

1
ПРОТОКОЛ

ЗАСЕДАНИЯ

КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 27 декабря 2019 г. № 8-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

ВРИО РУКОВОДИТЕЛЯ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

А.А.ГАРШИНА

Присутствовали:

Первый заместитель руководителя
департамента – руководитель управления
регулирования коммунальной инфраструктуры
и газоснабжения

Ю.А.Мокшин

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Д.О.Гусев

Главный консультант управления регулирования
коммунальной инфраструктуры и газоснабжения

Н.И.Мелехина

Руководитель управления регулирования
в непроизводственной сфере

А.В. Моглячев

Руководитель правового обеспечения и
организационной работы

О.В.Никитина

Заместитель руководителя департамента -
руководитель управления регулирования электроэнергетики

Т.О. Смурьгина

Представитель УФАС по Самарской области

С.В. Шепеленко

Представители организации:

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам ПАО «Самараэнерго»
начальник ОБИ ЦРР ПАО «Самараэнерго»

А.В. Сергеев
Д.С. Зимовец

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам ООО «Триггер Ай-Ти»

А.В. Мильчакова

Директор ООО «Строй»	С.Н.Локтев
Заместитель генерального директора по экономике и финансам	И.М.Калинин
Начальник отдела реализации ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Н.А.Никитин
Начальник экономического управления АО «Самарская сетевая компания»	Е.В.Сухомлина
Директор по экономике и финансам АО «Самарская сетевая компания»	Ю.А.Кириллов
Технический директор ООО «Сетевая компания Волга»	Р.Р.Ахтямов
Заместитель генерального директора ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»	А.Ю. Камышев
Генерального директора ООО «РегионЭнерго»	А.И.Нетесов
Заместитель начальника Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	В.Г.Колычев

Секретарь заседания:

Главный консультант управления регулирования электроэнергетики Д.О.Гусев

1. Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, осуществляющих свою деятельность на территории Самарской области на 2020 г.

(Смурыгина)

- 1.1. АО «Самарагорэнергосбыт»
- 1.2. ПАО «Самараэнерго»
- 1.3. АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»
- 1.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

ВОПРОС 1.1.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2020 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика АО «Самарагорэнергосбыт» от 29.04.2019 № 489-р, а также представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области обосновывающим материалам.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления АО «Самарагорэнергосбыт» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2019 №1452/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» - 2 106,2031 млн. кВт.ч.

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

№	Эталонная выручка ГП	2020 год, руб.	
		По расчету АО «Самарагорэнергосбыт»	По расчету экспертной группы

1	Постоянные компоненты эталонов затрат	648 680 650	648 680 650
1.1	<i>Население</i>	448 126 345	448 126 345
1.2	<i>Прочие</i>	182 415 100	182 415 100
1.3	<i>Сетевые организации</i>	18 139 204	18 139 204
2	Переменные компоненты эталонов затрат	96 656 329	60 338 083
2.1	<i>Население</i>	30 000 000	0
2.2	<i>Прочие</i>	21 656 329	16 210 442
2.3	<i>Сетевые организации</i>	45 000 000	44 127 642
ВСЕГО		745 336 979	709 018 733

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2020 год должна составить 745 336 979 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), ИПЦ, принятый Министерством экономического развития РФ на 2020 год, предложений АО «Самарагорэнергосбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основе предоставленных АО «Самарагорэнергосбыт» данных по количеству точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) по прогнозу количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2020 год, шт.			
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	399 513	0	6 104	325
№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2020 год, шт.			
		Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	Прочие потребители и сетевые организации	8 565	110	3	824

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом заявленных АО «Самарагорэнергосбыт» предложений по величине переменных компонентов эталонов затрат:

№	Переменные	2020 год, руб.
---	------------	----------------

	компоненты эталонов затрат	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринима- тельская прибыль	Всего
1	Население	0	0	0	0
2	Прочие	6 210 442	0	10 000 000	16 210 442
3	Сетевые организации	19 486 000	8 918 235	15 723 406	44 127 642
ВСЕГО		25 696 442	8 918 235	25 723 406	60 338 083

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика

№	Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика	Утверждено на 2019 год, руб.	2020 год	
			По расчету АО "Самарагор- энергосбыт"	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	37 035 839	49 473 627	48 908 530
2	Налоги (включая налог на прибыль)	44 386 105	69 324 173	69 324 173
3	Капитальные вложения из прибыли	52 394 000	41 495 440	41 495 440
4	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	0	0	0
ВСЕГО		133 815 943	160 293 241	159 728 144

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2020 год должны составить 160 293 241 руб.

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается:

- Амортизация на сумму 48 908 530 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

- Налоги (включая налог на прибыль) на сумму 69 324 173 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2018 год).

- Капитальные вложения из прибыли на сумму 41 495 440 руб., в соответствии утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской Области от 01.11.2017 №335 инвестиционной программой Общества на 2018-2020 гг.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2020 год должны составить 159 728 144 руб.

Расчет недополученных (излишне полученных) доходов ГП

В соответствии с п. 11 Методических рекомендаций, в составе недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующий поставщиков электрической энергии учитываются доходы, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, на период с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;
- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;
- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;
- отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика для тарифной группы «Население и приравненные к нему категории» рассчитывались в соответствии с п. 28 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Прочие потребители» рассчитывались в соответствии с п. 46 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Сетевые организации» рассчитывались в соответствии с п. 55 Методических рекомендаций, выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций – в соответствии с п. 56 Методических рекомендаций.

При определении недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующего поставщика в соответствии с Методическими рекомендациями учитывается отклонение неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

В необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» на 2018 год были включены расходы на реализацию утвержденной инвестиционной программы в размере 52 394 000 руб.

В соответствии с требованиями действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.06.2013 № 543) органом регулирования проводится мониторинг и анализ фактического исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций. Экспертной группой проведён анализ исполнения инвестиционной программы АО «Самарагорэнергосбыт» за 2018 год и 9 месяцев 2019г., по результатам которого подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

Экспертной группой проанализировано исполнение инвестиционной программы АО «СамГЭС» по за 2018 год и 9 месяцев 2019 г.

Экспертной группой из состава совокупной НВВ на 2020 год исключается сумма неосвоенных капитальных вложений за счет чистой прибыли в объеме 10,25 млн. руб.

По расчету экспертной группы величина недополученных (излишне полученных) доходов АО «Самараторэнергосбыт» на 2020 год составила (-142 095 174 руб.), в том числе:

- обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП – в размере (-8 719 066) руб.;
- обусловленные отклонением неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2) – в размере 6 745 475 руб.;
- обусловленные отклонением ИПЦ, принятом при регулировании за период (i-2) и фактически опубликованным ИПЦ за период (i-2) – в размере 71 393 123 руб.;
- обусловленные установлением регулируемых цен на э/э для населения в периоде (i) – в размере (-211 514 707) руб.

Таким образом, в расчет необходимой валовой выручки включаются излишне полученные и выпадающие доходы в размере (-142 095 174 руб.) рублей.

Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика

Экспертной группой рассчитаны следующие расходы на реализацию электрической энергии с использованием метода сравнения аналогов на 2020 год:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2019 год	2020 год		Индекс изменения
			По расчету АО "Самараторэнергосбыт"	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5	6=5/3*100%
1.	Необходимая валовая выручка, в т.ч.	666 216 930	905 630 219	868 746 877	130,40%
1.1.	Капитальные вложения из прибыли	52 394 000	41 495 440	41 495 440	79,2%
2.	Выпадающие (излишне полученные) доходы, в т.ч.	-82 470 152	-69 339 454	-142 095 174	172,30%
2.1.	Учтены при расчете сбытовых надбавок	-82 470 152	-69 339 454	-73 477 559	89,10%
2.2.	Подлежат учету в последующие периоды регулирования	0	0	-68 617 616	-
3.	Итого НВВ с учетом выпадающих (излишне полученных) доходов	583 746 778	836 290 765	795 269 318	136,24%

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за 2018 год, выпадающих доходов, связанных с установлением

регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2018 и 2020 гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2020 год необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» в размере 795 269 318 руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Самарагорэнергосбыт» на 2020 год:

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		1 полугодие	2 полугодие
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,40613	0,63973

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		1 полугодие	2 полугодие
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,01269	0,01890

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «прочие потребители»		
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	1 полугодие	2 полугодие
			руб./кВт*ч.	руб./кВт*ч.
1	2	3	4	5
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	менее 670 кВт	0,35198	0,45194
		от 670 кВт до 10 МВт	0,14918	0,20669
		не менее 10 МВт	0,11733	0,20669

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 1.2.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2020 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» от 29.04.2019 № 3741 (далее – Заявка), представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – ДЦТР СО) обосновывающим материалам, а также представленным уточненным расчетам сбытовой надбавки (письмо от 30.09.2019 № 8210).

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» принимается объем электропотребления в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2020 год» – 10 551,3273 млн. кВтч (1435,7798 МВт), в том числе население – 2 029,9999 млн. кВтч (271,0801 МВт), потери – 1 300,00 млн.кВтч, прочие потребители – 7 220,03 млн.кВтч, хозяйственные нужды ГП – 1,30 млн.кВтч.

Расчет необходимой валовой выручки

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) ГП ПАО «Самараэнерго» на 2020 год определяется исходя из эталонной выручки.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются:

- эталоны затрат ГП;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Расчет эталонной выручки

По расчету экспертной группы в соответствии с пп.12, 23, 40, 51 Методических указаний эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовых надбавок должна составить 2 226 017 434 руб.

В соответствии с расчётом постоянные компоненты эталона затрат должны составить 1 605 161 062 руб., переменные компоненты эталона затрат – 219 912 372 руб., (в т.ч. расходы на уплату процентов по заёмным средствам – 4 512 010 руб. и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам – 215 400 362 руб.), а также расчетная предпринимательская прибыль – 400 944 000 руб.

Расчет постоянных компонентов затрат

При расчете постоянных компонентов эталона затрат использовано фактическое количество точек поставки, представленное ГП ПАО «Самараэнерго» по состоянию на последнюю отчетную дату (27.09.2019) по группам (подгруппам) потребителей (сетевым организациям), обслуживаемым в его зоне деятельности. Количество точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи) определено в соответствии с требованиями п.13 Методических указаний. Количество точек поставки, принятое при расчете постоянных компонентов эталона затрат на 2020 год по группам (подгруппам) потребителей, составляет:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах – 451 028 шт.;
- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах – 316 179 шт.;
- для исполнителей коммунальных услуг – 15 834 шт.;

- для иные потребители, приравненных к населению – 13 783 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью менее 670 кВт – 52 443 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 1 255 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью не менее 10 МВт – 558 шт.;
- для сетевых организаций – 8 102 шт.

В Заявке ПАО «Самараэнерго» сумма постоянных компонентов эталонной выручки составляет 1 620 700 497 руб.

По расчету экспертной группы сумма постоянных компонентов эталонной выручки, принимаемая в расчет эталонной выручки на 2020 год, составляет 1 605 161 062 руб.

Расчет переменных компонентов эталона затрат

В соответствии с п.65(2) Основ ценообразования в составе эталонной выручки гарантирующего поставщика учитываются переменные компоненты эталонов затрат, определяемые как процент от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) определенной группе потребителей, соответствующие следующим статьям расходов:

расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), включающие в том числе просроченную задолженность предыдущих лет;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам;

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам

Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения на 2020 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 523 896 руб.

По расчету экспертной группы предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения, составит 60 274 955 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Население» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере – 519 281 руб.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей на 2020 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 3 784 320 руб.

По расчету экспертной группы предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей составит 425 223 378 руб.

Экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Прочие потребители» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 3 600 939 руб.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций

По расчету экспертной группы предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций составит 45 476 613 руб.

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций на 2020 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 395 272 руб.

Сумма расходов на уплату процентов, рассчитанная экспертной группой на основании фактических (ожидаемых) цен для «Сетевых организаций», действующий ключевых ставок ЦБ,

а также с учетом доли выручки от продажи электроэнергии для определения достаточного оборотного капитала, предложенной ГП (0,007), составила 391 790 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Сетевые организации» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 391 790 руб.

Наименование	ед.изм.	Алгоритм расчета	2020 г.			
			Население	Прочие	Сети	Итого
I. Расчет предельных расходов на уплату процентов по заёмным средствам						
1.1. Переменный компонент затрат (ср. ставка ЦБ + 4% процентных пункта)	%	(1.1.)	11,33%	11,33%	11,33%	11,33%
1.2. Максимальная доля выручки от продажи э/э для определения достаточного оборотного капитала		(1.2.)	0,083	0,083	0,083	0,083
1.3. Предельный размер переменного компонента эталона затрат		(1.3.) = (1.1.)*(1.2.)	0,94%	0,94%	0,94%	0,94%
1.4. Валовая выручка (с НДС), руб., год (i-1)	руб. с НДС	(1.4.)	6 385 398 552	45 047 246 200	4 817 694 200	56 250 338 952
1.4 Максимальные расходы на уплату процентов по заёмным средствам в соответствии с Методикой	руб.	(1.5)=(1.3)*(1.4)	60 274 955	425 223 378	45 476 613	530 974 946
II. Расходы на уплату процентов по заёмным средствам по расчету экспертной группы						
2.1. Доля выручки от продажи э/э для определения достаточного оборотного капитала, предложенная ГП		(2.1)	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
2.2. Переменный компонент эталона затрат, предлагаемый экспертной группой	%	(2.2.)=(1.1.)*(2.1.)	0,008%	0,008%	0,008%	0,008%
2.3. Расходы на уплату процентов по заёмным средствам, предлагаемые экспертной группой	руб.	(2.3.)=(1.4.)*(2.2.)	519 281	3 600 939	391 790	4 512 010

Таким образом, расходы на уплату процентов по заёмным средствам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки на 2020 год, составят 4 512 010 руб.

Расчет размера расходов на формирование резерва по сомнительным долгам

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, рассчитанный экспертной группой, составляет 102 312 377 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, составляет 57 546 577 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере, предложенном ГП, – 57 546 577 руб.

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, рассчитанный экспертной группой, составляет 544 413 057 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей составляет 147 405 691 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении прочих потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере, предложенном ГП, – 147 405 691 руб.

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций по расчету экспертной группы составляет 67 103 598 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по данной статье в отношении сетевых организаций составляет 10 448 093 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере, предложенном ГП, – 10 448 093 руб.

С учетом вышеизложенного, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки, составят 215 400 362 руб.

Расчет размера предпринимательской прибыли

По расчету экспертной группы предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении населения составит 60 493 934 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении населения, составляет 63 440 231 руб.

В соответствии с формулой (11) п. 23 Методических указаний в расчет НВВ принимается минимальное значение между предпринимательской прибылью, заявленной ГП, и полученной расчетным способом. На основании этого экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения расчетную предпринимательскую прибыль размере – 60 493 934 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении прочих потребителей

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении прочих потребителей по расчету экспертной группы составит 306 895 578,34 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении прочих потребителей, составляет 285 003 694 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного расчетного значения. В соответствии с формулой (64) п.40 Методических указаний экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении «Прочих потребителей» предпринимательскую прибыль в размере – 285 003 694 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении сетевых организаций

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении сетевых организаций по расчету экспертной группы составит 56 053 902 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении сетевых организаций, составляет 55 446 372 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного расчетного значения. В соответствии с формулой (76) п.51 Методических указаний экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Сетевые организации» предпринимательскую прибыль размере – 55 446 372 руб.

Расчет неподконтрольных расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая

налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

Расчет расходов на амортизацию

Расчетная амортизация основных средств и нематериальных активов на 2020 год составит 221 699 462 руб.

В соответствии с пп. 27, 45, 53 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, рассчитывались исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования

Распределение расходов на амортизацию по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций) произведено экспертной группой в соответствии с алгоритмом, предложенным гарантирующим поставщиком в своей Заявке (пропорционально объемам покупки электрической энергии в интересах соответствующих групп потребителей в СПб на 2020 год). Соответственно, амортизация в отношении населения составит 97 184 651 руб., в отношении прочих потребителей – 105 519 032 руб., в отношении сетевых организаций – 18 995 779 руб.

Расчет налоговых отчислений

Налоговые отчисления (земельный налог, транспортный налог, налог на имущество, экологические платежи и текущий налог на прибыль), определенные для включения в состав ННВ ГП на 2020 год, составят 277 198 131 руб. В соответствии с пп. 27, 45, 53 Методических указаний налоговые отчисления принимаются в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период – 2018 год. Величина фактических налоговых отчислений подтверждена соответствующей бухгалтерской отчетностью ГП.

Распределение налоговых отчислений по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций) произведено экспертной группой в соответствии с алгоритмом, предложенным гарантирующим поставщиком в своей Заявке (пропорционально объемам покупки электрической энергии в интересах соответствующих групп потребителей в СПб на 2020 год). Соответственно, налоговые отчисления в отношении населения составят 53 330 938 руб., в отношении прочих потребителей – 189 714 374 руб., в отношении сетевых организаций – 34 152 819 руб.

Капитальные вложения

Капитальные вложения на 2020 год принимаются в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Самараэнерго» на 2020-2022 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 198, в размере 164 477 987 руб. (без НДС) и полностью включаются в необходимую валовую выручку тарифной группы «Население».

Таким образом, размер неподконтрольных расходов ПАО «Самараэнерго», принимаемый в расчет необходимой валовой выручки на 2020 год составит 663 375 580 руб.

Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы

В соответствии с п.11 Методических указаний в состав необходимой валовой выручки включаются выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления

деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

а также недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Выпадающие доходы от отклонения итоговых объемов покупки электрической энергии, поставляемой населению в 2018 году, составит 12 707 633 руб.

Недополученные доходы ГП за 2018 год, связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталона относительно учтенных при установлении сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» составили 175 371 295 руб.

Расчетное отклонение фактических неподконтрольных расходов за 2018 год, подлежащее исключению из НВВ ГП, в целом составляет 136 974 001 руб. При этом, в составе данных расходов подлежат компенсации гарантирующему поставщику расходы по статьям «Амортизация» и «Налоги» в сумме 757 975 руб. и 14 595 024 руб. соответственно.

В соответствии с требованиями действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.06.2013 № 543) органом регулирования проводится мониторинг и анализ фактического исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций. Экспертной группой проведён анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» за 2018год и 9 месяцев 2019г., по результатам которого подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

В соответствии с тарифно-балансовыми решениями на 2018 год в сбытовые надбавки ГП ПАО «Самараэнерго» были включены расходы из прибыли на капитальные вложения в размере 250 000 000 руб. (без НДС) для реализации проекта по монтажу автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (далее – проект АСКУЭ) бытовым потребителям в многоквартирных домах Волжского района Самарской области и г. Самары., входящего в состав утверждённой инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго». Из отчета ПАО «Самараэнерго» об использовании инвестиционных ресурсов, направленного письмом 06.12.2019 № 10505 видно, что фактическое освоение в 2018 г. по указанному выше проекту инвестиционной программы меньше на 152 327 000 руб., чем было учтено при утверждении сбытовых надбавок. Данная сумма подлежат исключению из НВВ ГП.

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2020 году, составляет 51 104 927 руб. (выпадающий доход) и подлежит к включению в НВВ 2020 года по группе потребителей «Население»

В соответствии с п.46 Методических указаний величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП **в отношении прочих потребителей** (с диапазоном: менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт)

Выпадающие доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей составят 27 049 127 руб.

Недополученные доходы ГП за 2018 год, связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталона относительно от учтённых при установлении сбытовых для группы потребителей «Прочие» составили 25 650 999 руб. Указанная сумма недополученных доходов, определенная исходя из разницы между фактическим количеством точек поставки электроэнергии группе «Прочие потребители» и фактически сложившимся индексом потребительских цен за 2018 год и аналогичными показателями, учтенными при тарифном регулировании ГП на 2018 год, подлежит компенсации ГП по результатам 2018 года и включается экспертной группой в НВВ ГП на 2020 год.

Расчетное отклонение фактических неподконтрольных расходов за 2018 год, подлежащее компенсации гарантирующему поставщику, составляет 74 053 761 руб. в том числе в связи с увеличением затрат, относительно учтенных при тарифном регулировании на 2018 год, по статьям «Амортизация» и «Налоги» в суммах 3 656 022 руб. и 70 397 739 руб. соответственно. В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2020 году, составляет 126 753 888 руб. (выпадающий доход) и подлежит к включению в НВВ 2020 года по группе потребителей «Прочие»

В соответствии с п.55 Методических указаний величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП *в отношении сетевых организаций* за 2018 год, рассчитывается по формуле (78):

Выпадающие доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций составят 8 484 807 руб.

Недополученные доходы ГП за 2018 год, связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталона относительно от учтённых при установлении сбытовых для группы потребителей «Сетевые организации» составили 26 484 822 руб. Указанная сумма недополученных доходов подлежит компенсации ГП по результатам 2018 года и включается экспертной группой в НВВ ГП на 2020 год.

Расчетное отклонение фактических неподконтрольных расходов за 2018 год, подлежащее компенсации гарантирующему поставщику, составляет 11 052 735 руб. в том числе в связи с увеличением затрат, относительно учтенных при тарифном регулировании на 2018 год, по статьям «Амортизация» и «Налоги» в суммах 545 672 руб. и 10 507 063 руб. соответственно.

Кроме того, при расчете необходимой валовой выручки *в отношении сетевых организаций* учитываются выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2020 год и 2018 год,

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2020 год, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2020 год составят 150 117 036 руб.

Отклонение выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2018 год от фактически сложившихся за 2018 год составит – 85 980 135 руб., что является излишне полученными доходами и подлежат исключению из НВВ на период регулирования.

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2020 году, составляет 83 996 333 руб. (выпадающий доход) и подлежит к включению в НВВ 2020 года по группе потребителей «Сетевые организации».

Таким образом, недополученные доходы ГП в целом по всем группам потребителей составляют 261 855 148 руб., в том числе связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат относительно учтённых при установлении сбытовых надбавок на 2018 г. в размере 227 507 117 руб.

Кроме того, из отчета ПАО «Самараэнерго» об использовании инвестиционных ресурсов за 2018 год, направленного письмом 06.12.2019 № 10505 видно, что фактическое освоение инвестиционных ресурсов за счёт амортизационных источников в 2018 г. меньше,

чем было предусмотрено при утверждении инвестиционной программы и сбытовых надбавок ГП, на 95 956 395 руб. Указанные неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки ПАО «Самараэнерго» при расчете и установлении сбытовых надбавок на 2020 год. Распределение указанной суммы по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций) произведено экспертной группой в соответствии с алгоритмом, примененным при распределении расчетной амортизации 2020 года (пропорционально объемам покупки электрической энергии в интересах соответствующих групп потребителей в СПб на 2020 год).

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка ПАО «Самараэнерго» составит 3 055 291 767 руб., в том числе в отношении населения - 1 410 535 230 руб., в отношении прочих потребителей – 1 334 101 135 руб., в отношении сетевых организаций – 310 655 401 руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую ПАО «Самараэнерго» для осуществления регулируемого вида деятельности, в размере 3 055 291 767 руб., в том числе: постоянные компоненты эталона затрат – 1 605 161 062 руб., переменные компоненты эталона затрат – 219 912 372 руб., неподконтрольные расходы – 663 375 580 руб., расчетная предпринимательская прибыль – 400 944 000 руб., недополученные доходы – 261 855 148 руб., исключение из НВВ расходов, включенных ГП в предыдущие периоды регулирования – 95 956 395 руб.

Итоговая НВВ ПАО «Самараэнерго» по группам потребителей.

Статья	2020 г.							
	По расчету ПАО "Самараэнерго"				По расчету экспертной группы			
	Население	Прочие	Сетевые организации	Итого	Население	Прочие	Сетевые организации	Итого
I. Постоянные компоненты эталона затрат	949 647 045	552 131 709	118 921 743	1 620 700 497	940 541 736	546 837 816	117 781 510	1 605 161 062
II. Переменные компоненты эталона затрат, в т.ч.:	58 070 474	151 190 011	10 843 366	220 103 850	58 065 858	151 006 631	10 839 883	219 912 372
1. Расходы на уплату процентов по заемным средствам, предлагаемые ГП	523 896	3 784 320	395 272	4 703 488	519 281	3 600 939	391 790	4 512 010
2. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, предлагаемые ГП	57 546 577	147 405 691	10 448 093	215 400 362	57 546 577	147 405 691	10 448 093	215 400 362
III. Неподконтрольные расходы, втч.:	313 784 623	297 216 568	52 374 389	663 375 580	314 993 576	295 233 406	53 148 598	663 375 580
1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	96 752 561	106 227 831	18 719 070	221 699 462	97 184 651	105 519 032	18 995 779	221 699 462
2. Налоги (втч налог на прибыль)	52 554 075	190 988 736	33 655 319	277 198 131	53 330 938	189 714 374	34 152 819	277 198 131
3. Капитальные вложения	164 477 987	0	0	164 477 987	164 477 987	0	0	164 477 987
IV. Расчетная предпринимательская прибыль	63 440 213	285 003 694	55 446 372	403 890 279	60 493 934	285 003 694	55 446 372	400 944 000
VI. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы, в т.ч.:	180 418 927	126 753 888	382 797 214	689 970 029	51 104 927	126 753 888	83 996 333	261 855 148
1. Структура точек поставки	175 371 295	25 650 999	26 484 822	227 507 117	175 371 295	25 650 999	26 484 822	227 507 117
2. Отклонение итоговых объемов	12 707 633	27 049 127	8 484 807	48 241 567	12 707 633	27 049 127	8 484 807	48 241 567
3. Отклонение структуры потребления электроэнергии группой "Население" 2018 г.	0	0	-85 980 135	-85 980 135	0	0	-85 980 135	-85 980 135
4. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для "Населения" на 2020 год	0	0	448 917 916	448 917 916	0	0	150 117 036	150 117 036
5. Покупка на РД и ОРЭМ	0	0	-26 162 932	-26 162 932	0	0	-26 162 932	-26 162 932
6. Отклонение неподконтрольных расходов	-7 660 001	74 053 761	11 052 735	77 446 495	-136 974 001	74 053 761	11 052 735	-51 867 305
VI. Корректировка НВВ в соотв. с Основами ценообразования III 1178 (Неовсясная амортизация 2018 г.)	0	0	0	0	-14 664 800	-70 734 299	-10 557 296	-95 956 395
ИТОГО НВВ	1 565 361 281	1 412 295 869	620 383 084	3 598 040 234	1 410 535 230	1 334 101 135	310 655 401	3 055 291 767
Справочно:								
Итого НВВ без выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых цен для "Населения" на 2020 год	1 565 361 281	1 412 295 869	171 465 168	3 149 122 318	1 410 535 230	1 334 101 135	160 538 365	2 905 174 731

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ПАО «Самараэнерго» на 2020 год:

№ п/п	Тарифная группа	Сбытовые надбавки ПАО "Самараэнерго" на 2020, руб./кВтч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	0,69484	0,69484
2	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,23897	0,23897
3	Прочие потребители		

3.1	менее 670 кВт	0,36104	0,37538
3.2	от 670 кВт до 10 МВт	0,13692	0,13983
3.3	не менее 10 МВт	0,12035	0,12513

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 1.3.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) заявлению АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» (далее - АО «ТЭК») от 27.04.2019 № 3402 (от 27.05.2019 № 4172) и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика принимается объемэлектропотребления АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 28.11.2019г. №1567/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2020год» –847,044 млн. кВт.ч.

Анализ расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются:

- эталоны затрат ГП;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течении периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

По расчету АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2020 год должна составить 351 952 073 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), ИПЦ, принятый Министерством экономического развития РФ на 2020 год, предложений АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» по величине переменных компонентов эталонов затрат.

№	Эталонная выручка ГП	2020 год, руб.	
		По расчету АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталоновзатрат	303 034 365	303 034 365
1.1	<i>Население</i>	149 685 635	149 685 635
1.2	<i>Прочие</i>	146 703 037	146 703 037
1.3	<i>Сетевые организации</i>	6 645 693	6 645 693
2	Переменные компоненты эталоновзатрат	16 560 600	16 498 754
2.1	<i>Население</i>	14 044 087	14 044 087
2.2	<i>Прочие</i>	0	0
2.3	<i>Сетевые организации</i>	2 516 513	2 454 667
3	РПП	32 357 109	32 356 192
	ВСЕГО	351 952 073	351 889 311

Расчет постоянных компонентов эталона затрат выполнен в соответствии с пп. 12.23.24, 40, 51 Методических указаний исходя из суммы постоянных компонентов эталона затрат использовано фактическое количество точек поставки по состоянию на последнюю отчетную дату (01.11. 2019) по группам (подгруппам) потребителей (сетевым организациям), обслуживаемым ГП в его зоне деятельности.

Количество точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи) определено в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний. Количество точек поставки, принятое при расчете постоянных компонентов эталона затрат на 2020 год по группам (подгруппам) потребителей, составляет:

Определение группы масштаба деятельности АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 12652,32 шт.
2. Группа масштаба деятельности – вторая группа

Точки поставки по каждой группе	2020 г.			
	городское население	сельское население	исполнители коммунальных услуг	иные потребители приравненные к населению
Население и приравненные к нему категории потребителей	14 700	1 358	5 775	248
Точки поставки по каждой группе потребителей	2020 г.			
	прочие потребители менее 670	прочие потребители от 670-10Мвт	прочие потребители не менее 10 Мвтч	сетевые организации
Прочие потребители и сетевые организации	5 644	130	0	253

Сумма постоянных компонентов, принимаемая в расчет эталонной выручки ГП АО «ТЭК», составит 303 034 365 руб.

Экспертной группой произведен анализ предложений АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» по величине переменных компонентов эталонов затрат на соответствие следующим

критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов на формирование резервов по сомнительным долгам полутора процентов от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;

- применяемая АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;

- не превышение заявленной АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» величины предпринимательской прибыли полутора процентов от валовой выручки по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Наименование показателя	Ед.изм.	население	прочие потребители	сеть	Итого
Предложение ГП					
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	2 044 087	0	2 516 513	4 560 600
По расчету экспертной группы					
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	2 044 087	0	2 454 667	4 498 754

Расчет размера расходов на формирование резерва по сомнительным долгам

Наименование показателя	Ед.изм.	население	прочие потребители	сеть	Итого
1. Валовая выручка ГП от продажи электрической энергии, без учета услуг по передаче (i)	руб. НДС	1 031 809 617	1 478 270 718	259 643 808	2 769 724 143
2. Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	%	1,5%	1,5%	1,5%	
3. Максимальные расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	15 477 144	22 174 061	3 894 657	41 545 862
4. РСД, предложенный ГП	руб.	12 000 000	0	0	12 000 000

Расчет размера предпринимательской прибыли

Наименование показателя	Ед.изм.	население	прочие	сеть	Итого
РПП, предложенный ГП	руб.	11 500 000	17 662 137	3 194 972	32 357 109
РПП, по расчету экспертной группы	Руб.	11 500 000	17 662 137	3 194 055	32 356 192

В целом, в отношении всех групп потребителей размер расчетной предпринимательской прибыли АО «ТЭК» составит 32 356 192 руб.

Расчет неподконтрольных расходов АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.1 Методических указаний неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

№	Неподконтрольные расходы	Утверждено на 2019	2020 год
---	--------------------------	--------------------	----------

	Гарантирующего поставщика	год, руб.	По расчету АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	8 609 177	9 681 902	9 681 902
2	Налоги (включая налог на прибыль)	0	4 315 325	4 315 325
3	Капитальные вложения из прибыли	0	62 301 046	62 301 046
4	Внерезидентские расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	0	0	0
ВСЕГО		8 609 177	76 298 272	76 298 272

Амортизация основных средств и нематериальных активов составит 9 681 902 руб.

В соответствии с пп.27,45,53 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, рассчитывались исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. Наличие основных средств на последнюю отчетную дату (на 01.09.2019г.) подтверждается предоставленными гарантирующим поставщиком документами (ведомость ОС). Ввод основных средств запланирован в соответствии с параметрами инвестиционной программы АО «ТЭК» на 2020-2022 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ по Самарской области от 30.10.2019г. №199 (далее ИП).

Расчет налоговых отчислений

Налоговые отчисления (земельный налог, транспортный налог, налог на имущество и текущий налог на прибыль) составят 4 315 325 руб. В соответствии с пп. 27,45, 533 Методических указаний налоговые отчисления принимаются в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период - 2018 год. Величина фактических налоговых отчислений подтверждена соответствующей бухгалтерской отчетностью.

Капитальные вложения

Капитальные вложения на 2020 год принимаются в соответствии с инвестиционной программой АО «ТЭК» на 2020-2022 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ по Самарской области от 30.10.2019г. №199, в размере 62 301 046 руб.

Таким образом, размер неподконтрольных расходов АО «ТЭК», принимаемый в расчет необходимой валовой выручки на 2020 год составит 76 298 272 руб.

Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика

В соответствии с Графиком поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика, утвержденного распоряжением Губернатора Самарской области от 15.03.2018 № 122-р, рост необходимой валовой выручки АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» в 2020 году составит 36,3% к уровню 2019года, доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2020 год равна 1.

По расчету экспертной группы совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2020 год должна составить 428 250 346 руб.

Наименование показателя	Утверждено на 2019 год, руб.	2020 год
-------------------------	------------------------------	----------

		По расчету АО «ТЭК»	По расчету Экспертной группы	Отклонение, %
Необходимая валовая выручка всего	314 196 879	428 250 346	428 250 346	136,3%

Методическими указаниями предусмотрено, что излишне полученные доходы от установления регулируемых цен для населения согласно формуле (80) п. 56 подлежат исключению из НВВ сетевых организаций, в связи с недостаточностью рассчитанной эталонной выручки по сетевым организациям - 49 053 767 руб. подлежат исключению из НВВ в следующих периодах регулирования.

№	Наименование показателя	2020 год	
		По расчету АО «ТЭК»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка всего	428 250 346	428 250 346
	в том числе:		
1.1	Амортизация	9 681 902	9 681 902
1.2.	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	4 315 325	4 315 325
2.	Капитальные вложения	62 301 046	62 301 046
3.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	13 953 216	(52 983 236)
4.	Учтены при расчете сбытовых надбавок		(3 929 469)
5.	Подлежащие учету в последующие периоды регулирования		(-49 053 767)
6.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	442 203 562	424 320 877

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2018 год, выпадающих доходов, связанных, с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, корректировки максимального размера расходов на уплату % и расчетной предпринимательской прибыли за 2018 и 2020 гг. в совокупном размере – (3 929 469) руб., необходимая валовая выручка АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» целей расчета сбытовых надбавок на 2020 год по расчету экспертной группы составляет 424 320 877 руб.

Заключение

1. Расчет, форма и полнота представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2020 г. год соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год необходимую валовую выручку АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» для целей расчета сбытовых надбавок в размере 424 320 877 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2020 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	АО «ТЭК»	0,27540	0,83569

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	АО «ТЭК»	0,00942	0,00942

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «прочие потребители»		
		руб./кВт*ч		
		группы	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	АО «ТЭК»	СН до 670 кВт	0,64000	0,64000
		СН от 670 до 10МВт	0,32801	0,32801
		СНне менее 10 МВт	0,22000	0,22000

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 1.4.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлением ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» от 24.04.2019 № 302 и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В расчет бытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2020 год» – 406,96 млн. кВт.ч.

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2020 год составляет 97 292 124 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: прогнозное количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2020 год, предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат и расчетной предпринимательской прибыли.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основании предоставленных ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» фактических данных на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (на 30.11.2020) с учетом прогноза по изменению количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) для определения группы масштаба деятельности ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на расчетный период регулирования:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 2651 шт.
2. Группа масштаба деятельности – первая группа.

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2020 год, шт.			
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	15 237	2 052	396	94

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2020 год, шт.			
		Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	Прочие потребители и сетевые организации	1 282	138	14	35

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

№	Эталонная выручка ГП	2020 год, руб.	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	80 445 901	80 445 901
1.1	<i>Население</i>	34 675 441	34 675 441
1.2	<i>Прочие</i>	44 649 604	44 649 604
1.3	<i>Сетевые организации</i>	1 120 856	1 120 856
2	Переменные компоненты эталонов затрат	8 749 779	8 589 282
2.1	<i>Население</i>	1 049 974	1 030 714
2.2	<i>Прочие</i>	7 087 321	6 957 319
2.3	<i>Сетевые организации</i>	612 485	601 250
3	Расчетная предпринимательская прибыль	8 096 444	8 095 145
3.1	<i>Население</i>	2 174 523	2 173 224
3.2	<i>Прочие</i>	5 450 859	5 450 859
3.3	<i>Сетевые организации</i>	471 062	471 062
	ВСЕГО	97 292 124	97 130 328

Экспертной группой произведен анализ предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат на соответствие следующим критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов на формирование резервов по сомнительным долгам полутора процентов от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;

- применяемая ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;

- не превышение заявленной ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» величины предпринимательской прибыли полутора процентов от валовой выручки по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом анализа предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат, а также результатов деятельности организации за предыдущие периоды регулирования:

№	Переменные компоненты эталонов затрат	2020 год, руб.			
		Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население	587 914	442 800	2 173 224	3 203 938
2	Прочие	3 968 419	2 988 900	5 450 859	12 408 178
3	Сетевые организации	342 950	258 300	471 062	1 072 312
ВСЕГО		3 690 000	4 899 282	8 095 145	16 684 427

Расчет неподконтрольных расходов ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2020 год составляют 1 442 048 руб.

№	Неподконтрольные расходы	Утверждено на 2019 год, руб.	2020 год	
			По расчету ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	656 573	1 432 163	871 174
2	Налоги (включая налог на прибыль)	3 290 231	9 885	9 885
3	Капитальные вложения из прибыли	0	0	0
ВСЕГО		3 946 804	1 442 048	881 059

В результате проведенного анализа обосновывающих материалов организации, в расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимаются следующие расходы:

- Амортизация – в размере 871 174 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования,

- Налоги – в размере 9 885руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2018 год).

По расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2020 год составляют 881 059руб.

Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» совокупная величина эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2020 год должна составить 98 734 172 руб.

№	Совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки)	2020 год, руб.	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Эталонная выручка	97 292 124	97 130 328
2	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	0	0
3	Доля расходов, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки на 2019 год	1	1
4	Доля расходов, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки на 2019 год	0	0
5	Неподконтрольные расходы	1 442 048	881 059
	ВСЕГО	98 734 172	98 011 387

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой в расчет совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2020 год с учетом показателей Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика, утвержденного распоряжением Губернатора Самарской области от 15.03.2018 №122-р, принимается доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2020 год в размере 1,0.

По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2020 год должна составить:

№	Наименование показателя	2020 год	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1.	Совокупная величина эталонной выручки (необходимая валовая выручка)	98 734 172	98 011 387
	в том числе:		
	Амортизация	1 432 163	871 174
	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	9 885	9 885
	Капитальные вложения	0	0
2.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	3 792 687	1 687 068
3.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	102 526 859	99 698 455

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2018 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению и приравненным к ним категориям потребителей, за 2018 и 2020 гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2020 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 99 698 455 руб.

Заключение

1. Расчет и форма представления предложения по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» соответствуют нормативно- методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок на 2020 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 99 698 455 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2020 год:

с 01.01.2020 года

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,34044		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,20865		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,29781	0,17315	0,09927

с 01.07.2020 года

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,62561		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,20865		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,30600	0,10200	0,10200

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

2. Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2020-2024 гг. (2020-2022 гг.), индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 г. и корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2020 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

(Смурыгина Т.О.)

2.1. ОАО «Авиакор-авиационный завод»:

2.1.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.1.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.2. АО «Аркинк СМЗ»:

2.2.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.2.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.3. Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»:

2.3.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.3.2.- установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2020 г.

2.4. ООО «Долина-Центр-С»:

2.4.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.4.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.5. ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»:

2.5.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.5.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.6. ООО «Завод приборных подшипников»:

2.6.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.6.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.7. ООО «Засамарская сетевая компания»:

2.7.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.7.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.8. АО «ОРЭС-Тольятти»:

2.8.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.8.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.9. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго:

2.9.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.9.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.10. АО «Международный аэропорт «Курумоч»:

2.10.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.10.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.11. филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»:

2.11.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.11.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.12. ООО «Поволжская сетевая компания»:

2.12.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.12.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.13. ООО «Региональные электрические сети»:

2.13.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.13.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.14. ПАО «САЛЮТ»:

2.14.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.14.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.15. АО «Самарская Кабельная Компания»:

2.15.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.15.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.16. АО «Самарская сетевая компания»:

2.16.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.16.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.17. ПАО Самарский завод «ЭКРАН»:

2.17.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.17.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.18. ООО «СамараСеть»:

2.18.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.18.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.19. ОАО «Самарский подшипниковый завод»:

2.19.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.19.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.20. АО «Самаранефтегаз»:

2.20.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.20.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.21. ООО «Сетевик»:

2.21.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.21.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.22. ООО «Сетевая компания»:

2.22.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г. ;

2.22.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.23. ООО «Самэнерго»:

2.23.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.23.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.24. ООО «СТРОММАШИНА»:

2.24.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.24.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.25. ООО «Ставропольская электросеть»:

2.25.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.26. ООО "Тольяттикаучук":

2.26.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.26.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.27. ООО «Технологии универсальных решений»:

2.27.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.27.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.28. ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»:

2.28.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.28.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.29. ООО «ТЭС»:

2.29.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.29.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.30. ООО «УЭС»:

2.30.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.30.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.31. филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»:

2.31.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

- 2.31.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.32. АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»:**
- 2.32.1.** - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 2.32.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.33. АО «Электросеть-Волга»:**
- 2.33.1.** - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;
- 2.33.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.34. ООО «Электрощит» - «Энергосеть»:**
- 2.34.1.** - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 2.34.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.35. ЗАО «Энергетика и связь строительства»:**
- 2.35.1.** - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;
- 2.35.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.36. ООО «Энерго»:**
- 2.36.1.** - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 2.36.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.37. ООО «Энергобытослуживание»:**
- 2.37.1.** - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 2.37.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.38. ООО «ЭНЕРГОЗАВОД»:**
- 2.38.1.** - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 2.38.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.39. ООО «Энергоспецстрой»:**
- 2.39.1.** - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 2.39.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.
- 2.40. ООО «Энерго-Центр»:**
- 2.40.1.** - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 2.40.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.41. ООО «Электросетевая транспортная компания»:

2.41.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.41.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.42. ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»:

2.42.1.- корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.42.2.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.43. ООО «СК-Энерго»:

2.43.1.- корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.43.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.44. ООО «Юг сети»:

2.44.1.- корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.44.2.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.45. ООО «ЭнергоСтандарт»:

2.45.1.- корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.45.2.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.46. ООО «Волжская сетевая компания»:

2.46.1.– Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2022 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.46.2.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.47. ООО «Самарская электросетевая компания»:

2.47.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.47.2.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.48. ООО «ТранзитЭлектро»:

2.48.1.- Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2022 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.48.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.49. ООО «Триггер Ай-Ти»:

2.49.1.- корректировка необходимой валовой выручки на 2020 г.;

2.49.2.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.50. ООО «СтройЭнерго»:

2.50.1.– Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2022 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.50.2.– установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.51. ООО Сетевая компания «Волга»:

2.51.1.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

2.52. ООО «Регион Энерго»:

2.52.1.- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

ВОПРОС 2.1.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению АО «Авиакор – авиационный завод» от 19.04.2019 г. № 68/148 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 372-09-43
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://energo.aviacor.ru/potrebiteleyam/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Авиакор – авиационный завод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Авиакор – авиационный завод»

проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «Авиакор-авиационный завод» на 2020-2024 года составит 5,01%.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
количество активов	у.е.	1 649	1596	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,03554	-	-	1,016260	1,01920	1,01920	1,01920

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020			2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	Базовый уровень ОПР				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	972,24	33 144,83	1 055,81	1 099,71	1 117,60	1 139,05	1 160,92	1 183,21
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	121,40	127,64	125,04	130,24	132,36	134,90	137,49	140,13
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	850,84	33 017,19	930,77	969,48	985,24	1 004,16	1 023,44	1 043,09
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	6 577,17	8 119,69	6 680,22	6 958,00	7 071,13	7 206,90	7 345,27	7 486,30
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	5 138,83	949,94	262,27	273,18	277,62	282,95	288,38	293,92
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	4 236,64	761,27	153,91	160,31	162,92	166,04	169,23	172,48
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	101,58	31,62	31,62	32,93	33,47	34,11	34,77	35,44
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	1 316,19	86,11	86,11	89,69	91,15	92,90	94,68	96,50
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	182,38	212,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	70,94	8,00	8,00	8,33	8,47	8,63	8,80	8,97
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	68,48	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20

1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	2 497,08	423,00	28,00	29,16	29,64	30,21	30,79	31,38
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	119,31	25,82	25,82	26,89	27,33	27,86	28,39	28,94
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	46,17	94,52	47,56	49,54	50,34	51,31	52,29	53,30
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	0,00	33,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб	107,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	629,14	34,98	34,98	36,43	37,03	37,74	38,46	39,20
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб	1 550,43	1 534,70	1 534,70	1 598,52	1 624,51	1 655,70	1 687,49	1 719,89
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1 257,50	2 171,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб	1 257,50	2 171,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	15 496,17	45 920,31	9 533,00	9 929,40	10 090,85	10 284,60	10 482,06	10 683,32

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб	766,80	728,46	728,46	728,46	728,46	728,46	728,46
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб	1 730,45	3 031,05	2 068,32	2 068,32	2 068,32	2 068,32	2 068,32
2.4.1	плата за землю	тыс.руб	40,84	60,81	40,84	40,84	40,84	40,84	40,84
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб	1 641,61	2 951,93	2 020,67	2 020,67	2 020,67	2 020,67	2 020,67
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	48,01	18,31	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб	2 084,96	2 573,94	2 205,68	2 241,55	2 284,59	2 328,45	2 373,16
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	542,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	5 279,00	25 228,28	5 279,00	5 279,00	5 279,00	5 279,00	5 279,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	9 861,22	32 104,52	10 281,46	10 317,33	10 360,36	10 404,23	10 448,93

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	100,65	0,00	104,36	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (Методические указания 98-э)	тыс.руб.	-689,59	0,00	950,39	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	25 458,04	78 024,83	21 265,62	20 408,18	20 644,96	20 886,29	21 132,25

В связи с тем, что 2020 год является для АО «Авиакор – авиационный завод» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

По расчету АО «Авиакор – авиационный завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 78 024,83 тыс.руб.

1. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен (далее – ИПЦ), определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год».

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «Авиакор – авиационный завод» обосновывающих материалов, бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 127,64 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, договоров на покупку материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, прогнозного ИПЦ – 103,00% экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 125,04 тыс.руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 33 017,19 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов и предписания Ростехнадзора № 09-412-12-18-628-П от 03.12.2018, данных статистической и дополнительной отчетности, в связи с отсутствием экономического обоснования стоимости планируемых ремонтных работ и графиков ППР на долгосрочный период, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье по факту 2018 года, с учетом ожидаемого ИПЦ 2019 года – 4,7% и прогнозного ИПЦ – 103,00% в размере 930,77 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам АО «Авиакор – авиационный завод» затраты по данной статье должны составить 8 119,69 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 25 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 22 267,39 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 6 680,22 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 949,94 тыс.руб.

По результатам анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 262,27 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1 534,70 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 534,70 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 103,0%.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 171,15 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, учитывая, что передача электрической энергии не является основным видом деятельности, признает расходы по данной статье экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 9533,0 тыс. руб.

2. Метод сравнения аналогов

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными АО «Авиакор-авиационный завод».

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности. Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 2%.

По результатам анализа представленных материалов фактические значения подконтрольных расходов АО «Авиакор-авиационный завод» не превысили значения подконтрольных расходов, установленных министерством для организации, более чем на D процентов, на соответствующий год, в связи с чем применяется метод аналогов.

В целях дальнейшего определения базового уровня ОНР (БазОПЕХ) на 2020 год АО «Авиакор-авиационный завод» экспертной группой выполнен расчет величины эффективного уровня ОНР (Эф.Орех) в соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, которая составила 10 854,34 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОНР на 2020 год (БазОПЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОНР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 6 673,10 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОНР (Эф.Орех) – 3 256,30 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов в расчет тарифов на 2020 год принимается в размере 9 929,40 тыс.руб.:

$$\text{БазОРЕХ}_{2020} = 0,3 \times 10\,854,34 + 0,7 \times 9\,533,00$$

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 728,46 тыс. руб. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и статистической отчетности экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье по предложению организации в размере 728,46 тыс. руб..

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 031,05 тыс. руб., в том числе:

По результатам анализа расходы по данной статье приняты в размере 2 068,32 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** В результате анализа представленных документов и фактического процента страховых взносов за 2018 год по расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 205,68 тыс.руб. или 31,7 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным статистической и бухгалтерской отчетности, представленной АО «Авиакор – авиационный завод» за 2018 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 25 228,28 тыс. руб., так как организацией в адрес Департамента расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе оборудования не представлены, расходы по данной статье скорректированы и приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2019 год в размере 5 279,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 10 281,46 тыс. руб.

- Корректировка НВВ

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. В соответствии с данными, отраженными в заключении корректировка $V_{2020} = 950,39$ тыс.руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Авиакор – авиационный завод» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 104,36 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

***2020 год – 9 929,40 тыс. руб.
2021 год – 10 090,85 тыс. руб.
2022 год – 10 284,60 тыс. руб.
2023 год – 10 482,06 тыс. руб.
2024 год – 10 683,32 тыс. руб.***

неподконтрольные расходы:

***2020 год – 10 281,46 тыс. руб.
2021 год – 10 317,33 тыс. руб.
2022 год – 10 360,36 тыс. руб.
2023 год – 10 404,23 тыс. руб.
2024 год – 10 448,93 тыс. руб.***

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 1 054,75 тыс.руб., в т.ч.:

***корректировка НВВ (качество и надежность) –104,36 тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) – 950,39 тыс.руб.***

Так как АО «Авиакор – авиационный завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Авиакор – авиационный завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

***2020 год – 3 262,80 тыс. руб.
2021 год – 3 315,85 тыс. руб.
2022 год – 3 379,52 тыс. руб.
2023 год – 3 444,41 тыс. руб.
2024 год – 3 510,54 тыс. руб.***

неподконтрольные расходы:

***2020 год – 3 378,49 тыс. руб.
2021 год – 3390,27 тыс. руб.
2022 год – 3404,42 тыс. руб.
2023 год – 3418,83 тыс. руб.
2024 год – 3433,52 тыс. руб.***

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 1 054,75 тыс.руб., в т.ч.:

***корректировка НВВ (качество и надежность) –104,36 тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) – 950,39 тыс.руб.***

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 357,53 тыс. руб.

Показатели надежности и качества оказываемых определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256. Порядок определения плановых значений показателей надежности и качества

услуг определен пунктом п.4. вышеуказанных методических указаний. Так, согласно п.4.1.1. плановые значения показателей надежности определяются для каждой сетевой организации на основе фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с данными таблицы 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных АО «Авиакор – авиационный завод» по факту 2018 г. сумма значений показателей прекращений передачи электрической энергии по вне регламентным отключениям равна 0. Фактические значения Psaidi и Psaifi за 2018 г. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. устанавливаются на уровне – 0.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Авиакор – авиационный завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

АО «Авиакор – авиационный завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	7 696,04
	2021	6 706,13
	2022	6 783,93
	2023	6 863,23
	2024	6 944,06

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъект Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
-------	---	-----	---	--	---	---	---	---	--

			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	АО «Авиакор-авиационный завод»	2020	3,26	X	X	5,01	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	2	75	5,01	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	2	75	5,01	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	2	75	5,01	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	2	75	5,01	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Авиакор – авиационный завод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	1 048 098,00	184,08	1,79836

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	1 046 183,61	196,00	1,80794

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Авиакор – авиационный завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.2.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Арконик СМЗ» от 18.04.2019 № 900/131 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Арконик СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 278-31-84
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной	Адрес: https://tsosmz.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
	сети "Интернет".	
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Аркиник СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Аркиник СМЗ» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Аркиник СМЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Аркиник СМЗ» определен экспертной группой, исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «Аркиник СМЗ» на 2020-2024 годы составит 3,86%.

Количество условных единиц заявлено АО «Аркиник СМЗ»- 4778,53 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
--------------------------------	--	--	--	--	--

	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложено организацией на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,60%	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
количество активов	у.е.	4778,53	4778,53	4778,53	4778,53	4778,53	4778,53	4778,53
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итога коэффициент индексации		1,0355	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложено организацией на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4097,6	22148,6	4 220,7	4 158,0	4 108,1	4 058,8	4 010,1
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	4295,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4097,6	17852,8	4 220,7	4 158,0	4 108,1	4 058,8	4 010,1
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10489,6	40562,6	19 769,9	19 476,3	19 242,6	19 011,7	18 783,5
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1327,7	5712,9	1367,7	1347,3	1331,1	1315,1	1299,3
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	3085,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	56,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	1409,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	70,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	887,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	76,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	586,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	38,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	111,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	122,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1327,7	2343,9	1 367,6	1 347,3	1 331,1	1 315,1	1 299,3
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		146,4	241,1	150,8	148,6	146,8	145,0	143,3
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1351,3	1950,4	1 391,9	1 371,2	1 354,8	1 338,5	1 322,5
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	1950,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1351,3	0	1 391,9	1 371,2	1 354,8	1 338,5	1 322,5
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	17412,6	70615,6	26900,9	26501,4	26183,4	25869,2	25558,8

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утвержде но на 2019	Предложе ния организац ии на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	623,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	0,00	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	747,3	2730,2	978,8	978,8	978,8	978,8	978,8
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,0	262,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	747,3	2453,5	978,8	978,8	978,8	978,8	978,8
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,0	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3209,8	12615,0	6 053,5	5 963,6	5 892,1	5 821,4	5 751,5
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	335,9	487,6	487,6	487,6	487,6	487,6	487,6
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3072,39	12549,1	3 072,4	3 072,4	3 072,4	3 072,4	3 072,4
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7365,4	29005,7	10 592,33	10 502,4	10 430,9	10 360,2	10 290,3
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразовании									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утвержде но на 2019	Предложе ния организац ии на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1023,7	0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	46,9	44,6	44,6	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс.руб.	0,00	1423,8	3434,8	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утвержде но на 2019	Предложе ния организац ии на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24 824,9	102113,4	40972,6	37003,8	36614,3	36229,4	35849,1

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для АО «Арконик СМЗ» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «Арконик СМЗ» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 22148,6 тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо –4295,8тыс.руб.;

- работы и услуги производственного характера – 17852,8 тыс.руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке организации составили 4295,8тыс. руб.

Экспертная группа не принимает расходы по статье в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке организации составляют –17852,8 тыс.руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2020 год затраты в сумме 4220,7 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации -1,03.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 40562,6 тыс.руб. и численности персонала 70 человек

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными АО «Арконик СМЗ» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 79 человек.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 68 чел., с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда АО «Арконик СМЗ», в размере 19769,9 тыс. рублей, среднемесячной заработной платой на 1 работника в размере 24227,85 руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 5712,9 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» 1803,4 в размере тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 241,1 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 150,8 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных федеральной статистической отчетности форма - 46ЭЭ за 2018 год, а также с учетом прогнозного ИПЦ – 1,03.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1950,4 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, прогнозного ИПЦ – 1,03, затраты по данной статье определены экспертной группой в размере 1391,9 тыс.руб.и принимаются в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 27336,7тыс. руб.

3. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными АО «Арконик СМЗ».

Индекс эффективности операционных расходов АО «Арконик СМЗ» определен экспертной группой на уровне 5%.

Фактические значения подконтрольных расходов АО «Арконик СМЗ» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (8,57%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2730,2 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов и проведенного расчета экспертной группой, расходы по данной статье принимаются экспертной группой в сумме 978,8тыс.руб.

- Страхование взносов во внебюджетные фонды.

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт	
	2018 год	
1	2	
Расходы на оплату труда	38263,90	
Страховые взносы во внебюджетные фонды	11717,0	
<i>процент отчислений</i>	30,62	

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,62%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы}_{\text{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»}} = 19769,9 * 30,62\% = 6053,5 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составляет 6053,5 тыс.руб.(с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Расходы по статье экспертной группой принимаются в размере, заявленном организацией—487,6 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12549,1 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «АрконикСМЗ», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год и 9 месяцев 2019 года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 3072,4 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 10592,33 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2492,1 тыс.руб., в т.ч.: корректировка НВВ (качество/надежность) – 44,6 тыс.руб.; корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию – 1423,8 тыс.руб.; от указания услуг по передаче электрической энергии (НВВ сод.)- 1023, 7 тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Ккорректировка НВВ за 2018 год составила:

$$B_{2018} = 3434,77 \text{ тыс.руб.}$$

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК}$; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Арконик СМЗ» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2020 год корректировку НВВ, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 44,6 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 40972,6 тыс. руб., т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 26900,9 тыс. руб.

2021 год – 26501,4 тыс. руб.

2022 год – 26183,4 тыс. руб.

2023 год – 25869,2 тыс. руб.

2024 год – 25558,8 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 10592,33 тыс. руб.

2021 год – 10502,4 тыс. руб.

2022 год – 10430,9 тыс. руб.

2023 год – 10360,2 тыс. руб.

2024 год – 10290,3 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего)

2020 г. - 3479,4 тыс. руб.

Так как АО «Арконик СМЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит АО «Арконик СМЗ» 8405,98 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 3 534,8 тыс. руб.

2021 год – 3 482,285 тыс. руб.

2022 год – 3 440,498 тыс. руб.

2023 год – 3 399,212 тыс. руб.

2024 год – 3 358,421 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 1 391,8 тыс. руб.

2021 год – 1 380,02 тыс. руб.

2022 год – 1 370,616 тыс. руб.

2023 год – 1 361,326 тыс. руб.

2024 год – 1 352,147 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности

2020 г. – 3479,4 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6018,22 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Арконик СМЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. АО «Арконик СМЗ»

АО «Арконик СМЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	8 405,98
	2021	4 862,30
	2022	4 811,11
	2023	4 760,54
	2024	4 710,57

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для АО «Арконик СМЗ»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
	АО «Арконик СМЗ»	2020	3,53	X	X	3,86	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5	75	3,86	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	3,86	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	3,86	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	3,86	0,00000	0,00000	1,00000

4. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек

поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

7. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Арконик СМЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.3.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) (далее - ООО «Газпром энерго») от 26.04.2019 № 61-03-07/1176 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и	35 кВ; 1 - 20 кВ; и ниже 1 кВ

	используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (495) 428-42-31
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.gazpromenergo.gazprom.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара»).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Газпром энерго» на 2020 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии «монопотребителю»

№ п/п	Показатель	1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года		2020 год	
		тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт
1	Поступление в сеть	238 560,00	59,37	212 910,00	67,79	451 470,00	63,58
2	в т.ч.						
2.1.	ПАО "ФСК ЕЭС"	151 644,32	37,06	93 178,35	37,06	244 822,66	37,06

3	Потери	2 958,14	0,74	2 640,08	0,84	5 598,23	0,79
4	Полезный отпуск "монопотребителю"	235 601,86	58,63	210 269,92	66,95	445 871,77	62,79

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия невышшения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Газпром энерго» на 2020-2024 года составит 1,24%.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	-	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	2181,96	2181,96	2056,13	2056,13	2056,13	2056,13	2056,13
индекс изменения количества активов	%	16,42%	16,41%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,163	1,163	-	0,964	0,967	0,967	0,967

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	7 908,86	9 991,86	7 742,53	7 466,97	7 222,05	6 985,17	6 756,06
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 302,43	5 546,34	5 057,91	4 877,90	4 717,90	4 563,15	4 413,48
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 606,43	4 445,52	2 684,62	2 589,07	2 504,15	2 422,02	2 342,57
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	17 670,88	25 325,90	17 843,58	17 208,53	16 644,09	16 098,16	15 570,14
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	17 140,61	32 956,67	14 677,95	14 155,57	13 691,26	13 242,19	12 807,85
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7 979,40	9 641,00	9 641,00	9 297,88	8 992,91	8 697,94	8 412,65
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 918,28	4 098,52	2 812,46	2 712,36	2 623,40	2 537,35	2 454,12
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	741,27	775,37	680,61	656,38	634,85	614,03	593,89
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	147,17	153,94	126,76	122,25	118,24	114,36	110,61
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 678,33	1 755,53	1 351,93	1 303,81	1 261,05	1 219,68	1 179,68

4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	45,94	49,02	1683,38	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (Методические указания 98-э)	тыс.руб.	0,00	0,00	-22672,88	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (ФСК)	тыс.руб.	0,00	0,00	6 209,95	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	159 344,7	235 411,61	166 462,9	179 740,3	180 038,3	174 646,5	173 977,2

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Газпром энерго» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

По расчету ООО «Газпром энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 235 411,61 тыс.руб.

4. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен (далее – ИПЦ), определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год».

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Газпром энерго» обосновывающих материалов, бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 546,34 тыс.руб. В результате произведенного перерасчета экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 5 057,91 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4 445,52 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 2 684,62 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «Газпром энерго» затраты по данной статье должны составить 25 325,90 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 40 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 37 174,12 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 17 843,58 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 32 956,67 тыс.руб. По результатам анализа экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 14 677,95 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 3 115,85 тыс.руб. в части расходов по коллективным договорам. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 752,50 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 103,0%.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 43 016,56 тыс. руб.

5. Метод сравнения аналогов

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными ООО «Газпром энерго».

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	0,00
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_r 2017} * 100 - 100, (\%)$	50,55
$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2018} * 100 - 100, (\%)$	67,54

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 7%.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов». Согласно п.13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э) «в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО **долгосрочным методом регулирования:**

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

Учитывая, что значение фактических ОПР ТСО 2017, 2018 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на

соответствующие год, более чем на D, установление базового уровня ОПР для ООО «Газпром энерго» будет осуществлено в соответствии долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 101 311,44 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 104 526,27 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 25 011,33 тыс. руб. С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 21 052,04 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 102,4 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в части транспортного налога и платы за загрязнение окружающей среды в размере 16,5 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 5 318,3 тыс.руб. исходя из регрессивной ставки, рассчитанной на основании фактических данных за 2018 год, в размере 29,8% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6 179,8 тыс.руб. По результатам анализа экспертная группа Департамента предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2020 год в размере 3 026,0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 114,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2019 год составляет 1 776,85 тыс.руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 21 603,3 тыс. руб (согласно предложению об установлении величины необходимой валовой выручки). По результатам анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье согласно утвержденной инвестиционной программе в размере 2510,0 тыс. руб. (данная величина не превышает 12 % от уровня НВВ на 2020 год)

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 138 225,9 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** В результате анализа представленных материалов, дополнительной и статистической отчетности по расчету экспертной группы величина корректировки

$V_{2020} = (-45345,77)$ тыс.руб. Принимая во внимание размер корректировки и плановую величину необходимой валовой выручки на 2020 год, экспертная группа разделяет корректировку V_{2020} на 2 года - 2020 и 2021.

Таким образом, в расчет тарифов на 2020 года принимается корректировка $(-22672,88)$ тыс. руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Газпром энерго» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 1683,38 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 43 016,56 тыс. руб.

2021 год – 41 485,60 тыс. руб.

2022 год – 40 124,87 тыс. руб.

2023 год – 38 808,78 тыс. руб.

2024 год – 37 535,85 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 138 225,9 тыс. руб.

2021 год – 138 254,7 тыс. руб.

2022 год – 139 913,4 тыс. руб.

2023 год – 135 837,7 тыс. руб.

2024 год – 136 441,3 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму (-14779,56) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 1683,38 тыс.руб.

корректировка НВВ (по ФСК) – 6 209,95 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-22672,88) тыс.руб.

Так как ООО «Газпром энерго» является организацией оказывающей услуги по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю и осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям, распределение указанных расходов происходит между монопотребителем (ООО «Газпром трансгаз Самара») и сторонними потребителями.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Газпром энерго» на сторонних потребителей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 4 806,08 тыс. руб.

2021 год – 4 635,03 тыс. руб.

2022 год – 4 483,00 тыс. руб.

2023 год – 4 335,96 тыс. руб.

2024 год – 4 193,74 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 6 856,93 тыс. руб.

2021 год – 6829,67 тыс. руб.

2022 год – 6805,45 тыс. руб.

2023 год – 6782,02 тыс. руб.

2024 год – 6759,36 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 59,91 тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 242,41 тыс.руб.

корректировка НВВ (по ФСК) – 100,91 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-283,41) тыс.руб.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Газпром энерго», принимаемая в расчет тарифов на 2020 год составит 166 462,93 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 154 740,01 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 11 722,92 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 19 162,51 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 16 582,22 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 2 580,29 тыс.руб.

Показатели надежности и качества оказываемых определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256. Порядок определения плановых значений показателей надежности и качества услуг определен пунктом п.4. вышеуказанных методических указаний. Так, согласно п.4.1.1. плановые значения показателей надежности определяются для каждой сетевой организации на основе фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с данными таблицы 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных ООО «Газпром энерго» по факту 2018 г. сумма значений показателей прекращений передачи электрической энергии по вне регламентным отключениям равна 0. Фактические значения Psaidi и Psaiḡ за 2018 г. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. устанавливаются на уровне – 0.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Газпром энерго»	2020	11 722,92
	2021	11 464,71
	2022	11 288,45
	2023	11 117,98
	2024	10 953,10

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ООО «Газпром энерго»	2020	4,81	X	X	1,24	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	1,24	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	1,24	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	1,24	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	1,24	0,00000	0,00000	1,00000

5. Согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «монопотребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии «моносети» по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

При этом расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывал следующее: оплата услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, передающим электрическую энергию в сеть ООО «Газпром энерго», осуществляется «монопотребителем» за объем поступления электрической энергии в «моносеть».

Необходимо отметить, что ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) оказывает услуги по передаче электрической энергии не только ООО «Газпром Трансгаз Самара», но и прочим потребителям Самарской области.

Относительно оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, не относящимся к категории «монопотребитель», гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче

электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Газпром энерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- АО "ОРЭС-Тольятти"	651 730,57	80,81	1,34324
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" – филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	651 730,57	80,81	1,08104
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - ООО «ТЭС»	651 730,57	80,81	0,43826
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - АО "Самарская сетевая компания"	651 730,57	80,81	1,14521
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	651 730,57	80,81	1,28384

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- АО "ОРЭС-Тольятти"	663 781,53	88,67	1,28463
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" – филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	663 781,53	88,67	1,12038
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - ООО «ТЭС»	663 781,53	88,67	0,36572
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - АО	663 781,53	88,67	1,26498

"Самарская сетевая компания"			
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	663 781,53	88,67	1,31391

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	205 051,80	205 628,96
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	37,65	36,68
1.2	Одноставочный тариф		0,344	0,430
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя тыс. руб.	
1	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)		154 740,01	

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Газпром энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.4.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Долина-Центр-С» от 22.05.2019 г. № 70 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015

№ 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 270-47-16
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.dolina-centr-c.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное, ООО «Долина-Центр-С» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Долина-Центр-С» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения

нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Долина-Центр-С» на 2020-2024 года составит 6,82%.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	-	-	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
количество активов	у.е.	171,30	319,00	306,80	306,80	306,80	306,80	306,80
индекс изменения количества активов	%	43,82%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итога коэффициент индексации		1,3619	-	-	0,9748	0,9776	0,9776	0,9776

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	307,57	5 702,96	95,69	93,27	91,18	89,14	87,14
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	92,90	1 928,36	95,69	93,27	91,18	89,14	87,14
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	214,67	3 774,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 895,67	6 599,92	2 928,81	2 854,95	2 790,99	2 728,48	2 667,36
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	241,49	2 462,76	243,22	237,08	231,77	226,58	221,50
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	247,15	131,90	128,57	125,69	122,88	120,13
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	115,94	1 954,39	57,48	56,03	54,78	53,55	52,35
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	17,02	332,41	43,20	42,11	41,17	40,25	39,34
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	6,17	564,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	290,44	14,28	13,92	13,61	13,30	13,01
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	512,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	92,75	254,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	75,82	2,62	2,62	2,55	2,50	2,44	2,39
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	16,36	60,52	16,85	16,42	16,05	15,70	15,34
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	31,19	150,50	32,12	31,31	30,61	29,93	29,26
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	2,18	36,18	2,24	2,19	2,14	2,09	2,04
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	11,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	2 047,95	226,63	220,91	215,96	211,12	206,39
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	919,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	919,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 444,72	17 732,79	3 494,34	3 406,21	3 329,91	3 255,32	3 182,40

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 468,60	2 532,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое	тыс.руб.	1 309,10	1 330,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	в т.ч. Прочая аренда	тыс.руб.	159,50	1 202,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб.	812,98	3 749,05	1 343,63	1 343,63	1 343,63	1 343,63	1 343,63
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	117,50	1 539,10	117,50	117,50	117,50	117,50	117,50
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	695,48	2 100,38	1 226,13	1 226,13	1 226,13	1 226,13	1 226,13
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	109,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	572,49	1 993,18	783,46	763,70	746,59	729,87	713,52
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	85,00	109,70	109,70	109,70	109,70	109,70	109,70
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 620,19	4 533,35	2 620,19	2 620,19	2 620,19	2 620,19	2 620,19
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	399,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 559,26	13 317,20	4 856,98	4 837,22	4 820,11	4 803,39	4 787,04

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2 509,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	-1 634,92	292,09	49,02	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (Методические указания № 98-э)	тыс.руб.	3 880,30	0,00	1 603,58	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (по ремонту)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	10 249,36	33 851,09	10 231,25	8 243,43	8 150,02	8 058,71	7 969,44

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Долина-Центр-С» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень подконтрольных

расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 33 851,09 тыс.руб.

6. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен (далее – ИПЦ), определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год».

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Долина-Центр-С» обосновывающих материалов, бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 928,36 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 95,69 тыс.руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 774,60 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, в связи с непредставлением информации о проведении торгов (тендеров) по выбору поставщика услуг (товаров), экспертная группа признает расходы по данной статье экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов;

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «Долина-Центр-С» затраты по данной статье должны составить 6 599,92 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 9 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 27 118,61 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 2 928,81 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 462,76 тыс.руб. По результатам анализа экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 243,22 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 047,95 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 226,63 тыс.руб

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 14 680,93 тыс. руб.

7. Метод сравнения аналогов

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с

методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными ООО «Долина-Центр-С».

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	4,29
$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_T 2018} * 100 - 100, (\%)$	478,16
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%)$	810,14

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 6%.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов». Согласно п.13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э) «в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОНР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОНР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО **долгосрочным методом регулирования:**

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

Учитывая, что значение фактических ОНР ТСО 2017, 2018 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D , установление базового уровня ОНР для ООО «Долина-Центр-С» будет осуществлено в соответствии с долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущества, лизинг и т.ч.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 532,04 тыс. руб. в т.ч. По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, ввиду отсутствия документов, подтверждающих начисление собственниками арендуемого имущества амортизации и уплаты налогов на имущество и (или) иных обязательных платежей, признает расходы по данной статье экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 749,05 тыс. руб. в т.ч. По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1 343,63 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 783,46 тыс.руб. или 26,75 % (по регрессивной ставке) от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4 533,35 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, величина амортизации принимается экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования в размере 2 620,19 тыс.руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье составят 399,88 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов экспертная группа считает целесообразным использовать амортизацию как источник финансирования мероприятий программы энергосбережения.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 4 856,98 тыс. руб.

- **Выпадающие.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 509,01 тыс.руб. Выпадающие доходы за 2017 год признаются экспертной группой экономически необоснованными и не принимаются в расчет тарифов. Выпадающие доходы, связанные с недополученной выручкой за 2018 год, попадают под условия корректировки согласно методическим указаниям 98-э. По результатам анализа представленных материалов, статистической и бухгалтерской отчетности экспертная группа считает возможным расходы по данной статье принять в размере корректировки в соответствии с методическими указаниями № 98-э.

- **Корректировка НВВ.** По результатам анализа представленных материалов в расчет тарифов на 2020 года принимается корректировка 1603,58 тыс. руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Долина-Центр-С» коэффициент $K_{НК_i}$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 276,35 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 3 494,34 тыс. руб.

2021 год – 3 406,21 тыс. руб.

2022 год – 3 329,91 тыс. руб.

2023 год – 3 255,32 тыс. руб.

2024 год – 3 182,40 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 4 856,98 тыс. руб.

2021 год – 4 837,22 тыс. руб.

2022 год – 4 820,11 тыс. руб.

2023 год – 4 803,39 тыс. руб.

2024 год – 4 787,04 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 1 879,93 тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 276,35 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – 1 603,58 тыс.руб.

Так как ООО «Долина-Центр-С» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Долина-Центр-С» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 3 326,96 тыс. руб.

2021 год – 3 243,05 тыс. руб.

2022 год – 3 170,41 тыс. руб.

2023 год – 3 099,39 тыс. руб.

2024 год – 3 029,96 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 4 624,33 тыс. руб.

2021 год – 4 605,52 тыс. руб.

2022 год – 4 589,23 тыс. руб.

2023 год – 4 573,31 тыс. руб.

2024 год – 4 557,74 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 1 879,93 тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 276,35 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – 1 603,58 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 780,72 тыс. руб.

Показатели надежности и качества оказываемых определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256. Порядок определения плановых значений показателей надежности и качества услуг определен пунктом п.4. вышеуказанных методических указаний. Так, согласно п.4.1.1. плановые значения показателей надежности определяются для каждой сетевой организации на основе фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с данными таблицы 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных ООО «Долина-Центр-С» по факту 2018 г. сумма значений

показателей прекращения передачи электрической энергии по внеплановым отключениям равна 0. Фактические значения Psaidi и Psaifi за 2018 г. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. устанавливаются на уровне – 0.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Долина-Центр-С» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Долина-Центр-С»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	9 831,22
	2021	7 848,57
	2022	7 759,64
	2023	7 672,70
	2024	7 587,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ООО «Долина-Центр-С»	2020	3,33	X	X	6,82	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	6,82	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	6,82	0,00000	0,00000	1,00000

	2023	X	7	75	6,82	0,00000	0,00000	1,00000
	2024	X	7	75	6,82	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Долина-Центр-С» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Долина-Центр-С» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	457 873,44	130,84	0,83761
ООО «Долина-Центр-С» - ООО «Энерго-центр»	457 873,44	130,84	0,91578

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Долина-Центр-С» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	424 163,64	155,81	0,80789
ООО «Долина-Центр-С» - ООО «Энерго-центр»	424 163,64	155,81	0,88295

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Долина-Центр-С» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.5.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» от 26.04.2019 № 382/546-15 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 929-26-66 8 (846) 929-21-37
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной	www.paozit.ru

	сети "Интернет".	
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями Постановления № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» составит 4,44%.

Количество условных единиц заявлено ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» - 1 224,55 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложе ния организац ии	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	-	-	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
количество активов	у.е.	1224,55	1224,55	1224,55	1224,55	1224,55	1224,55	1224,55
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент		1,0355	-	-	0,9748	0,9776	0,9776	0,9776

1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.р уб.	108,73	111,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.р уб.	7 285,24	18 108,87	8 935,13	8 697,29	8 502,47	8 312,01	8 125,82

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.ру б.	175,66	220,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.ру б.	89,61	89,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.ру б.	83,01	128,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.ру б.	3,04	3,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.ру б.	1 736,6	2 398,23	2 239,39	2 182,92	2 134,02	2 086,22	2 039,49
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.ру б.	0,00	27,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.ру б.	463,75	753,51	503,58	503,58	503,58	503,58	503,58
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.р уб.	2 376,07	3 399,58	2 742,97	2 686,50	2 637,60	2 589,80	2 543,07

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.р уб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.р уб.	103,10	126,87	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.р уб.	1 447,49	0,00	2 479,79	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.	2019	2020		2021	2022	2023	2024

		изм.	утв.	Предложен ия организа ции	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	11 211,90	21 635,32	14 270,40	11 383,78	11 140,07	10 901,81	10 668,89

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов **Базовый уровень подконтрольных расходов**

В связи с тем, что 2020 год является для ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

8. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 423,75 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой затраты по статье определены с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2020 год – 103 % к уровню 2019 года и составили 688,51 тыс.руб.

Расходы на оплату труда.

Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ПАО «Завод имени А.М.Тарасова», должны составить 7 723,78 тыс.руб.

Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 7 240,20 тыс. руб. Нормативная численность 29 человек принята на уровне, заявленном организацией. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 20 805,18 руб.

Прочие расходы.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4 849,39 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой затраты по статье определены с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2020 год – 103 % к уровню 2019 года и составили 1 006,42 тыс.руб.

Подконтрольные расходы из прибыли.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 111,95 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа не принимает экономически обоснованные расходы по данной статье.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 8 935,13 тыс. руб.

9. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ПАО «Завод имени А.М.Тарасова».

Индекс эффективности операционных расходов ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» определен экспертной группы на уровне 6%.

Фактические значения подконтрольных расходов ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» превысили значения подконтрольных расходов, установленных министерством для организации, более чем на D процентов (4,29%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Налоги

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 220,81 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа не принимает экономически обоснованные расходы по данной статье.

Страховые взносы во внебюджетные фонды.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 398,23 тыс. руб.

Экспертной группой расходы по данной статье определены как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период 2018 год в размере 30,93% и составили 2 239,39 тыс.руб.

- Налог на прибыль.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 27,03 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа не принимает экономически обоснованные расходы по данной статье.

Амортизация.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 753,51 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой затраты по статье определены в размере 503,58 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 2 742,97 тыс.руб.

- Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 479,79 тыс.руб.

- Корректировка НВВ

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» величина корректировки составит 2 479,79 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составит 112,5 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 14 270,40 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 годов составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 8 935,13 тыс. руб.

2021 год – 8 697,29 тыс. руб.

2022 год – 8 502,47 тыс. руб.

2023 год – 8 312,01 тыс. руб.

2024 год – 8 125,82 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 2 742,97 тыс. руб.

2021 год – 2 686,50 тыс. руб.

2022 год – 2 637,60 тыс. руб.

2023 год – 2 589,80 тыс. руб.

2024 год – 2 543,07 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 2 592,29 тыс.руб.

Так как ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» 12 335,33 тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на долгосрочный период 2020 – 2024 годов составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 7 454,58 тыс. руб.

2021 год – 7 256,15 тыс. руб.

2022 год – 7 093,61 тыс. руб.

2023 год – 6 934,71 тыс. руб.

2024 год – 6 779,37 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 2 288,46 тыс. руб.

2021 год – 2 241,34 тыс. руб.

2022 год – 2 200,55 тыс. руб.

2023 год – 2 160,67 тыс. руб.

2024 год – 2 121,68 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 2 592,29 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 9 169,63 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»	2020
2021		9 497,49
2022		9 294,16
2023		9 095,38
2024		8 901,05

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»	2020	7,45	X	X	4,44	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	6	75	4,44	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	6	75	4,44	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	6	75	4,44	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	6	75	4,44	0,00000	0,00000	1,00000

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьиная
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.6.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьиная Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Завод приборных подшипников» от 26.04.2019 №186-/34-19 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
2.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <p>110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	<p>110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ</p>
3.	<p>Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.</p>	<p>Отсутствует</p>
4.	<p>Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.</p>	<p>Тел. 8 (800) 775 21 05</p>
5.	<p>Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".</p>	<p>Адрес: www.mbf-samara.ru</p>
6.	<p>Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.</p>	<p>Отсутствует</p>

Информация о соответствии ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Завод приборных подшипников» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Завод приборных подшипников» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	67,3	71,2	69,3	67,6	66,0	64,6	63,1
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	55,0	83,9	56,7	55,2	54,0	52,8	51,6
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	37,5	94,7	38,6	37,6	36,8	36,0	35,2
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	256,2	2134,3	263,9	257,2	251,4	245,8	240,3
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	4209,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	4209,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	4004,8	23569,2	7 526,3	7 336,5	7 172,2	7 011,5	6 854,5

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утвержден о на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертно й группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	135,4	92,6	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	62,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	61,9	92,6	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	558,7	3272,4	1 653,7	1 612,0	1 575,8	1 540,5	1 506,0
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	842,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	229,9	633,5	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	739,16	4840,5	1 945,4	1 903,7	1 867,6	1 832,3	1 797,8

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразовании

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утвержден о на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертно й группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ	тыс.руб.	0,00	3031,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	ценообразования								
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	42,5	0,0	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс.руб.	-385,0	0,0	3014,9	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утвержден о на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертно й группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3600,48	31441,6	12 535,0	9 240,2	9 039,8	8 843,9	8 652,3

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Завод приборных подшипников» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

10. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Завод приборных подшипников» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 6652,3 тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 1121,3тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 5531,0тыс.руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке организации составили 1121,3тыс. руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2020 год затраты в сумме 1094,8тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации -1,03.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке организации составляют –5531,0тыс.руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2020 год затраты в сумме 786,6 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации -1,03.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей

электрической энергии, по расчету организации, должны составить 10322,93 тыс.руб. и численности персонала 19 человек.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 19 человек.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 19 чел., согласно нормативной расчетной численности, с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда ООО «Завод приборных подшипников», в размере 5216,65тыс. рублей, среднемесячная заработная плата 22880,06 руб.,

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2384,1 тыс.руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» в размере 428,4 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 7526,3тыс. руб.

11. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Завод приборных подшипников».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «Завод приборных подшипников» определен экспертной группой на уровне 6 %.

Фактические значения подконтрольных расходов ООО «Завод приборных подшипников» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (4,29%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 92,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне утвержденных затрат на 2019 г. – 61,9 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	9146,9
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2899,6
<i>процент отчислений</i>	31,7

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 31,7%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период:

$$\text{Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды»} = 5216,6 * 31,7\% = 1653,7 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составляет 1653,7 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 842,0 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Завод приборных подшипников» за 2018 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 633,5 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «Завод приборных подшипников», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год

и 9 месяцев 2019 года экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 229,9 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 1945,40 тыс. руб.

- Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3031,9 тыс. руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Учитывая проведенные выше расчеты, корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 3399,88$ тыс. руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить следующее. Согласно экспертному заключению на 2019 год «...величина корректировки НВВ за 2017 год составила (-770,0) тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа полагает, указанную сумму распределить на два периода регулирования и при расчете тарифов на 2019 год скорректировать НВВ на сумму в размере (-385) тыс. руб. и оставшуюся сумму в последующий период регулирования».

Таким образом, $V_{2018} = 3399,88 - (-385,0) = 3014,9$ тыс. руб.

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК}$; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Завод приборных подшипников» коэффициент $K_{НК}$; признается повышающим и устанавливается равным (1,5%), т.е. плановое значение «Достигнуто с наилучшим результатом».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 48,7 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок 12535,0 тыс. руб., т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 7 526,3 тыс. руб.

2021 год – 7336,5 тыс. руб.

2022 год – 7172,2 тыс. руб.

2023 год – 7011,5 тыс. руб.

2024 год – 6854,5 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 1 945,4 тыс. руб.

2021 год – 1 903,7 тыс. руб.

2022 год –1867,6тыс. руб.
2023 год – 1832,3тыс. руб.
2024 год – 1797,8 тыс. руб.

Корректировка НВВ
2020 г.–3063,28 тыс. руб.

Так как ООО «Завод приборных подшипников» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит ООО «Завод приборных подшипников» 10510,93тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:
2020 год –5 917,97тыс. руб.
2021 год –5 768,71тыс. руб.
2022 год –5 639,50тыс. руб.
2023 год – 5 513,17 тыс. руб.
2024 год – 5 389,67 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2020 год –1 529,69 тыс. руб.
2021 год –1 496,89тыс. руб.
2022 год –1 468,53тыс. руб.
2023 год – 1 440,78тыс. руб.
2024 год – 1 413,64тыс. руб.

Корректировка НВВ всего (по регулируемому виду деятельности)
2020 г. – 3063,28 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3917,29тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Завод приборных подшипников» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг ООО «Завод приборных подшипников»

ООО «Завод приборных подшипников»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	10 510,93
	2021	7 265,61
	2022	7 108,03
	2023	6 953,95
	2024	6 803,3

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Завод приборных подшипников»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по	Уровень потерь электрической энергии при ее	Показатель средней продолжительности прекращения передачи	Показатель средней частоты прекращения	Показатель уровня качества оказываемых
-------	---	-----	---	--	---	---	---	--	--

	Российской Федерации				количеству активов	передаче по электрическим сетям	электрической энергии на точку поставки	передачи электрической энергии на точку поставки	услуг
					млн. руб.	%	%	%	час
	ООО «Завод приборных подшипников»	2020	5,92	X	X	4,05	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	6	75	4,05	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	6	75	4,05	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	6	75	4,05	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	6	75	4,05	0,00000	0,00000	1,00000

4. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{sai_fi}), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

7. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Завод приборных подшипников» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Завод приборных подшипников» - ОАО «МРСК Волги»	361270,95	2,55	0,57969
ООО «Завод приборных подшипников» - ООО «Энерго»	361270,95	2,55	0,66724
ООО «Завод приборных подшипников» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	361270,95	2,55	0,53841
ООО «Завод приборных подшипников» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	361270,95	2,55	0,46228

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Завод приборных подшипников» - ОАО 'МРСК Волги'	368793,14	2,96	0,59641
ООО «Завод приборных подшипников» - ООО «Энерго»	368793,14	2,96	0,68615
ООО «Завод приборных подшипников» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	368793,14	2,96	0,59652
ООО «Завод приборных подшипников» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	368793,14	2,96	0,74819

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Завод приборных подшипников» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
 «ПРОТИВ»: -
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.7.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Засамарская сетевая компания» со смежными сетевыми

организациями на 2020 год, а так же установление долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Засамарская сетевая компания» от 26.04.2019 № 101 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-50-90
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.energonetwork-samara.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Засамарская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Засамарская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Засамарская сетевая компания» составит 2,97%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%			4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	485,79	494,95	463,90	463,90	463,90	463,90	463,90
индекс изменения количества активов	%	0,00%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355		-	0,998	0,998	0,998	0,998

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	1 660,21	2 450,00	1 131,61	1 129,80	1 127,99	1 126,19	1 124,39

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		550,00	131,61	131,40	131,19	130,98	130,77
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 660,21	1 900,00	1 000,00	998,40	996,80	995,21	993,62
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	808,90	5 760,00	2 996,51	2 991,72	2 986,93	2 982,15	2 977,38
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 646,24	2 995,00	723,27	722,11	720,96	719,80	718,65
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.		250,00					
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	267,39	1 050,00	275,41	274,97	274,53	274,09	273,65
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	63,78	80,00	65,69	65,58	65,48	65,38	65,27
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00						
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	203,61	720,00	209,72	209,38	209,05	208,71	208,38
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.		500,00					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.							
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		80,00					
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		380,00					
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	6,23	95,00	36,00	35,94	35,88	35,83	35,77
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		350,00					
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс. руб.	158,35	350,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	1 214,28	1 750,00	411,86	411,20	410,54	409,89	409,23
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды								
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	135,46	1 380,00					
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		1 200,00					
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс. руб.	135,46	180,00					
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.							
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 250,82	12 585,00	4 851,39	4 843,63	4 835,88	4 828,14	4 820,42

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	664,22	4 500,00	949,13	949,13	949,13	949,13	949,13
2.2.	Теплоэнергия	тыс. руб.							
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	12 762,94	19 759,72	12 762,90	12 762,90	12 762,90	12 762,90	12 762,90
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс. руб.							

		уб.							
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.р уб.	3,00	260,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.р уб.							
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.р уб.		110,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.р уб.	3,00	150,00					
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.р уб.	247,53	1 762,60	916,93	915,46	914,00	912,54	911,08
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.р уб.		500,00					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.р уб.		400,00					
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.р уб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.р уб.	1 378,00	1 569,00	1 569,00	1 569,00	1 569,00	1 569,00	1 569,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.р уб.	0,00						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	15 055,69	28 751,32	16 257,96	16256,49	16255,03	16253,57	16252,11

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.р уб.		4 081,50					
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.р уб.	180,54		221,55				
3	Корректировка НВВ	тыс.р уб.			458,59				

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	19 487,04	45 417,82	21 789,49	21100,12	21090,91	21081,71	21072,53

По расчету ООО «Засамарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 45417,82 тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 550,0 тыс. руб.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 131,61тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 1900,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 1000,0 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Засамарская сетевая компания» затраты по данной статье должны составить 5760,00 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Засамарская сетевая компания» к тарифному регулированию.

С учетом проведенных расчетов и анализа, расчет расходов на оплату труда произведен исходя из численности ППП 10 чел. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 24 970,92 руб. Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 2996,51 тыс. рублей.

- **Ремонт основных фондов** – По расчетам организации расходы по статье должны составить 250,0 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций** – 723,27 тыс.руб, в т.ч. :

- **Услуги связи**- в результате анализа представленных материалов, и прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 65,69 тыс.руб;

- **Расходы на юридические и информационные услуги**- в результате анализа представленных материалов и с прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 209,72 тыс.руб;

- **Расходы на подготовку кадров** – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 36,0 тыс.руб;

- **Расходы на страхование** – в результате анализа представленных материалов, и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 60,4 тыс.руб;

- **Другие прочие расходы** – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 411,86 тыс.руб;

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 62521,6 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1380,0 тыс.руб. и учитывают расходы по коллективным договорам, а также расходы на обслуживание заемных средств. В связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы, а также учитывая анализ статистической отчетности, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 4851,39 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления

регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 4%.

Установление базового уровня ОПР для ООО «Засамарская сетевая компания» осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 4851,39 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам ООО «Засамарская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 4500,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 949,13 тыс. руб.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 19759,72 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 12762,90 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 260,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 60,0 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 916,93 тыс. руб. или 30,6 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 500,0 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 400,0 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются из-за отсутствия факта.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1569,0 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 1569,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 16257,96 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Принята экспертной группой в размере -221,55 тыс. руб.

- **Корректировка.** Принято экспертной группой в размере 458,99 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 21789,49 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 4851,39 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 16257,96 тыс. руб.

Корректировки – 680,54 тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 4851,39 тыс. руб.

2021 год – 4843,63 тыс. руб.

2022 год – 4835,88 тыс. руб.

2023 год – 4828,14 тыс. руб.

2024 год – 4820,42 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 16257,96 тыс. руб.

2021 год – 16256,49 тыс. руб.

2022 год – 16255,03 тыс. руб.

2023 год – 16253,57 тыс. руб.

2024 год – 16252,11 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1177,0 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Засамарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Засамарская сетевая компания»	2020	21789,49
	2021	21100,12
	2022	21090,91
	2023	21081,71
	2024	21072,53

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
	ООО «Засамарская сетевая компания»	2020	4,85	X	X	2,97	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	4	75	2,97	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	4	75	2,97	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	2,97	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	4	75	2,97	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Засамарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Засамарская сетевая компания»- АО "Самарская сетевая компания"	723303,99	319,13	1,42849
ООО «Засамарская сетевая компания»- ПАО "МРСК Волги"	723303,99	319,13	1,20510
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО "СамараСеть"	723303,99	319,13	1,30923
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО «Энергобытослуживание»	723303,99	319,13	1,37768

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Засамарская сетевая компания»- АО "Самарская сетевая компания"	696611,66	337,55	1,38529
ООО «Засамарская сетевая компания»- ПАО "МРСК Волги"	696611,66	337,55	1,19882
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО "СамараСеть"	696611,66	337,55	1,29234
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО «Энергобытослуживание»	696611,66	337,55	1,35691

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Засамарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьиная
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.8.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «ОРЭС-Тольятти» от 25.04.2019 № 1399 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «ОРЭС-Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-02-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.orestlt.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии АО «ОРЭС-Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ОРЭС-Тольятти» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) АО «ОРЭС-Тольятти» на 2020-2024 годы составит 8,07 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложена организации	По расчету экспертной группы				
инфляция		4,60%	4,60%	3,00%	3,7%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	18159	18222	18222	18222	18222	18222	18222
индекс изменения количества активов	%	0,24%	-	0,34%	0,34%	0,34%	0,34%	0,34%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-		0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,037	-	-	0,999	1,009	1,009	1,009

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложена организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	79 708	110 277	82 099	79 419	80 118	80 823	81 534
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	16 333	17 477,0	16 823,0	16 273,79	16 417,00	16 561,47	16 707,21
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	63 375	92 800,0	65 276,3	63 145,26	63 700,94	64 261,51	64 827,01
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	157 115	164 971,0	161 837,2	156 553,95	157 931,63	159 321,43	160 723,46
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	16 334	54 626,0	15 585,8	15 077,0	15 209,7	15 343,6	15 478,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	904	949,0	931,1	900,72	908,65	916,65	924,71

1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	8 238	42 082,0	7 436,8	7 194,05	7 257,36	7 321,22	7 385,65
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	1 024	1 440,0	1 054,7	1 020	1 029,27	1 038,32	1 047,46
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 617	4 974,0	3 725,5	3 604	3 635,60	3 667,60	3 699,87
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 286	7 149,0	1 324,6	1 281	1 292,61	1 303,99	1 315,46
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	834	28 046,0	859,0	831	838,29	845,67	853,11
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 367	425,0	425,0	411	414,74	418,39	422,08
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	110	48,0	48,0	46	46,84	47,25	47,67
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	216	474,0	222,5	215	217,11	219,02	220,95
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	347	372,0	357,4	346	348,78	351,85	354,95
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 667	4 904,0	3 667,0	3 547	3 578,50	3 610,00	3 641,76
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	1 559	5 388,0	2 514,0	2 432	2 453,33	2 474,92	2 496,70
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 403	457,0	457,0	442	445,97	449,90	453,85
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	1 841	5 397,0	4 155,0	4 019	4 054,75	4 090,43	4 126,42
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	13 236	28 529,0	13 633,1	13 188,0	13 304,1	13 421,1	13 539,3
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	12 239,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	13 213	15 870,0	13 609,4	13 165,10	13 280,96	13 397,83	13 515,73
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	23	420,0	23,7	22,92	23,12	23,32	23,53
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	268 234	363 800	277 310	268 257,44	270 618,10	272 999,54	275 401,94

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 549	1 039,0	1 039	1 039	1 096	1 156	1 220
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	41 341	50 498	46 040	46 040	46 040	46 040	46 040
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		27 265	40 341,3	37 333,41	37 333,41	37 333,41	37 333,41	37 333,41
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб.	14 076	10 415	8 636	8 636	8 659	8 682	8 707
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	10 172	2,4	2,40	2,40	2,50	2,70	2,80
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	2	10 011,0	8 232,00	8 232,00	8 232,00	8 232,00	8 232,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	9 724	402,0	402,00	402,00	424,10	447,40	472,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	446	49 557,0	47 071,17	47 028,81	47 442,66	47 860,16	48 281,33
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	17 617	24 544,42	24 544,42	24 544,42	24 544,42	24 544,42	24 544,42
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	43 247	54 116,2	44 544,00	44 544,00	44 544,00	44 544,00	44 544,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	46 800	58 775,0	46 970,00	45300	45600	45900	46300
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	207 601			217132	217925	218727	219636

				248 945,6	218 845				
--	--	--	--	-----------	---------	--	--	--	--

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	14 603	44 991,0	7 972,30	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	5 441	0,00	5 865,78	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	-13 271	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей, принимаемая в расчет тарифов	тыс.руб.	482 608	657 736,6	501 182	485390	488544	491726	495038

По расчету АО «ОРЭС-Тольятти» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год должна составить 657736,6 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 363800,0 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 248945,6 тыс.рублей.

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для АО «ОРЭС-Тольятти» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

12. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э, с учетом анализа представленных АО «ОРЭС-Тольятти» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации, а также требования ФАС России (письмо от 19.06.2017 № ИА/41019/17): «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год».

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 110 277 тыс. руб., в том числе

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 17477,0 тыс.руб.;

- работы и услуги производственного характера – 92800,0 тыс.руб.

1. Материальные затраты.

«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке АО «ОРЭС-Тольятти» составляют 17 477,0 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 16823,0 тыс.руб.:

$\text{«Сырье, материалы»}_{2020} = \text{«Сырье, материалы»}_{2019(\text{утв.})} * \text{ИПЦ (3,0 \%)} = 16333 * 1,03 = 16823,0$ тыс.руб.

ИПЦ – индекс потребительских цен, принятый Министерством экономического развития РФ на 2020г.

«Работы и услуги производственного характера».

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке АО «ОРЭС-Тольятти» составляют 92 800,0 тыс.руб.

экспертная группа принимает в расчет экономически обоснованных расходов на 2020 год затраты в сумме 65276,3 тыс.руб. :

$\text{«Работы и услуги производственного характера»}_{2019} = \text{«Работы и услуги производственного характера»}_{2018(\text{утв.})} * \text{ИПЦ (3,0\%)} = 63375 * 1,03 = 65276,3$ тыс.руб.

«Расходы на оплату труда»

Расходы по заявке АО «ОРЭС-Тольятти» составляют 164971,0 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет расходов на оплату труда в соответствии с требованиями действующего законодательства и с учетом анализа представленных материалов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы АО «ОРЭС-Тольятти» на оплату труда на 2020 год составят 161837,2 тыс. рублей, исходя из численности ППП 483 человека и среднемесячной оплаты труда в размере 27922 руб.

Прочие расходы.

По расчетам организации расходы по статье должны составить 54626 тыс.руб.

Ремонт основных фондов – в результате проведения анализа обосновывающих материалов, а также с учетом вышеизложенного, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 931,1 тыс.руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций.

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1054,7 тыс.руб.;

- Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства

В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 3725,5 тыс.руб.;

- Расходы на юридические и информационные услуги

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1324,6 тыс.руб.;

- Расходы на аудиторские и консультационные услуги

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 859,0 тыс.руб;

- Транспортные услуги

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере, предложенном организацией – 425,0 тыс.руб.

- Прочие услуги сторонних организаций

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере, предложенном организацией – 48,0 тыс.руб;

Расходы на командировки и представительские

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 222,5 тыс.руб.

Расходы на подготовку кадров

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 357,4 тыс.руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере, предложенном организацией – 3667,0 тыс.руб.

Расходы на страхование

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 2514,0 тыс.руб.

Электроэнергия на хоз. нужды.

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье экспертной группой приняты в размере 4155,0 тыс.руб.

Расходы из прибыли.

По расчету организации расходы из прибыли в 2020 году составят 28529 тыс.руб.,

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 13633,1 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составит 277310 тыс. руб.

13. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными АО «ОРЭС-Тольятти».

Индекс эффективности операционных расходов АО «ОРЭС-Тольятти» определен экспертной группой на уровне 3,0%.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень операционных расходов сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с

Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Величина эффективного уровня ОПР определена экспертной группой в сумме 247939,32 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное величина базового уровня подконтрольных расходов составляет 268499,09 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Теплоэнергия.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1039 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности расходы по данной статье экспертной группой принимаются в размере, предложенном организацией.

Плата за аренду имущество и лизинг.

По расчету организации расходы по данной статье в 2020 году должны составить 50498 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, исходя из величины амортизации, налогов на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 46040 тыс.руб.

Налоги. По расчету организации расходы по статье должны составить 10415 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8636 тыс.руб.

Страховые взносы во внебюджетные фонды.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой определены расходы по данной статье в размере 47071,17 тыс.руб., исходя из расходов на оплату труда, принятых в расчет тарифов и фактической ставки взносов.

Налог на прибыль.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Расходы по статье экспертной группой принимаются в соответствии с требованиями действующего законодательства – на уровне факта 2018 года - в сумме 24544,42 тыс.руб.

Амортизация.

По расчету организации расходы по данной статье в 2020 году должны составить 54116,2 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2020 год, составляет 44544 тыс.руб.

Прибыль на капитальные вложения.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 58775 тыс.руб. Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области» от 30.10.2019 № 187

утверждена инвестиционная программа АО «ОРЭС-Тольятти» на период 2020-2024 годов.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования «амортизация основных средств», а также расходы из прибыли на капитальные вложения в объеме 46970 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы **неподконтрольные расходы** на 2020 год составят 218845 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы** по расчету организации составляют 44991 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы представленные материалы.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов» Данные расходы учитывают корректировку неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности; корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг - в размере 5865,78 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В соответствии с требованиями действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.06.2013 № 543) органом регулирования проводится мониторинг и анализ фактического исполнения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций. Экспертной группой проведен анализ исполнения инвестиционной программы АО «ОРЭС – Тольятти» за 2018 год и 9 месяцев 2019 г., по результатам которого подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э. Определено, что корректировка не требуется.

В соответствии с требованиями действующего законодательства органом регулирования проводится мониторинг и анализ фактического исполнения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций. Экспертной группой проведен анализ исполнения инвестиционной программы АО «ОРЭС – Тольятти» за 2018 год и 9 месяцев 2019 г., по результатам которого определено, что корректировка не требуется.

В расчет тарифов принимаются выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению за 2018 год в объеме 7972,3 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованная валовая выручка, необходимая АО «ОРЭС – Тольятти» для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год с учетом корректировки составит 501182 тыс. руб., в т.ч.:

- неподконтрольные расходы - 268499 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы - 218845 тыс.руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 год составят 137 294,47 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:
2020 год – 268499,09 тыс. руб.
2021 год – 268257,44 тыс. руб.
2022 год – 270618,10 тыс.руб.
2023 год – 272999,54 тыс.руб.
2024 год – 275401,94 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:
2020 год – 218845 тыс. руб.
2021 год – 217132 тыс. руб.
2022 год – 217925 тыс. руб.
2023 год – 218727 тыс. руб.
2024 год – 219636 тыс. руб.

Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов, составляет:

АО «ОРЭС – Тольятти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	501 182,0
	2021	485 390,0
	2022	488 544,0
	2023	491 726,0
	2024	495 038,0

Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,01567	0,01543	0,01520	0,01497	0,01475
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00250	0,00246	0,000242	0,00238	0,00234
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень одконтрольных расходов	Индекс эффективности одконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при передаче по электрическим	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической	Показатель уровня качества оказываемых услуг
-------	--	-----	--	---	---	--	--	---	--

						сетям	поставки	энергии на точку поставки	
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
8	АО «ОРЭС-Тольятти»	2020	268,50	X	X	8,07	0,01567	0,00250	1,00000
		2021	X	3	75	8,07	0,01543	0,00246	1,00000
		2022	X	3	75	8,07	0,01520	0,00242	1,00000
		2023	X	3	75	8,07	0,01497	0,00238	1,00000
		2024	X	3	75	8,07	0,01475	0,00234	1,00000

Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год

На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента ценового и тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «ОРЭС – Тольятти» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2020 по 30.06.20

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	512797,93	17,62	0,96427
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «Сетевая компания»	512797,93	17,62	1,58619
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	512797,93	17,62	0,88806
АО «ОРЭС – Тольятти» - ПАО «МРСК Волги»(филиал «Самарские распределительные сети»)	512797,93	17,62	0,80583
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО "Самарская электросетевая компания"	512797,93	17,62	0,83592

с 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	488591,13	18,68	0,92069

АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «Сетевая компания»	488591,13	18,68	1,51321
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	488591,13	18,68	0,91859
АО «ОРЭС – Тольятти» - ПАО «МРСК Волги»(филиал «Самарские распределительные сети»)	488591,13	18,68	0,69837
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО "Самарская электросетевая компания"	488591,13	18,68	0,79724

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.9.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее - ОАО «РЖД») от 25.04.2019 № ИСХ-2455/КБШ НТЭ и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. (495) 995-92-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.rzd.ru(transenergo.rzd.ru)
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «РЖД» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим

сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы составит 2,36%.

Количество условных единиц заявлено ОАО «РЖД»- 18849.15у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации								
	Ед.изм.	Утвержден о на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,60%	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	18817,20		18849,15	18849	18849	18849	18849
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	0,17%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355	-	-	1,0059	1,0088	1,0088	1,0088

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утвержден о на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	10 775,39	43 888,86	11 098,66	11 164,03	11 262,27	11 361,38	11 461,36
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 378,93	13 504,45	3 480,30	3 500,80	3 531,61	3 562,69	3 594,04
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 396,46	30 384,41	7 618,35	7 663,23	7 730,66	7 798,69	7 867,32
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	73 782,73	435 069,43	99 826,69	100 414,67	101 298,32	102 189,74	103 089,01
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	13 934,46	114 823,38	11 229,92	11 296,06	11 395,47	11 495,75	11 596,91
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	4 106,74	103 626,40	4 229,94	4 254,85	4 292,30	4 330,07	4 368,17
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 537,22	1 721,56	1 308,63	1 316,34	1 327,92	1 339,61	1 351,39
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	574,96	317,50	317,50	319,37	322,18	325,01	327,87
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	823,01	1 246,48	847,70	852,70	860,20	867,77	875,41
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	139,25	157,58	143,43	144,27	145,54	146,82	148,12

1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	525,51	2 128,77	541,28	544,46	549,25	554,09	558,96
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	321,97	986,21	331,63	333,58	336,52	339,48	342,47
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	420,88	1 234,66	433,50	436,06	439,89	443,76	447,67
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	532,21	1 289,02	548,17	551,40	556,25	561,15	566,09
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6 489,94	3 836,77	3 836,77	3 859,37	3 893,33	3 927,59	3 962,16
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	9 398,41	38 978,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	43,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	43,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	107 934,92	632 760,44	122 155,26	122 874,76	123 956,06	125 046,87	126 147,28

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	7 295,50	7 286,8	7 510,94	7 510,94	7 510,94	7 510,94	7 510,94
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	16 286,06	17 245,4	17 245,31	17 245,31	17 245,31	17 245,31	17 245,31
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.		141,8	141,78	141,78	141,78	141,78	141,78
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	15 877,46	16 778,7	16 778,7	16 778,70	16 778,70	16 778,70	16 778,70
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	408,60	324,8	324,83	324,83	324,83	324,83	324,83
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	19 507,06	125 784,6	28 859,90	29 029,88	29 285,34	29 543,05	29 803,03
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	113 294,88	138 000,0	114 478,40	114 478,40	114 478,40	114 478,40	114 478,40
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	156 383,50	288 316,79	168 094,55	168 264,53	168 519,99	168 777,70	169 037,68
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	15555,30,0	-1867,1	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	2380,40	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс.руб.	5155,6	0,0	3617,85	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс.руб.	260,2	0,0	239,5	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	272 114,62	939 195,00	292 240,02	291 139,29	292 476,05	293 824,57	295 184,97

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ОАО «РЖД» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

14. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ОАО «РЖД» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 43888,86 тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 13504,45 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 30384,41 тыс.руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке организации составили 13504,45 тыс. руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2020 год затраты в сумме 3480,3 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации -1,03.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке организации составляют – 30384,41 тыс.руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2020 год затраты в сумме 7618,35 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации -1,03.

- **Затраты на оплату труда.** По данным организации расходы по данной статье составляют 435069,43 тыс.руб.

В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 44926,63 тыс.руб. и численности персонала 807 человек.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ОАО «РЖД» к тарифному регулированию.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что с 2015 года по 2019 год объем условных единиц ОАО «РЖД» оставался неизменным. На 2020 год рост условных единиц увеличился на 0,17 %.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 335 чел. и среднемесячной заработной платой на 1 работника в размере 24 832,51 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда ОАО «РЖД», в размере 99826,69 тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 114823,38 тыс.руб.

В результате проведенного анализа представленных материалов, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 11229,92 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 38978,78 тыс.руб.

В ходе проведения анализа представленных материалов и форм отчетности, экспертная группа отмечает, что согласно данным федеральной статистической отчетности формы № 46-ЭЭ за 2018 год ОАО «РЖД», величина показателя «Электроэнергия на хозяйственные нужды» составила 0 кВт.ч. Учитывая вышеизложенное расходы по данной статье экспертной группой в расчет тарифов не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 122155,26 тыс. руб.

15. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ОАО «РЖД». Индекс эффективности операционных расходов ОАО «РЖД» определен экспертной группой на уровне 3 %.

Фактические значения подконтрольных расходов ОАО «РЖД» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (17,14%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности

инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 7286,8тыс.руб.

По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2020 год в размере 7510,94тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по расчету организации составили 125684,6 тыс. руб.

Фактические расходы за 2018 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	407768,41
Страховые взносы во внебюджетные фонды	117872,8
<i>процент отчислений</i>	28,91

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 28,91%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = 99826,69*28,91% =28859,9тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 28859,9тыс.руб.(с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 17 245,4тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

- налоговые декларации;
- формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2018 г.
- расчеты по налогам.

Статья затрат	Ед.и зм.	Факт 2017 год	Факт 2018 год	Предложение организации на 2020 год	Расчет экспертной группы 2020 год
1	2	3	4	5	6
Налог на имущество	Тыс. руб.	15 938,82	17587,0	16778,1	16778,1

- информация по данным формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования».

С учетом анализа представленных организацией обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 17 245,31 тыс.руб., в том числе:

- налог на землю – 141,78 тыс.руб.
- налог на имущество – 16778,1 тыс.руб.;
- прочие налоги сборы – 324,83 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 138000,0 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ОАО «РЖД», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год и 9 месяцев 2019 года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 114478,4 тыс.руб.

Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 193 утверждена инвестиционная программа Куйбышевской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго на 2020-2024гг. Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств» - 108758 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 168094,55 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 9 мес.2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

Избыток. Экспертной группой в ходе проведения анализа фактических показателей по статьям расходов за 2018 год выявлена экономия средств по статье «Ремонт основных фондов» на сумму (- 1867,14) тыс.руб.

Статья затрат	Ед. изм.	Утверждено на 2018 год	Факт за 2018 год	Отклонение
1	2	3	4	5
Ремонт основных фондов	Тыс. руб.	3965,8	2098,66	-1867,14

Учитывая вышеизложенное экспертная группа считает возможным учесть экономию средств в сумме (-1867,14) тыс.руб. в валовой выручке ОАО «РЖД» на 2020 год.

- **Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.** По расчету организации плановые выпадающие доходы по данной статье составили 783,68 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, плановые выпадающие доходы ОАО «РЖД» от осуществления льготного технологического присоединения в расчет тарифов не принимаются.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации выпадающие доходы составляют 15555,30 тыс.руб., в том числе:

- накладные расходы дороги –4428,94тыс.руб.;
- расходы на сертификацию и инспекционный контроль –759,07тыс.руб.;
- выпадающие доходы (за исключением льготного ТП) –4813,85тыс.руб.;
- фактические выпадающие от льготного ТП –1778,5тыс.руб.;
- резерв по сомнительным долгам - 5553,49 тыс.руб.

- **накладные расходы.**Целесообразность и обоснование по включению затрат в соответствии с представленными организацией материалами, в расчет тарифов, организацией не доказана. Учитывая необходимость соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, экспертной группой данные расходы не принимаются.

- **расходы на сертификацию и инспекционный контроль, обязательное энергетическое обследование.** Экспертная группа проанализировала обосновывающие материалы ОАО «РЖД» и считает необходимым отметить.

В соответствии с требованиями Правил сертификации электрической энергии, утвержденных приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2018 № 1038-ст, срок действия сертификата действует не более трех лет.

Согласно представленным документам, срок сертификата ОАО «РЖД» распространяет свое действие на 2020 год. Таким образом, экспертной группой данные расходы не принимаются.

В последующие периоды регулирования расходы по данной статье будут рассматриваться экспертной группой на основании представленных фактических (понесенных) расходов, с приложением подтверждающих документов.

- **выпадающие доходы (за исключением льготного ТП)**

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- **фактические выпадающие от льготного ТП**

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы №6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным

электрическим сетям» за 2018 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения данные в размере 239,5тыс.руб.

- **Резерв по сомнительным долгам.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 553,49 тыс.руб.

Учитывая позицию ФАС России по учету расходов на формирование резервов по сомнительным долгам в составе НВВ сетевых организаций, экспертная группа в расчет тарифов данных расходы не принимает.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Учитывая проведенные выше расчеты, корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 3617,85$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ОАО «РЖД» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 292240,02 тыс. руб., т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 122 155,26тыс. руб.

2021 год – 122 874,76 тыс. руб.

2022 год – 123 956,06 тыс. руб.

2023 год – 125 046,87 тыс.руб.

2024 год – 126 147,28 тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 168 094,55тыс. руб.

2021 год – 168 264,53 тыс. руб.

2022 год – 168 519,99тыс. руб.

2023 год – 168 777,70тыс. руб.

2024 год – 169 037,68тыс. руб.

Корректировка НВВ (с учетом выпадающих/экономия средств) всего

2020 г. – 1990,21 тыс. руб.

Так как ОАО «РЖД» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит ОАО «РЖД» 180 031,76тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:
 2020 год – 73 354,24 тыс. руб.
 2021 год – 73 786,29 тыс. руб.
 2022 год – 74 435,61тыс. руб.
 2023 год – 75 090,65тыс.руб.
 2024 год – 75 751,44тыс.руб.

неподконтрольные расходы:
 2020 год – 103 941,39 тыс. руб.
 2021 год – 104 043,47тыс. руб.
 2022 год – 104 196,88тыс. руб.
 2023 год – 104 351,63тыс. руб.
 2024 год – 104 507,75тыс. руб.

Корректировка НВВ(с учетом выпадающих/экономия средств)по регулируемому виду деятельности:

2020 г. – 2736,13 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на поупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 50127,54 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг ОАО «РЖД»

Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	180 031,76
	2021	177 829,76
	2022	178 632,49
	2023	179 442,28
	2024	180 259,19

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для АО «РЖД»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
	Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	73,35	X	X	2,36	0,38145	0,11696	1,01948
		2021	X	3	75	2,36	0,37573	0,11521	1,00418
		2022	X	3	75	2,36	0,37009	0,11348	1,00000
		2023	X	3	75	2,36	0,36454	0,11178	1,00000
		2024	X	3	75	2,36	0,35907	0,11010	1,00000

4. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,38145	0,37573	0,37009	0,36454	0,35907
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,11696	0,11521	0,11348	0,11178	0,11010
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,01948	1,00418	1,00000	1,0000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

7. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «РЖД» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «СТРОЙЭНЕРГО»	933284,57	88,57	2,75377
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «Технологии универсальных решений»	126253,06	109,25	0,36172
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «Самарская электросетевая компания»	7272,09	11,14	0,02273

Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	112550,28	246,39	0,42402
---	-----------	--------	---------

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «СТРОЙЭНЕРГО»	1002162,63	92,42	2,95560
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «Технологии универсальных решений»	153347,36	117,36	0,42433
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «Самарская электросетевая компания»	46939,61	27,06	0,10169
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	166904,01	263,75	0,54916

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «РЖД» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.10.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Международный аэропорт «Курумоч» от 26.04.2019 № 1105-11/1489 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 966-53-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: http://kuf.aero.ru/partneram
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Международный аэропорт «Курумоч» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче

электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Международный аэропорт «Курумоч» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Международный аэропорт «Курумоч» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «Международный аэропорт «Курумоч» на 2020-2024 годы составит 4,80%.

Количество условных единиц заявлено АО «Международный аэропорт «Курумоч»- 1471,31 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации								
	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,60	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	-	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	1 453,31	1453,31	1471,31	1471,3	1471,3	1471,3	1471,3
индекс изменения количества активов	%	-0,03	-	1,24%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0353	-	-	0,964	0,967	0,967	0,967

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1117,6	591,6	591,6	570,5	551,8	533,7	516,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1117,6	591,6	591,6	570,5	551,8	533,7	516,2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5571,5	15460,4	6 416,1	6 187,7	5 984,8	5 788,5	5 598,6
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3892,2	38848,8	4 015,1	3 872,2	3 745,2	3 622,3	3 503,5

1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1357,8	6119,1	1 398,5	1 348,7	1 304,5	1 261,7	1 220,3
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	22,4	604,4	23,0	22,2	21,5	20,8	20,1
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	25,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	578,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	22,4	0,0	23,0	22,2	21,5	20,8	20,1
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	47,0	30,7	30,7	29,6	28,6	27,7	26,8
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	391,2	47,3	45,6	44,1	42,7	41,3
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	34,9	23,8	23,8	23,0	22,2	21,5	20,8
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2419,1	31679,6	2 491,7	2 403,0	2 324,2	2 248,0	2 174,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		92,1	2343,3	94,8	91,5	88,5	85,6	82,7
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	164,6	2249,9	83,1	80,1	77,5	75,0	72,5
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	34,8	2166,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	129,8	83,1	83,1	80,1	77,5	75,0	72,5
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	10838,0	59494,0	11 200,7	10 802,0	10 447,7	10 105,0	9 773,6

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	37,5	44,1	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	37,5	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1576,7	4634,0	1 950,5	1 881,1	1 819,4	1 759,7	1 702,0
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	41,1	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	2789,1	8169,0	2 789,1	2 789,1	2 789,1	2 789,1	2 789,1
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4444,4	12863,7	4 793,5	4 724,1	4 662,4	4 602,7	4 545,0

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,0	-348,6	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	118,0	0,0	106,5	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э)	тыс.руб.	0,0	0,0	1598,8	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	15400,4	72357,7	17 350,8	15 526,1	15 110,1	14 707,7	14 318,6

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для АО «Международный аэропорт «Курумоч» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

16. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «Международный аэропорт «Курумоч» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 591,6тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо –591,6тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера –0 тыс.руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке организации составили 591,6тыс. руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных организацией обосновывающих материалов, и учитывая, что предложение организации ниже утвержденного по статье на 2019 год, считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год величину затрат по предложению организации 591,6 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание и расчет. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 10693,92тыс.руб. и численности персонала 29 человек.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных

трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными АО «Международный аэропорт «Курумоч» тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 26 человек.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 26 чел., согласно нормативной расчетной численности, с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда АО «Международный аэропорт «Курумоч», в размере 6416,1 тыс. рублей, среднемесячная заработная плата в размере 20564,29 руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 4015,1 тыс.руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» в размере 3991,3 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2343,3 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 94,8 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 1,03.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2249,9 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы по данной статье в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 11093,8 тыс. руб.

17. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными АО «Международный аэропорт «Курумоч.»

Индекс эффективности операционных расходов АО «Международный аэропорт «Курумоч» определен экспертной группой на уровне 7 %.

Фактические значения подконтрольных расходов АО «Международный аэропорт «Курумоч» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (0%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической

отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 44,1 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в части «Налога на имущество» в размере 37,3 тыс.руб

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	11867,3
Страховые взносы во внебюджетные фонды	3607,7
<i>процент отчислений</i>	30,4

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $6416,1 * 30,4\% = 1950,5$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составляет 1950,5 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 16,6 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «внеобходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «Международный аэропорт «Курумоч» за 2018 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8169,0 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Международный аэропорт «Курумоч», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год и 9 месяцев 2019 года экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 2789,1 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 4776,9 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Учитывая проведенные выше расчеты, корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 1598,77$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i ; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Международный аэропорт «Курумоч» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 106,5 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 17227,3 тыс. руб., т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2020 год –11 093,8тыс. руб.

2021 год –10 698,9тыс. руб.

2022 год –10 348,0тыс. руб.

2023 год – 10 008,6тыс.руб.

2024 год – 9 680,3 тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –4 776,9тыс. руб.

2021 год –4 707,5тыс. руб.

2022 год –4 645,8тыс. руб.

2023 год – 4 586,1тыс. руб.

2024 год – 4 528,4тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего)

2020 г.–1356,7 тыс. руб.

Так как АО «Международный аэропорт «Курумоч» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит АО «Международный аэропорт «Курумоч» 9369,41 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 5 549,1 тыс. руб.

2021 год – 5351,60 тыс. руб.

2022 год – 5176,07 тыс. руб.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

7. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Международный аэропорт «Курумоч» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч» ЗАО "Самарская сетевая компания"	213134,20	3,67	0,33400
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	213134,20	3,67	0,32196
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч» ОАО 'МРСК Волги'	213134,20	3,67	0,33381

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч» ЗАО "Самарская сетевая компания"	216322,23	8,67	0,37246
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	216322,23	8,67	0,33165
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч» ОАО 'МРСК Волги'	216322,23	8,67	0,35994

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Международный аэропорт «Курумоч» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.11.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 26.04.2019 № УРВ/030/1297 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов департамент (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации,	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-32-20
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес www.oboronenergo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамент в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» включен в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы составит 5,82%.

Количество условных единиц заявлено филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» - 3490,43 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,60%	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
количество активов	у.е.	4459,61	3490,43	3490,43	3490,43	3490,43	3490,43	3490,43
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	-21,73%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355	-	-	1,016	1,019	1,019	1,019

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	9 837,1	10 861,5	5 236,9	5 322,03	5 424,22	5 528,36	5 634,51
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	7 603,5	10 063,6	4 439,0	4 511,19	4 597,80	4 686,08	4 776,06
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	2 233,6	797,9	797,9	810,84	826,41	842,28	858,45
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	21 515,3	49 006,8	22 506,4	22 872,35	23 311,50	23 759,08	24 215,26
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	6 405,6	18 297,1	3 748,5	3 809,46	3 882,60	3 957,15	4 033,13
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1 103,5	4 149,2	1 136,6	1 155,09	1 177,27	1 199,87	1 222,91
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	602,0	2 988,1	732,1	744,00	758,29	772,85	787,69
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	374,4	628,9	385,6	391,90	399,43	407,10	414,91
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	227,6	938,5	234,5	238,28	242,86	247,52	252,27
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	0,0	333,5	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	0,0	32,0	32,0	32,52	33,14	33,78	34,43
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	0,0	267,0	80,0	81,30	82,86	84,45	86,07
1.3.2.	Прочие услуги сторонних	тыс.руб	0,0	788,1	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00

6	<i>организаций</i>								
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	459,7	752,4	473,5	481,15	490,39	499,81	509,40
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	86,4	164,8	89,0	90,46	92,20	93,97	95,77
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	2 622,0	1 111,9	1 111,9	1 129,99	1 151,69	1 173,80	1 196,33
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб	108,1	123,2	111,3	113,13	115,31	117,52	119,78
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	1 204,0	9 007,7	94,1	95,63	97,47	99,34	101,24
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	219,9	666,5	226,5	230,18	234,60	239,10	243,70
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	2 109,8	1 431,3	1 431,3	1 454,54	1 482,47	1 510,93	1 539,94
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб	2 109,8	1 431,3	1 431,3	1 454,54	1 482,47	1 510,93	1 539,94
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	39 867,7	80 263,2	33 149,6	33 688,57	34 335,39	34 994,63	35 666,53

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб	260,8	594,9	270,2	270,160	270,160	270,160	270,160
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	0,00	1 063,80	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб	727,99	1 202,00	738,75	738,753	738,753	738,753	738,753
2.4.1	плата за землю	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб	598,8	603,7	603,7	603,700	603,700	603,700	603,700
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	129,2	598,3	135,1	135,053	135,053	135,053	135,053
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб	6 476,1	14 898,1	5 570,3	5 660,9	5 769,6	5 880,4	5 993,3
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	46,8	2 194,7	1 186,4	1 186,395	1 186,395	1 186,395	1 186,395
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб	9 980,7	6 200,7	6 200,7	6 200,650	6 200,650	6 200,650	6 200,650
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	6 595,5	6 240,6	6 240,6	6 240,630	6 240,630	6 240,630	6 240,630
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	24 087,8	32 394,7	20 206,9	20 297,496	20 406,185	20 516,961	20 629,865

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в	тыс.руб	0,0	23 015,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	соответствии с п.71 Основ ценообразования								
4	Корректировка инвестиционной программы (неисполнение)	тыс.руб.	-9 487,0	-8 204,7	-8 204,7	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Корректировка НВВ (Методика № 98-э)	тыс.руб.	0,0	0,0	-13 103	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ (Качество/надежность)	тыс.руб.	790,5	779,1	779,1	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	55 259,06	128 248,20	32 827,39	53 986,07	54 741,58	55 511,60	56 296,40

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

18. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 10861,5 тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 10063,6 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 797,9 тыс.руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке организации составили 10063,6 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на 2020 год расходы по статье, исходя из величины расходов согласно отчетности за 9 мес.2019 года и индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год – 1,03.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке организации составляют – 797,9 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье согласно заявке организации.

- **Затраты на оплату труда.** По данным организации расходы по данной статье составляют 49006,8 тыс.руб.

В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней степени труда и среднего тарифного коэффициента.

Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 36463,42 тыс.руб. и численности персонала 112 человек.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и

кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго»к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 75 человек.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что объем условных единиц, заявленный организацией на 2020 год, снизился по отношению к предыдущему периоду регулирования на 21,7%.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 75 чел. и среднемесячной заработной платой на 1 работника в размере 25010,13 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго», в размере 22506,4 тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 18297,1 тыс.руб.

Экспертная группа в результате проведения анализа представленных материалов, считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» в размере 3748,5 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 666,5 тыс.руб.

В ходе проведения анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в сумме 226,5 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1431,3 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье определены экспертной группой на уровне заявленном организацией и принимаются в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 33149,6 тыс. руб.

19. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго». Индекс эффективности операционных расходов филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» определен экспертной группы на уровне 2 %.

Фактические значения подконтрольных расходов филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (21,43%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 594,9 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в сумме 270,2 тыс. руб., исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации -1,036 на тепловую энергию.

- **Плата за аренду имущество и лизинг (лизинг транспортных средств).** По расчету филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по данной статье должны составить 1063,8 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления № 1178 «При регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ». Согласно инвестиционной программе филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 189, в качестве источника финансирования - лизинг отсутствует.

Кроме того экспертная группа отмечает, что в качестве обоснования организацией представлен договор лизинга, предмет лизинга – транспортное средство Nissan X-Trail. По мнению экспертной группы, данный автомобиль не используется непосредственно в производственном процессе в целях доставки ремонтных бригад и оперативного персонала.

Учитывая вышеизложенное, сумма по статье, экспертной группой в расчет тарифов не принимается.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1202,0 тыс. руб., в т.ч. налог на имущество - 603,7 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 598,3 тыс. руб.

В результате проведенного анализа, представленных обосновывающих материалов, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в размере 738,75 тыс. руб., в т.ч.: налог на имущество - 603,7 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 135,1 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 14898,1 тыс. руб.

Фактические расходы за 2018 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	30913,3
Страховые взносы во внебюджетные фонды	7674,4
<i>процент отчислений</i>	24,75

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 24,75%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = 22506,4 * 24,75% = 5570,3 тыс. руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 5570,3 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По предложению организации расходы по статье составляют 2194,7 тыс. руб.

Расходы по данной статье определены экспертной группой в размере 1186,4 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6200,7 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «внеобходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» за 2018 год, сумма по налогу на прибыль составила 6200,7 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в полном размере.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6240,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой по предложению организации, рассчитанные в соответствии с требованиями Основ ценообразования (Постановление № 1178) с использованием срока полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств» - 3164,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 20206,9 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 2018, 9 мес. 2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

В свою очередь по вопросу включения расходов на установку приборов учета электрической энергии в сумме 3404,23 тыс. руб., экспертная группа отмечает.

Указанные расходы не отражены организацией в предложении по НВВ на 2020 год. Кроме того в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», требования к интеллектуальной системе учета электрической энергии будут определены Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Правительством РФ. В настоящее время данные Правила не утверждены.

Филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования на сумму 14811,8 тыс. руб., корректировка НВВ (качество/надежность) – 779,11 тыс. руб.

Экспертной группой в ходе проведения анализа представленных расчетов по корректировкам выявлено, что организацией, корректировка НВВ по Методике № 98-э выполнена не полном объеме., т.е. без учета корректировки необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей (НВВ^{сод}).

Экспертной группой выполнен расчет по следующим корректировкам:

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Учитывая вышеизложенное корректировка НВВ на 2020 год составила **V₂₀₂₀ = -26206,98 тыс.руб.**

Экспертная группа полагает, указанную сумму распределить на два периода регулирования: при расчете тарифов на 2020 год скорректировать НВВ на сумму в размере (-13103,0) тыс.руб, оставшуюся сумму в последующий период регулирования.

- *Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2018гг.*

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

В результате анализа отчета, представленного филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2018 год, а также в соответствии с Методикой № 98-э экспертной группой было установлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 8204,65 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертной группой скорректирована НВВ на 2020 год на сумму (-8204,65) тыс.руб.

- *Корректировка НВВ (качество/надежность).* Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

КНК_i; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» коэффициент *КНК_i*; признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 779,1 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год –33 149,56тыс. руб.

2021 год –33 688,57тыс. руб.

2022 год –34 335,39тыс. руб.

2023 год –34 994,63тыс.руб.

2024 год –35 666,53тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –20 206,92тыс. руб.

2021 год –20 297,49тыс. руб.

продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Iсаидi), час			1,01313	0,99793	0,98296	0,96821	0,95369
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Iсаифi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,24122	0,23760	0,23403	0,23052	0,22707
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

7. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - АО «Арконик СМЗ»	2739,87	3,04	0,00851
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ЗАО «Самарская сетевая компания»	1189375,73	341,04	2,08631
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1189375,73	341,04	2,73586
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ОАО «МРСК Волги»	1189375,73	341,04	2,25552
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ООО «Самарская электросетевая компания»	1189375,73	341,04	2,28440
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1189375,73	341,04	2,53798

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - АО «Арконик СМЗ»	3106,54	3,71	0,00988
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ЗАО «Самарская сетевая компания»	1189171,22	343,79	2,23721
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1189171,22	343,79	2,74151
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ОАО «МРСК Волги»	1189171,22	343,79	2,16955
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ООО «Самарская электросетевая компания»	1189171,22	343,79	2,23769
филиал «Уральский» АО "Оборонэнерго" - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1189171,22	343,79	2,53636

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.12.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Поволжская сетевая компания» от 25.04.2019 № 001-04/025 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 55-11-53
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.pselectro.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Поволжская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Поволжская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	135,42	135,42	135,42
индекс изменения количества активов	%	0%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,015	1,0146	0,999

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	155,39	157,66	155,25
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	155,39	157,66	155,25
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 992,92	2 022,06	1 991,13
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	170,43	172,92	170,28
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	53,56	54,34	53,51
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	53,56	54,34	53,51
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	116,87	118,58	116,77
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	213,56	216,68	213,36
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	213,56	216,68	213,36
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	2 532,30	2 569,32	2 530,02

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	625,76	625,76	491,24
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	267,00	267,00	267,00
2.3.2.	Прочая аренда	тыс.руб.	358,76	358,76	224,24
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	605,85	614,71	605,30
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	46,71	46,71	46,71
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 278,32	1 287,18	1 143,26

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	14,44	
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00		
5	Корректировка (надежность и качество)	тыс.руб.	42,44		50,9
6	Корректировка (методические указания № 98-э)	тыс.руб.	0,00		-170,19

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 853,07	3 870,94	3 553,99

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Поволжская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 3 870,94 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Поволжская сетевая компания» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год – 2 532,30 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2020) – 103,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2020 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,999.

Анализ затрат:

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 155,25 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 991,13 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 170,28 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 213,36 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2020 год составят 2 530,02 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 625,76 тыс. руб., в том числе:

- электросетевое оборудование – в размере 267, 0 тыс. руб.;
- прочее имущество – 358,76 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в размере 491,24 тыс. руб., в том числе:

- электросетевое оборудование – в размере 267, 0 тыс. руб.;
- прочее имущество – 224,24 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 605,30 тыс.руб. или 30,4 % (на основании уведомления ФСС Российской Федерации) от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Показатели	2018 факт	Уведомление ФСС РФ	2020 план
Расходы на оплату труда	1 939,76	-	1 991,13
Страховые взносы во внебюджетные фонды	600,39	-	605,30
Фактический процент страховых взносов во внебюджетные фонды	30,95%	30,4%	30,40%

- **Налог на прибыль.** По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 46,71 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 46,71 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 1 143,26 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы (избыток средств).** По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 14,44 тыс. руб. В качестве обоснования расходов по данной статье организацией представлен расчет по Методическим указаниям 98-э. В результате анализа бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности экспертная

группа считает возможным учесть недополученный доход (избыток средств) по статье «Корректировка НВВ (Методические указания № 98-Э)»

- Корректировка НВВ

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррИП} + V_i^{распред}, (3)$$

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

где:

$НВВ_{i-2}^{cod}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

$\Delta НВВ_{cod} = 3\,915 - 4\,296,63 = (-381,63)$ тыс.руб.

В соответствии с данными, отраженными в заключении $V_{2020} = (-170,19)$ тыс.руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Поволжская сетевая компания» коэффициент $K_{НК}$; признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 50,90 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 3 553,99 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 2 530,02 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 1 143,26 тыс. руб.

корректировка НВВ (надежность и качество) – 50,90 тыс.руб.

корректировка НВВ (методические указания 98-э) – (-170,19) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 899,7 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Поволжская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Поволжская сетевая компания»

ООО «Поволжская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	3 553,99

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Поволжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания» - Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	590 435,63	37,16	0,95038
ООО «Поволжская сетевая компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	590 435,63	37,16	1,12709

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания-Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	596 919,93	41,06	0,96313
ООО «Поволжская сетевая компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	596 919,93	41,06	1,14333

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Поволжская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.13.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению необходимой валовой выручки на 2020 год и долгосрочный период регулирования 2020-2024 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Региональные электрические сети» от 22.04.2019 № 296 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 341-15-21
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.res63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Региональные электрические сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче

электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Региональные электрические сети» составит 4,53 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	4,40%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	-	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
количество активов	у.е.	2 453,79	2 573,83	2 428,60	2 573,83	2 573,83	2 573,83	2 573,83
индекс изменения количества активов	%	-1,73%	4,89%	-	5,98%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,02	1,07	-	1,02	0,98	0,98	0,98

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	31 562,73	34 647,31	26 800,22	27 296,00	26 684,57	26 086,83	25 502,49
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 560,30	6 878,96	2 414,93	2 459,60	2 404,51	2 350,65	2 297,99
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	28 002,43	27 768,35	24 385,29	24 836,40	24 280,06	23 736,19	23 204,50
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13 811,72	18 516,14	8 680,87	8 841,45	8 643,40	8 449,79	8 260,52
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	10 963,92	10 647,49	3 194,74	3 253,83	3 180,95	3 109,70	3 040,04
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	8 510,69	4 741,95	0,00				
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	825,58	3 140,41	1 618,70	1 648,64	1 611,71	1 575,61	1 540,32
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	152,41	334,89	156,98	159,89	156,30	152,80	149,38
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	186,06	1 056,00	960,00	977,76	955,86	934,45	913,51
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	487,10	858,00	501,72	511,00	499,55	488,36	477,42
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	291,58			0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	576,00			0,00	0,00	0,00

1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	23,94			0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	424,54	448,60	437,28	445,37	435,39	425,64	416,10
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	194,48	195,30	195,30	198,91	194,46	190,10	185,84
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	134,91	171,39	43,52	44,33	43,34	42,37	41,42
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	44,96			0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	873,72	1 904,88	899,93	916,58	896,05	875,98	856,36
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	456,07	233,44	237,76	232,44	227,23	222,14
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	309,73	2 553,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00					
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс. руб.	0,00	1 845,25					
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	309,73	708,67					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	56 648,10	66 820,93	38 909,27	39 629,05	38 741,36	37 873,55	37 025,18

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс. руб.	614,52	689,80	632,64	656,04	682,29	709,58	737,96
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	7 943,44	26 688,20	5 875,82	5 875,82	5 875,82	5 875,82	5 875,82
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс. руб.	7 346,96	22 205,00	4 693,27	4 693,27	4 693,27	4 693,27	4 693,27
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	670,00	872,83	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58
2.4.1.	плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс. руб.	669,00	871,50	154,81	154,81	154,81	154,81	154,81
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	1,00	1,00	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	4 108,55	5 628,90	2 602,43	2 650,57	2 591,20	2 533,15	2 476,41
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 709,40	1 098,57	678,57	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	638,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс. руб.	3 496,56	5 845,40	3 496,56	3 496,56	3 496,56	3 496,56	3 496,56
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	19 542,48	41 462,20	13 441,60	12 834,58	12 801,45	12 770,70	12 742,34

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	2 112,92	1 747,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс. руб.	0,00	1 484,14	863,79	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-18 311,85	13 590,13	5 182,64	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс. руб.	-1 727,25	0,00	-9 076,56	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	58 264,40	125 104,98	49 320,73	52 463,63	51 542,81	50 644,25	49 767,52

По расчету ООО «Региональные электрические сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 125 104,98 тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 6 878,96 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 2 414,93 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 27 768,35 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 24 385,29 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Региональные электрические сети» затраты по данной статье должны составить 18 516,14 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 8 680,87 тыс. руб. С численностью персонала 29 человек.

- **Прочие расходы.** По расчетам ООО «Региональные электрические сети» расходы по данной статье должны составить 10 647,49 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 3 194,74 тыс. руб.

- **Электроэнергия на хоз. нужды.** По расчетам ООО «Региональные электрические сети» расходы по данной статье должны составить 456,07 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 233,44 тыс. руб. на основании факта 2018 года и учетом ИПЦ.

Значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 6%.

Значение фактических операционных расходов ООО «Региональные электрические сети» превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное министерством более чем на D процентов, установление базового уровня ОНР для ООО «Региональные электрические сети» осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 38 909,27 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- *Теплоэнергия.* По расчетам ООО «Региональные электрические сети» расходы по данной статье должны составить 689,80 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 632,64 тыс. руб.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 26 688,20 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 5 875,82 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- аренда имущества, договор от 29.04.2019 № 6/2019 Администрация спАлакаевка;
- аренда имущества, договор от 29.11.2016 № 216-А/16 ООО «Вторчермет НЛМК Поволжье»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2011 № 084-А ООО «Регион-нефть»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 13-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- аренда имущества, договор от 31.12.2016 № 239-А/16 ООО «ЭкоСтройРесурс»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 217-А/16 ООО «СЗЖБИ»;
- аренда имущества, договор от 28.04.2017 № 90-А/17 ООО «СЗЖБИ»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 14-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 15-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 16-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 19-А/19 ООО «Энергобаланс»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 17-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- субаренда имущества, договор от 01.04.2019 № 09-А/19 ООО «Энергобаланс»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 18-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- субаренда имущества, договор от 01.02.2019 № 12-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- субаренда имущества, договор от 25.09.2018 № 29-А/18 АО «Ретал»;
- аренда имущества, договор от 01.08.2018 № 82-А/18 ООО «КРТиЭС»;
- субаренда имущества, договор от 01.03.2019 № 11-А/19 ООО «РВП Энерго»;
- аренда имущества, договор от 01.08.2018 № 79-А/18 ООО «КРТиЭС»;
- аренда имущества, договор от 30.11.2018 № 120-А/18 ИП Циклаури;
- аренда имущества, договор от 03.05.2012 113-БП;
- аренда имущества, договор от 20.01.2012 089-БП;
- аренда имущества, договор от 08.10.2010 10-БП;
- аренда имущества, договор от 08.10.2010 09-БП;
- аренда имущества, договор от 25.06.2010 08-БП;
- аренда имущества, договор от 26.04.2010 07-БП;
- аренда имущества, договор от 16.04.2010 06-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 05-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 04-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 02-БП;

- аренда имущества, договор от 01.04.2010 01-БП.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 879,83 тыс. руб. В результате проверочного расчета, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 155,58 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 602,43 тыс. руб. или 30 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** В данную статью расходов экспертной группой отнесены затраты на услуги по расчистке трассы в размере 678,57 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 638,50 тыс. руб. Ввиду отсутствия фактических данных по бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 845,40 тыс. руб.

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 3 496,56 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 13 441,60 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 2018, 9 мес.2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Принята экспертной группой в размере -863,79 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и составляет 5 182,64 тыс. руб.

- **Экономия средств.** Экспертной группой проведен анализ фактического исполнения за 2018 год ремонтных программ. В результате анализа представленных данных, экспертной группой установлено, что организацией не были реализованы проекты на сумму 7 126,08 тыс. руб.

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2018 год.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

В результате анализа отчета, представленного ООО «Региональные электрические сети» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2018 год, а также в соответствии с Методикой № 98-э экспертной группой было установлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 1 950,49 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 49 320,73 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 38 909,27,27 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

						точку поставки	поставки	
		млн. руб.	%	%	%	час	шт	
ООО «Региональные электрические сети»	2020	38,9	X	X	4,53	1,78710	0,49231	1,00000
	2021	X	6	0,75	4,53	1,76029	0,48493	1,00000
	2022	X	6	0,75	4,53	1,73388	0,47765	1,00000
	2023	X	6	0,75	4,53	1,70788	0,47049	1,00000
	2024	X	6	0,75	4,53	1,68226	0,46343	1,00000

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Региональные электрические сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Региональные электрические сети» - АО «Самарская сетевая компания»	507 785,31	182,58	1,05307
ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «МРСК Волги»	507 785,31	182,58	0,95737
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	507 785,31	182,58	1,12053
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Транзитэлектро»	507 785,31	182,58	0,90798
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Энерго-центр»	507 785,31	182,58	0,95390

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Региональные электрические сети» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	433 332,29	185,80	0,90448
ООО «Региональные электрические сети» - ОАО «МРСК Волги»	433 332,29	185,80	0,87046
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	433 332,29	185,80	0,98659
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Транзитэлектро»	433 332,29	185,80	0,83586
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Энерго-центр»	433 332,29	185,80	0,70673

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.14.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ПАО «САЛЮТ» от 24.04.2019 № 410/148 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «Салют» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление № 184).

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8(846) 957-01-01
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.salut-samara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных	отсутствует

1.1	Материальные затраты	тыс.ру б.	1 294,04	733,45	727,09	716,29	707,70	699,20	690,81
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.ру б.	601,05	626,31	620,88	611,66	604,32	597,07	589,90
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.ру б.	692,99	107,14	106,21	104,63	103,38	102,14	100,91
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.ру б.	4 843,25	10 055,03	6 677,79	6 578,62	6 499,68	6 421,69	6 344,62
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.ру б.	0,00	204,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.ру б.	0,00	148,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2. 1	<i>услуги связи</i>	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2. 2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2. 3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2. 4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2. 5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.ру б.	0,00	148,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2. 6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.ру б.	0,00	8,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.ру б.	0,00	47,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.ру б.	452,72	2 448,60	466,30	459,38	453,86	448,42	443,04
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.ру б.	6 590,01	13 441,89	7 871,18	7 754,29	7 661,24	7 569,31	7 478,47

№	Показатели	Ед.	2019 утв.	2020	2021	2022	2023	2024
---	------------	-----	-----------	------	------	------	------	------

п/п		изм.		Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.ру б.	1 336,93	3 176,32	2 109,51	2 078,19	2 053,25	2 028,61	2 004,27
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.ру б.	673,20	1 279,50	974,11	974,11	974,11	974,11	974,11
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.ру б.	2 010,13	4 455,82	3 083,62	3 052,30	3 027,36	3 002,72	2 978,38

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.ру б.	128,55	0,00	120,35	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.ру б.	6 674,44	0,00	- 3 350,66	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Оптимизация НВВ	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб	15 403,13	17 897,71	7 724,49	10 806,59	10 688,60	10 572,03	10 456,85

Анализ экономической обоснованности расходов
Базовый уровень неподконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ПАО «САЛЮТ» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

20. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ПАО «САЛЮТ» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 733,45 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой затраты по статье определены с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 и 2020 год в размере 104,7% и 103 % соответственно и составили 727,09 тыс.руб.

Расходы на оплату труда.

Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ПАО «САЛЮТ», должны составить 10 055,03 тыс.руб.

Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 6 677,79 тыс. руб. Нормативная численность работников определена в количестве 25 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 22 259,29 руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 204,81 тыс. руб. в том числе:

В результате анализа представленных материалов заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Электроэнергия на хозяйственные нужды.

По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 448,60 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой затраты по статье определены с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2020 год в размере 103 % и составили 466,30 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 7 871,18 тыс. руб.

21. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ПАО «САЛЮТ» .

Индекс эффективности операционных расходов ПАО «САЛЮТ» определен экспертной группы на уровне 5%.

Фактические значения подконтрольных расходов ПАО «САЛЮТ» превысили значения подконтрольных расходов, установленных министерством для организации, более чем на D процентов (8,57%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР)

превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Страховые взносы во внебюджетные фонды.

По расчетам организации расходы по статье должны составить 3 176,32 тыс. руб.

Экспертной группой расходы по данной статье определены как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период 2018 год в размере 30,93% и составили 2 109,51 тыс.руб.

Амортизация.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 279,50 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой затраты по статье определены в размере 974,11 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 3 083,62 тыс.руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить - 2 783,13 тыс.руб.

Корректировка НВВ

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» величина корректировки составит- 3 350,66 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составит 120,35 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 7 724,49 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 годов составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 7 871,18 тыс. руб.

2021 год – 7 754,29 тыс. руб.

2022 год – 7 661,24 тыс. руб.

2023 год – 7 569,31 тыс. руб.

2024 год – 7 478,47 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 3 083,62 тыс. руб.

2021 год – 3 052,30 тыс. руб.

2022 год – 3 027,36 тыс. руб.

2023 год – 3 002,72 тыс. руб.

2024 год – 2 978,38 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму - 3230,31тыс.руб.

Так как ПАО «САЛЮТ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка ПАО «САЛЮТ» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит 6 678,31 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на долгосрочный период 2020 – 2024 годов составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 7 119 48 тыс. руб.

2021 год – 7 013,76 тыс. руб.

2022 год – 6 929,59 тыс. руб.

2023 год – 6 846,44 тыс. руб.

2024 год – 6 764,28 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 2 789,14 тыс. руб.

2021 год – 2 760,80 тыс. руб.

2022 год – 2 738,25 тыс. руб.

2023 год – 2 715,96 тыс. руб.

2024 год – 2 693,94 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму - 3 230,31тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 92,37 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ПАО «САЛЮТ» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Салют» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. ПАО «Салют»:

ПАО «Салют»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	6 678,31
2021	9 774,56	
2022	9 667,84	
2023	9 562,40	
2024	9 458,22	

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Салют»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт		
1	ПАО «Салют»	2020	7,12	X	X	0,01	0,00000	0,00000	1,00000	
		2021	X	5	75	0,01	0,00000	0,00000	1,00000	
		2022	X	5	75	0,01	0,00000	0,00000	1,00000	
		2023	X	5	75	0,01	0,00000	0,00000	1,00000	
		2024	X	5	75	0,01	0,00000	0,00000	1,00000	

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «Салют» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «Салют» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	232560,67	47,94	0,47728
ПАО «Салют» - АО «Самарская сетевая компания»	232560,67	47,94	0,40801
ПАО «Салют» - ООО «Триггер Ай-Ти»	232560,67	47,94	0,47728
ПАО «Салют» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	232560,67	47,94	0,43192

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «Салют» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	243840,61	53,29	0,50345
ПАО «Салют» - АО «Самарская сетевая компания»	243840,61	53,29	0,46295
ПАО «Салют» - ООО «Триггер Ай-Ти»	243840,61	53,29	0,50346
ПАО «Салют» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	243840,61	53,29	0,45639

8. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Салют» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой

энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.15.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению АО «Самарская кабельная компания» от 29.04.2019 г. №18/623 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 228-24-57 8 (846) 228-22-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.samaracable.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская кабельная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская кабельная компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия неперевышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «Самарская кабельная компания» на 2020-2024 года составит 7,61%.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	758	758	757	757	757	757	757
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	-	-	0,9644	0,9672	0,9672	0,9672

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	11 636,63	10 372,67	9 773,61	9 425,76	9 116,60	8 817,57	8 528,36
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	149,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	11 636,63	10 223,20	9 773,61	9 425,76	9 116,60	8 817,57	8 528,36
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 772,52	4 616,77	3 928,32	3 788,51	3 664,25	3 544,06	3 427,82
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 620,12	9 621,33	665,78	642,09	621,03	600,66	580,96
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	805,34	418,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2 667,85	4,08	3,93	3,80	3,68	3,56
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	4,27	4,08	3,93	3,80	3,68	3,56
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	70,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	7,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2 584,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	10,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	3,77	3,77	3,64	3,52	3,40	3,29
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	11,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 814,78	6 509,16	657,94	634,52	613,71	593,58	574,11
1.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	304,10	357,31	313,22	302,07	292,16	282,58	273,31
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	16 333,36	24 968,08	14 680,93	14 158,44	13 694,04	13 244,88	12 810,44

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб.	280,73	274,68	263,41	263,41	263,41	263,41	263,41

2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	35,73	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	245,00	256,27	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	551,25	1 435,81	1 221,71	1 178,23	1 139,58	1 102,20	1 066,05
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	177,00	2 475,10	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 008,98	4 185,59	1 662,12	1 618,64	1 579,99	1 542,61	1 506,46

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	45,94	49,02	49,02	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (Методические указания 98-э)	тыс.руб.	0,00	0,00	-922,18	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (по ремонту)	тыс.руб.	0,00	0,00	-377,43	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 388,28	29 202,69	15 092,46	15 777,07	15 274,03	14 787,49	14 316,90

В связи с тем, что 2020 год является для АО «Самарская кабельная компания» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень неподконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 29 202,69 тыс.руб.

22. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня неподконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования,

индекса потребительских цен (далее – ИПЦ), определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год».

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «Самарская кабельная компания» обосновывающих материалов, бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 149,47 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, так как организация не представила обоснование и расшифровку номенклатуры экспертная группа признает расходы по данной статье экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10 223,20 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 9 773,61 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам АО «Самарская кабельная компания» затраты по данной статье должны составить 4 616,77 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 14 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 23 382,86 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 3 928,32 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 9 621,33 тыс.руб.

По результатам анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 665,78 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 357,31 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 313,22 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 103,0%.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 14 680,93 тыс. руб.

23. Метод сравнения аналогов

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными АО «Самарская кабельная компания».

$$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_r 2017} * 100 - 100, (\%) \quad 51,34$$

$$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2018} * 100 - 100, (\%) \quad 52,15$$

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 7%.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов». Согласно п.13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э) «в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОНР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОНР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО **долгосрочным методом регулирования:**

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

Учитывая, что значение фактических ОНР ТСО 2017, 2018 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D, установление базового уровня ОНР для АО «Самарская кабельная компания» будет осуществлено в соответствии с долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принята в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 274,68 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 280,73 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 221,71 тыс.руб. или 31,1 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 475,10 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной

статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 1 662,12 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ*

В результате анализа представленных материалов по расчету экспертной группы величина корректировки $V_{2020} = (-1844,36)$ тыс.руб. Принимая во внимание размер корректировки и плановую величину необходимой валовой выручки на 2020 год, экспертная группа разделяет корректировку V_{2020} на 2 года - 2020 и 2021.

Таким образом, в расчет тарифов на 2020 года принимается корректировка (-922,18) тыс. руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самарская кабельная компания» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 49,02 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 14 680,93 тыс. руб.

2021 год – 14 158,44 тыс. руб.

2022 год – 13 694,04 тыс. руб.

2023 год – 13 244,88 тыс. руб.

2024 год – 12 810,44 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 1 662,12 тыс. руб.

2021 год – 1 618,64 тыс. руб.

2022 год – 1 579,99 тыс. руб.

2023 год – 1 542,61 тыс. руб.

2024 год – 1 506,46 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму (-1250,59) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 49,02 тыс.руб.

корректировка НВВ (по ремонту) – (-377,43) тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-922,18) тыс.руб.

Так как АО «Самарская кабельная компания» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 2 871,59 тыс. руб.

2021 год – 2 769,39 тыс. руб.

2022 год – 2 678,55 тыс. руб.

2023 год – 2 590,70 тыс. руб.

2024 год – 2 505,72 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 325,11 тыс. руб.

2021 год – 316,61 тыс. руб.

2022 год – 309,05 тыс. руб.

2023 год – 301,74 тыс. руб.

2024 год – 294,66 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму (-1250,59) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 49,02 тыс.руб.

корректировка НВВ (по ремонту) – (-377,43) тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-922,18) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 257,27 тыс. руб.

Показатели надежности и качества оказываемых определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256. Порядок определения плановых значений показателей надежности и качества услуг определен пунктом п.4. вышеуказанных методических указаний. Так, согласно п.4.1.1. плановые значения показателей надежности определяются для каждой сетевой организации на основе фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с данными таблицы 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных АО «Самарская кабельная компания» по факту 2018 г. сумма значений показателей прекращений передачи электрической энергии по вне регламентным отключениям равна 0. Фактические значения Psaidi и Psaiifi за 2018 г. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. устанавливаются на уровне – 0.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская кабельная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	1 946,11
О «Самарская кабельная компания»	2021	3 086,00
	2022	2 987,60
	2023	2 892,43
	2024	2 800,39

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб	%	%	%	час	шт	
1	АО «Самарская кабельная компания»	2020	2,87	X	X	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамараСеть»	671 656,73	10,81	0,93421
АО «Самарская кабельная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	671 656,73	10,81	1,02721

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамараСеть»	708 899,55	13,61	0,98031
АО «Самарская кабельная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	708 899,55	13,61	1,08536

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская кабельная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурьиная

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.16.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьиная Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Самарская сетевая компания» от 29.04.2019 №6418 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 222-94-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.ssk63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от

28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «Самарская сетевая компания» - 145437,87 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 10 788 761,44 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2020		
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	3,00%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	141885,29	145437,87	145437,87
индекс изменения количества активов	%	1,42%	2,5%	2,5%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,02445	1,01786	1,01786

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	527 367,18	686 736,46	536 786,97
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	176 402,06	238 733,26	179 552,94
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	350 965,12	448 003,20	357 234,03
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 000 382,93	1 261 507,11	1 018 251,68
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 516 049,29	1 608 106,86	1 543 128,82
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 199 484,76	1 223 631,12	1 220 909,84
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	93 815,06	139 253,57	95 490,78
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	13 684,13	30 161,13	13 928,56
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	35 139,25	57 530,63	35 766,91
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	16 134,98	19 441,53	16 423,18
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	18 965,33	19 416,53	19 304,08
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	7 687,00	7 896,80	7 824,31
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 204,37	4 806,95	2 243,75
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	3 239,12	5 265,60	3 296,98
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	2 337,66	4 602,10	2 379,42
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 405,77	6 047,75	3 466,60
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	117 714,03	119 768,96	119 816,63
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	96 052,88	109 537,76	97 768,57
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		22 002,81	22 390,69	22 395,82
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	12 271,67	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	12 271,67	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 065 802,21	3 591 012,79	3 120 563,29

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	62 412,00	64 994,15	62 072,60
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	11 907,67	13 192,56	11 863,46
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	331 205,60	15 129,10
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	124 988,05	15 129,10
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	288 940,85	416 925,51	413 904,43
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	5 711,27	6 345,61	6 345,61
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	279 135,18	406 794,35	404 051,26
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4094,40	4033,75	3507,56
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	290 269,78	383 498,16	297 512,56
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	99 830,09	18 354,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	307924,00	445643,58	445 643,58
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 899 444,07	2375 259,91	2 256 357,23
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	641 430,00	1 137662,58	822 980

	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 860 898,37	5 268 460,34	3 554 316,96
--	--	----------	---------------------	---------------------	---------------------

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	928 128,37	880 984,30	272 804,00
4	излишне полученные средства	тыс.руб.	1 051 786,47	0	2 597,38
5	корректировка	тыс.руб.	866 528,67	1 048 304,01	297 887,55
6	Оптимизация	тыс.руб.	0	0	0

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 311 055,15	10 788 761,44	8 037 474,41

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская сетевая компания» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год – 3 065 802,21 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2020) – 103,0%;

индекс эффективности операционных расходов – 3%;

индекс изменения количества активов на 2020 год – 2,5%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,018.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 686736,46 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 536786,97 тыс.руб.

- Ремонт основных фондов

В отношении заявленных расходов на 2020 год в адрес департамента в составе обосновывающих материалов организацией предоставлены:

- форма 5 в части расшифровки фактических расходов по статье «ремонт основных фондов» за 2018 год;

- бухгалтерская и статистическая отчетность;

- кроме того, проанализированы форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2018 год, размещенные на официальном сайте организации;

- отчет по выполнению ремонтных работ за 2018 год предоставлен письмом исх.от 24.05.2019 № 7791

- оборотно-сальдовая ведомость по статье ремонт основных фондов, подтверждающая фактические расходы за 2018 год и соответствующая отчету по выполнению ремонтных работ за 2018 год;

Анализ проведен экспертной группой министерства с учетом статистики за 2018 год и 9 месяцев 2019 года.

В соответствии с требованиями п.29. Основ ценообразования №1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Реестр закупок товаров, работ и услуг за 2018 год предоставлен организацией письмом исх. 24.05.2019 № 7791.

Утвержденные затраты по статье ремонт основных средств на 2018 год составляют 1169715,03 тыс. рублей, фактические затраты, в соответствии с отчетными данными в размере 1250844,7 тыс. рублей. Таким образом, ремонтная программа 2018 года исполнена в полном объеме.

-Затраты на оплату труда. По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 1261507,11 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1018251,68 тыс.руб.

-Прочие расходы. По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 1608106,86 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1543128,82 тыс.руб.

- Электроэнергия на хозяйственные нужды. По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 22390,69 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 22395,82 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2020 год определены в размере 3120563,29 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС». По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 64994,15 тыс.руб.

Анализ фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год:

Договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 23.07.2010 № 468/п/2758

Показатель	Утверждено на 2018 год			Факт 2018 года		
	Всего	1 кв 2017	2 кв 2017	Всего	1 кв 2017	2 кв 2017

1	2	3	4	5	6	7
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	59 155,78	29 176,55	29 979,23	60 845,40	30 784,82	30 060,58
Плата за содержание	47 515,18	23 118,78	24 396,40	48 504,53	24 321,06	24 183,47
<i>Мощность, МВт</i>	<i>23,481</i>	<i>23,481</i>	<i>23,481</i>	<i>23,481</i>	<i>23,481</i>	<i>23,481</i>
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	-	164 095,64	173 164,15	-	164 173,97	171 652,73
Стоимость потерь в сетях ФСК	11 640,60	6 057,77	5 582,83	11 851,64	6 204,08	5 647,55
<i>Объем, млн.кВтч</i>	<i>7 510,06</i>	<i>3 908,24</i>	<i>3 601,83</i>	<i>7 004,06</i>	<i>3 786,96</i>	<i>3 217,09</i>
<i>Ставка на потери, коп./кВтч</i>	-	<i>155,0</i>	<i>155,0</i>	-	<i>148,01</i>	<i>168,07</i>

Расчет расходов на долгосрочный период выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2020 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- проекта приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2020 год, утвержденных приказом ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП;

- нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2020 год, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.09.2019 № 1048.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 67072,6 тыс. руб.

Показатель	Утверждено министерством по методу экономически обоснованных расходов на 2020 год		
	Всего	1 пг 2020	2 пг 2020
1	2	3	4
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	67072,60	33 082,04	33 990,56
Плата за содержание	53 950,07	26 253,076	27 696,995
<i>Мощность, МВт</i>	<i>23,94947</i>	<i>23,94947</i>	<i>23,94947</i>
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	x	182 697,68	192 746,05
Стоимость потерь в сетях ФСК	13 122,53	6 828,97	6 293,57
<i>Объем, млн.кВтч</i>	<i>7,397</i>	<i>3,849</i>	<i>3,548</i>
<i>Ставка на потери, коп./кВтч</i>	x	<i>177,4</i>	<i>177,4</i>

-Теплоэнергия

Расходы по данной статье рассчитаны в соответствии с пунктом пп.3 п.18 и 22 Основ ценообразования № 1178.

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2020 год по заявке организации составили 13 192,56 тыс. руб.

Анализ фактических показателей:

Экспертной группой министерства проанализированы следующие документы, предоставленные в обоснование фактических расходов по данной статье:

- договоры на энергию на хозяйственные нужды;
- счета-фактуры за 2018 год.

Министерством проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Статья расходов	Ед.изм.	2017 год факт	2018 год факт	2019 год утвержд.	2020 год заявка	2020 в % к 2019
Теплоэнергия на хозяйнужды - всего	тыс.руб	10565	10399	11908	11863,46	99,63%

Фактические затраты за 2018 год по статье «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» составили 10399 тыс.руб. По сравнению с фактом 2017 годы они снизились на 1,57%.

В рамках анализа затрат по данной статье департаментом проанализированы расходы в разрезе договоров с поставщиками услуг с учетом объемов поставленной теплоэнергии, тарифов и оплаченных сумм.

Департаментом проанализированы расчеты организации на плановый период 2020 год, а также фактические расходы 2019 года. На основании анализа представленных материалов в расчет тарифов по статье «теплоэнергия на хозяйственные нужды» включены расходы в объеме 11863,46 тыс.руб. - с учетом фактических данных за 2018 год и 9 месяцев 2019 года.

тыс.руб.

Статья	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	Предложение АО «ССК» на 2020 год	по расчету экспертной группы.	Отклонение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	10399,00	11907,67	13192,67	11 863,46	- 1329,21

-Плата за аренду имущества и лизинг. По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 331205,6тыс.руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 124988,05тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 15129,1 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования:

- договор от 01.11.2007 № 326 с ООО «Борский элеватор»;
- договор от 01.09.2012 № 223 с АО «Тольяттмолоко»;
- договор от 10.08.2011 № б/н с ООО «Вариант»;
- договор от 01.01.2014 № 1 с ООО «Вариант»;
- договор от 04.06.2013 № 02-06/30-13 с АО «СамРЭК»;
- договор от 20.04.2017 № 663 с АО «Самара-Волгоэлектромонтаж» (Чапаевск);
- договор от 09.01.2018 № 2468/115 с АО «Самара-Волгоэлектромонтаж»

(п. Волжский);

– договор от 11.10.2018 № 5929 с ГКУ «Гостинично-представительской комплекс»;

– договор от 16.12.2019 № 42/2019 с АО «Похвистневоэнерго».

Страховые взносы во внебюджетные фонды по расчету организации должны составить 383498,16 тыс. руб.

Фактические расходы за 2018 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	1068616,00
Страховые взносы во внебюджетные фонды	312228,00
<i>процент отчислений</i>	29,218

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,04%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $1018251,68 * 29,218\% = 297512,56$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) на 2020 год составит 297512,56 тыс.руб.

- Налог на прибыль.

Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 445643,58 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные АО «Самарская сетевая компания» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2018 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2018 г.

Экспертная группа предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2020 год в размере 445643,58 тыс.руб.- величина налога на прибыль по видам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

- Налоги.

Расходы по статье «Налоги» на 2020 год по заявке АО «Самарская сетевая компания» определены в размере 417173,71 тыс.руб.

Налоги и сборы, относимые на себестоимость включают в себя:

- водный налог;

- налог за землю;
- транспортный налог;
- налог на имущество;
- экологические платежи;
- прочие налоги, относимые на с/с.

Анализ фактических показателей

Департаментом проведен анализ расходов фактических расходов по данной статье за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования.

Наименование показателей	2018 год утверждено	2018 год факт	откл.факт 2018 от утв.2018	факт 2018 в % к утв.2018	2019 год утверждено	2020 год предложение АО «ССК»	заявка 2020 в % к утв.2019
Налоги и сборы, относимые на с/с:	286946,4	290356,0	3409,6	101,19	288940,85	417173,71	144,38

Фактические расходы по данной статье подтверждены:

- налоговыми декларациями;
- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью;
- актом № 40306 камеральной налоговой проверки от 10.07.2019 г.

С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 413904,43 тыс.руб.

Плановые расходы по статье «Налоги» на 2020 год, на основании произведенного анализа, приняты экспертной группой в размере 413904,43тыс.руб.

Статья	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	2020 год предложение АО «ССК	По расчету экспертной на 2020г.	Отклонения (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
Налоги и сборы, относимые на с/с	290356,0	288940,85	417173,71	413904,43	- 3269,28

в том числе:

- *плата за землю.* Расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов по предложению организации в размере 6345,61 тыс. руб.;
- *налог на имущество.* С учетом анализа представленных материалов расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 404051,26 тыс. руб.;
- *прочие налоги и сборы.* С учетом анализа представленных материалов расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 3507,56 тыс. руб.

- Прочие непродконтрольные расходы.

По расчету организации расходы по данной статье составляют 99830,09 тыс.руб., в т.ч.:

- процент по кредиту – 14535,65 тыс. руб.;
- плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям – 2753,22 тыс. руб.;
- услуги по обязательному энергетическому обследованию – 15600,78 тыс.руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 66940,44 тыс.руб.

С учетом анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 18354,0 тыс.руб., в том числе:

- плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям – 2753,22 тыс. руб.;
- услуги по обязательному энергетическому обследованию – 15600,78 тыс.руб.

- Амортизация.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2020 год по заявке АО «Самарская сетевая компания» определены в размере 2375259,91 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Статья	Факт 2018 года с учетом мах СПИ	Утверждено на 2019 год	Предложение АО «ССК» на 2020 год	по расчету экспертной группы на 2020г.	Отклонение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
Амортизация основных средств и НМА	1986767,00	1899444,07	2375259,91	2256357,23	- 118902,68

Организацией представлен расчет амортизационных отчислений с учетом вышеуказанных требований.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2020 год составит 2256357,23 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 3525836,96 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2020 году должна составить 1137662,58 тыс.руб.

Приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 01.11.2017 № 272 утверждена инвестиционная программа АО «Самараская сетевая компания» на долгосрочный период 2017 – 2021 гг. Согласно приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 30.10.2019 № 194 «О внесении в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 01.11.2017 № 272 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Самараская сетевая компания» на период 2017 – 2021 годов» в расчете валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности – услуги по передаче электрической энергии на 2020 год необходимо предусмотреть целевую прибыль на реализацию конкретных социально-значимых объектов Самарской области. Мероприятия, запланированные АО «Самараская сетевая компания», входят в указанный перечень.

Расходы на реализацию инвестиционной программы АО «Самараская сетевая компания» приняты экспертной группой в соответствии с требованиями п.11 Приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долго-срочной индексации необходимой валовой выручки» в объеме 822980 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 2018, 9 мес.2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 880984,3 тыс.руб. в том числе:

- выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования- тыс.руб., в том числе:

- фактические выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения за 2018 год – 492304,58 тыс.руб.;

- плановые выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения – 388679,72 тыс.руб.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

Учитывая представленные организацией материалы, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения размере 272804,0 тыс.руб.

- Избыток средств.

Экспертной группой выявлены дополнительно полученные в 2018 году средства в сумме 2597,3797 тыс.руб. по договору аренды трансформатора типа ТРДН-40000/110-У1 от 30.11.2015 № 45-007783 заключенным с ЗАО «Самарский подшипниковый завод». Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает данные доходы учесть в расчете тарифов как избытоксредств.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э).

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 204964,78$ тыс.руб.

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самарская сетевая компания» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Учитывая вышеизложенное, величина KHK составляет 0,013.

Таким образом, величина корректировки по надежности и качеству производимых (реализуемых) товаров (услуг) по итогам 2018 года составляет для АО «Самарская сетевая компания» в сумме 92922,77 тыс. руб.

Расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы за 2018 год

На основании п.37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования. В связи с тем, что на 2019год Филиал регулируется по методу долгосрочной индексации для целей расчёта корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, применялись положения Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э (ред.

от 18.03.2015, сизм. от 22.11.2016). Данная корректировка осуществлялась с учетом следующих факторов: отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с положениями п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки Министерством проведен расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год.

Величина корректировки НВВ на 2020 год, рассчитанная АО «Самарская сетевая компания» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год, определённая для целей учёта в составе НВВ на 2020 год составляет 763770 тыс.руб. Положительное значение данной корректировки говорит об исполнении инвестиционной программы по результатам за 2018 год.

Плановый объем финансирования инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания», учтенный в расчете тарифов на 2018 год составляет 2708130 тыс.руб. Учитывая, что инвестиционная программа по факту 2018 года выполнена на 128,2% - корректировка не осуществляется.

В связи с установлением факта исполнения инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания» по факту 9 месяцев 2019 года, величина корректировки, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для целей учёта в составе необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая компания» на 2020 год принимается на уровне 0 руб.

В соответствии с дополнением к заключению экспертной группы управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. и установлению индивидуальных тарифов для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями на 2019 год от 16.08.2019 г. и во исполнение Предписания ФАС России от 20.07.2018 № АГ/56223/18 (далее – Предписание) в отношении установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Самарская сетевая компания» необходимо учесть в объеме необходимой валовой выручки организации на 2020 год избыток средств в сумме 307386,43 тыс. руб. Указанное Предписание обжаловано АО «Самарская сетевая компания» в судебном порядке. В адрес ФАС России направлено ходатайство от 25.02.2019 № 6-30/1402 о переносе срока исполнения Предписания до вступления в законную силу решения суда по результатам обжалования указанного Предписания. Однако Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 10.09.2019 г. решение Арбитражного суда г. Москвы от 27 декабря 2018 г. по делу № А40-224097/18-33-2480 и Постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 25.06.2019 г. отменены и дело передано на новое рассмотрение в суд первой инстанции.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 8 037 474,41 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 3 120 563,29 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 4 348 816,96 тыс. руб.

корректировка НВВ/выпадающие доходы/экономически необоснованные доходы организации –568094,17тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 548 611,16тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская сетевая компания»:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	8 037 474,41

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Ставропольская Электросеть»	221547,82	6,71	0,39864
АО «Самарская сетевая компания»- ДАО «САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД»	202586,18	4,59	0,31826
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Аркион СМЗ»	2739,87	3,04	0,00728
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО «Завод имени А.М. Гарасова»	2286,48	54,14	0,05768
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «СТРОЙЭНЕРГО»	933284,57	88,57	2,75506
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Технологии универсальных решений»	126253,06	109,25	0,34508
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Самарская электросетевая компания»	7272,09	11,14	0,02175

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская сетевая компания» - ООО «Ставропольская Электросеть»	306631,57	19,12	0,60772
АО «Самарская сетевая компания»- ДАО «САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД»	205535,82	4,93	0,34994
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Арконик СМЗ»	3106,54	3,71	0,00893
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО «Завод имени А.М. Гарасова»	2016,38	58,92	0,06230
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «СТРОЙЭНЕРГО»	1002162,63	92,42	2,95569
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Технологии универсальных решений»	153347,36	117,36	0,40423
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Самарская электросетевая компания»	46939,61	27,06	0,10132

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.17.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ПАО «Самарский завод «Экран» от 05.04.2019 № 001/167 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «Самарский завод «Экран» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации	Соответствует

	Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 998-37-85
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.ekransamara.ru ; http://energy.ekransamara.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Самарский завод «Экран» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Самарский завод «Экран» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Самарский завод «Экран» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической

энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ):

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ПАО «Самарский завод «Экран» составит 4,31%.

Анализ экономической обоснованности расходов

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	462,30	462,90	441,30%	441,30%	441,30%	441,30%	441,30%
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,036	-	-	0,96441	0,96720	0,96720	0,96720

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.ру б.	1 317,87	3 251,58	674,63	650,62	629,28	608,64	588,68
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.ру б.	197,23	932,48	203,15	195,92	189,49	183,28	177,27
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.ру б.	1 120,64	2 319,10	471,48	454,70	439,79	425,36	411,41
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.ру б.	1 692,14	5 389,63	3 584,23	3 456,67	3 343,29	3 233,63	3 127,56
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.ру б.	1 372,33	5 715,29	447,73	431,79	417,63	403,93	390,68
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.ру б.	423,84	4 700,00	436,55	421,02	407,21	393,85	380,93
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.ру б.	138,87	168,60	4,31	4,16	4,02	3,89	3,76
1.3.2.1	услуги связи	тыс.ру б.	0,00	24,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.ру б.	5,35	5,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.ру б.	7,15	7,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.ру б.	3,92	4,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.ру б.	122,45	127,35	4,31	4,16	4,02	3,89	3,76
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.ру б.	12,35	12,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.ру б.	1,62	6,86	6,86	6,62	6,40	6,19	5,99
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.ру б.	0,00	7,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.ру б.	4,29	4,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.ру б.	791,35	814,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.ру б.	0,00	102,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.ру б.	51,19	52,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.ру б.	51,19	52,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.ру б.	4 433,53	14 511,41	4 706,59	4 539,08	4 390,20	4 246,20	4 106,93

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.ру б.	0,00	209,56	209,56	209,56	209,56	209,56	209,56
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс.ру б.	48,54	61,70	51,55	51,55	51,55	51,55	51,55
2.4.1	плата за землю	тыс.ру б.	45,24	47,05	41,95	41,95	41,95	41,95	41,95
2.4.2	Налог на имущество	тыс.ру б.	0,00	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.ру б.	3,30	5,87	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.ру б.	536,41	1 708,51	1 064,87	1 026,98	993,29	960,71	929,20
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.ру б.	0,00	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.ру б.	151,57	192,92	187,68	187,68	187,68	187,68	187,68
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.ру б.	736,51	2 185,87	1 526,85	1 488,95	1 455,26	1 422,68	1 391,17

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	5,91	7,25	7,25	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	96,96	0,00	477,0	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	5 272,91	16 704,53	6 717,68	6 028,03	5 845,46	5 668,88	5 498,10

По расчету ПАО «Самарский завод «Экран» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год должна составить 16 704,53 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 14 511,41 тыс.руб;
- неподконтрольные расходы – 2 185,87тыс.руб.

Расчет валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 251,58 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо –932,48 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 2 319,10тыс.руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке ПАО «Самарский завод «Экран» составят 932,48 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2020 год расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, утвержденном на 2019 год с учетом индекса потребительских цен (далее – ИПЦ), определенного Министерством экономического развития РФ на 2020 год – 3 %, в размере 203,15 тыс. руб.

$\text{«Сырье, материалы»}_{2020} = \text{«Сырье, материалы»}_{2019(\text{утв.})} * \text{ИПЦ (3\%)} = 197,23 * 1,03 = 203,15 \text{тыс.руб.}$

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера»

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке ПАО «Самарский завод «Экран» составят 2 319,10 тыс. руб.

Проанализировав фактические и планируемые на 2020 год расходы, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на уровне фактически понесенных затрат в 2018 году, с учетом ИПЦ, определенных Министерством экономического развития РФ на 2019 год – 4,7%, на 2020 год – 3 %, в размере 471,48 тыс. руб.

$\text{«Работы и услуги производственного характера»}_{2020} = \text{«Работы и услуги производственного характера»}_{2018(\text{факт})} * \text{ИПЦ (4,7\%)} * \text{ИПЦ (3\%)} = 437,20 * 1,047 * 1,03 = 471,48 \text{тыс.руб.}$

Расходы по статье «Расходы на оплату труда»

По расчетам ПАО «Самарский завод «Экран» затраты по данной статье должны составить 5389,63 тыс. руб., исходя из численности ППП 17 чел. со среднемесячной оплатой труда 26420 руб.

Проанализировав предоставленные расчеты и обосновывающие материалы, экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 3584,23 тыс. руб., исходя из численности ППП 14 чел. и среднемесячной заработной платой в размере 21334,70 руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5715,29 тыс. руб.

Экспертной группой проанализированы документы, предоставленные ПАО «Самарский завод «Экран» в качестве обоснования фактически понесенных затрат в 2018 году, а также планируемых на 2020 год.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой определены экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 447,73 тыс.руб.

Энергия на хозяйственные нужды.

Организацией расходы по данной статье заявлены на уровне 102,20 тыс. руб. Экономическое обоснование затрат по данной статье не предоставлено, по данным формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» расходы в 2017, 2018 годах составили 0 тыс.руб. Таким образом расходы по данной статье в расчет тарифов не принимаются.

Подконтрольные расходы из прибыли.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 52,71 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования затрат экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов не принимаются.

Таким образом величина экономически обоснованных подконтрольных расходов на 2020 год составляет 4706,59 тыс.руб.

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными ПАО «Самарский завод «Экран».

Значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 7%.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов». Согласно п.13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э) «в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОНР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОНР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО **долгосрочным методом регулирования:**

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

Учитывая, что значение фактических ОПР ТСО 2017, 2018 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующие год, более чем на D, установление базового уровня ОПР для ПАО «Самарский завод «Экран» будет осуществлено в соответствии долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Учитывая вышеизложенное величина базового уровня подконтрольных расходов составляет 4706,59 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Теплоэнергия. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 209,56 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и проведенных расчетов, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

Налоги

Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 61,70 тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 47,05 тыс.руб.
- налог на имущество – 8,78 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 5,87 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы документы, предоставленные ПАО «Самарский завод «Экран» в качестве обоснования фактически понесенных затрат в 2018 году, а также планируемых на 2020 год.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой определены экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 51,55 тыс.руб.

Страховые взносы во внебюджетные фонды.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1064,87 тыс. руб. или 29,71% от принятых затрат на оплату труда.

Налог на прибыль.

По данным организации расходы по данной статье составят 13,18 тыс. руб. Экспертной группой принимаются расходы на уровне, заявленном организацией - 13,18 тыс. руб.

Амортизация.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 192,92 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2020 год составляет 187,68 тыс.руб.

Корректировка НВВ

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррИП} + V_i^{распред}, (3)$$

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

где:

$НВВ_{i-2}^{cod}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Таким образом:

корректировка подконтрольных расходов составила 2,17 тыс.руб.;

корректировка неподконтрольных расходов 9,50 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 13,91 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 451,41 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки за 2018 год составляет 7,25 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 4 706,59 тыс. руб.

2021 год – 4 539,08 тыс. руб.

2022 год – 4 390,20 тыс. руб.

2023 год – 4 246,20 тыс. руб.

2024 год – 4 106,93 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 1 526,85 тыс. руб.

2021 год – 1 488,95 тыс. руб.

2022 год – 1 455,26 тыс. руб.

2023 год – 1 422,68 тыс. руб.

2024 год – 1 391,17 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 484,25 тыс.руб.

Так как ПАО «Самарский завод «Экран» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов

между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ПАО «Самарский завод «Экран» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

подконтрольные расходы:

2020 год – 520,84 тыс. руб.

2021 год – 502,30 тыс. руб.

2022 год – 485,83 тыс. руб.

2023 год – 469,89 тыс. руб.

2024 год – 454,48 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 168,96 тыс. руб.

2020 год – 164,77 тыс. руб.

2021 год – 161,04 тыс. руб.

2022 год – 157,44 тыс. руб.

2023 год – 153,95 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 119,25 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Самарский завод «Экран»» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ПАО «Самарский завод «Экран»»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	1174,05
	2021	667,07
	2022	646,87
	2023	627,33
	2024	608,43

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятие, направленное на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

поставки (Psaifi), час								
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	

4. Долгосрочные параметры регулирования ИЯН п/п	Наименование сетевой организации и в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ПАО «Самарский завод «Экран»	2020	0,52	X	X	4,31	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	4,31	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	4,31	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	4,31	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	4,31	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «Самарский завод «Экран»» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «Самарский завод «Экран»- АО «Самарская сетевая компания»	696544,52	298,73	1,37890
ПАО «Самарский завод «Экран»-ПАО «МРСК»	696544,52	298,73	1,37245

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «Самарский завод «Экран»- АО «Самарская сетевая компания»	704879,70	339,70	1,52580
ПАО «Самарский завод «Экран»-ПАО «МРСК»	704879,70	339,70	1,43855

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Самарский завод «Экран» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникло.
Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурьгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.18.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «СамараСеть» от 06.06.2019 № 3139 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования	35 кВ; 1 - 20 кВ;

	<p>линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <p style="text-align: center;">110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;</p> <p>ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-01-36
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.samaraset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамараСеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамараСеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь)

утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

Анализ экономической обоснованности расходов

		2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%		4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	1235,33	1560,32	1560,32
индекс изменения количества активов	%		26,31%	26,31%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,1839	1,1839

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 983,84	6 142,54	5 900,37
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 007,42	1 241,64	1 192,68
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 976,42	4 900,90	4 707,69
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 474,40	6 747,14	6 481,14
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 469,45	1 811,07	1 739,68
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 250,16	1 540,80	1 480,07
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	349,14	430,31	413,35
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	150,00	184,87	177,58
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	95,55	0,00	113,12
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	117,76	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	19,48	24,01	23,06
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	635,99	783,85	752,95

1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	12,40	15,28	14,68
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	206,89	254,99	244,93
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	535,89	660,48	634,43
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 368,60	1 686,79	1 620,29
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.		0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 368,60	1 686,79	1 620,29
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 832,18	17 048,02	16 375,91

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 479,51	1 549,45	1 521,76
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	29 632,02	51 885,23	29 428,91
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		29 155,71	50 602,26	29 124,96
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб.	25,72	25,11	24,43
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,68	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	25,72	24,43	24,43
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 648,34	2 037,64	1 957,30
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	2 500,00	2 458,33
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	13,53	995,88	102,69
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	107,86	176,21	176,21
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	2 296,72	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	32 906,98	61 466,24	35 669,64

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	417,5	0,00	652,30
5	Корректировка (методические указания 98-э)	тыс.руб.	-6 859,9	0,00	-8 187,12

6	Корректировка (ФСК)	тыс.руб.	0,00	0,00	1,10
---	---------------------	----------	------	------	------

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	40 296,74	78 514,26	44 511,83

Долгосрочные параметры регулирования ООО «СамараСеть» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

По расчету ООО «СамараСеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 78 514,26 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В результате анализа представленных материалов, в связи с недостаточным обоснованием увеличения количества активов экспертная группа принимает в расчет значение данного показателя в размере 1560,32.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «СамараСеть» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год – 13 832,18 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2020) – 103,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 4%

индекс изменения количества активов на 2020 год – 26,31%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,1839

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 192,68 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 707,69 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Затраты на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 6 481,14 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 480,07 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на подготовку кадров.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 14,68 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 244,93 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз. нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 634,43 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2020 год составят 16 375,91 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 549,45 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 1 521,76 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 51 885,23 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и проведенных расчетов, расходы по данной статье приняты экспертной группой исходя из амортизации и налога на имущество в размере 29 428,91 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 25,11 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, а также данных статистической и дополнительной отчетности экспертная группа принимает расходы по данной статье в части налога на имущество по предложению организации в размере 24,43 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 957,30 тыс.руб. или 30,2 % (уведомление ФСС РФ) от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 500,0 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, информации о проведении закупок (тендеров), экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в размере 2 458,33 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 995,88 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической, бухгалтерской и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает расходы по данной статье в размере 102, тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 176,21 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по данной статье по предложению организации в размере 176,21 тыс.руб.

Прибыль на капитальные вложения.

По расчету организации затраты по данной статье необходимые к принятию в расчет тарифов на 2020 год составляют 2 296,72 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, экспертной группой в расчет тарифов расходы из прибыли на капитальные вложения не принимаются.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным филиал ООО «СамараСеть» за 2018 год ,9 мес.2019 год и

подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 35 669,64 тыс.руб.

- Корректировка НВВ

В результате анализа, по расчету экспертной группы величина корректировки на 2020 года определена в размере $V_{2020} = (-16374,23)$ тыс.руб. Учитывая размер корректировки, а также величину необходимой валовой выручки на 2020 год экспертная группа разделяет корректировку на 2 года – 2020 и 2021. В результате величина корректировки согласно методическим указаниям № 98-э на 2020 год составит $(-8\ 187,12)$ тыс. руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «СамараСеть» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 652,30 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 44 511,83 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 16 375,91 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 35 669,64 тыс. руб.

корректировка НВВ (методические указания № 98-э) – (-8 187,12) тыс.руб.

корректировка НВВ (Надежность и качество) – 652,30 тыс.руб.

корректировка НВВ (ФСК) – 1,10 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 599,43 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамараСеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СамараСеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	44 511,83

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамараСеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СамараСеть» - АО «Аркиник СМЗ»	2739,87	3,04	0,00680
ООО «СамараСеть»- ОАО «Завод им. Тарасова»	2286,48	54,14	0,05728
ООО «СамараСеть» - АО «Самарская сетевая компания»	1028771,71	428,71	1,86588
ООО «СамараСеть» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1028771,71	428,71	1,84128
ООО «СамараСеть» - ООО «Энерго»	1028771,71	428,71	2,47004
ООО «СамараСеть»-ООО «Энерго-центр»	1028771,71	428,71	1,75430
ООО «СамараСеть»-филиал «Уральский» ОАО «Оборонэнерго»	1028771,71	428,71	1,88748

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СамараСеть» - АО «Аркиник СМЗ»	3106,54	3,71	0,00797
ООО «СамараСеть»- ОАО «Завод им. Тарасова»	2016,38	58,92	0,06194
ООО «СамараСеть» - АО «Самарская сетевая компания»	1021319,23	457,48	1,86326
ООО «СамараСеть» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1021319,23	457,48	1,82886

ООО «СамараСеть» - ООО «Энерго»	1021319,23	457,48	2,42395
ООО «СамараСеть»-ООО «Энерго-центр»	1021319,23	457,48	1,70534
ООО «СамараСеть»-филиал «Уральский» ОАО «Оборонэнерго»	1021319,23	457,48	14,08853

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.19.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ОАО «Самарский подшипниковый завод» от 23.04.2019 № 79 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 995-99-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.spz-group.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «Самарский подшипниковый завод» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «Самарский подшипниковый завод» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами

по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Арконик СМЗ» определен экспертной группой, исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ОАО «Самарский подшипниковый завод» на 2020-2024 годы составит 0,3%.

Количество условных единиц заявлено ОАО «Самарский подшипниковый завод» - 937,53 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации								
	Ед.изм	Утверждено на 2019	Предложение организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	937,53	937,52	937,53	937,53	937,53	937,53	937,53
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355	-	-	0,964	0,967	0,967	0,967

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм	Утверждено на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	По расчету экспертной группы на 2020 год	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 538,98	1 965,87	389,74	375,9	363,5	351,6	340,1
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 129,14	1 181,08	233,67	225,4	218,0	210,8	203,9

		б.							
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.ру б.	1 325,08	3 853,25	2 749,99	2 652,12	2 565,13	2 480,99	2 399,61
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.ру б.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.ру б.	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.ру б.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.ру б.	1 026,99	1 499,30	1 348,11	1 348,11	1 348,11	1 348,11	1 348,11
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.ру б.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.ру уб.	89 194,63	109 713,13	95 955,10	95 857,22	95 770,24	95 686,10	95 604,72

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Ед.из м	Утверждено на 2019	Предложение организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.ру б.	- 8677,59	0,00	-248,524	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.ру б.	993,29	1066,78	1155,563	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс.ру б.	0,00	0,00	-1,92	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.из м	Утверждено на 2019	Предложение организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.ру уб.	91374,80	139285,36	110105,50	108631,10	108125,13	107635,76	107162,43

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ОАО «Самарский подшипниковый завод» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ОАО «Самарский подшипниковый завод» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 1965,87 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 389,74 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 12310,69 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ОАО «Самарский подшипниковый завод» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 51 человек.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 31 чел., с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 23618,03 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда ОАО «Самарский подшипниковый завод», в размере 8785,91 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 13594,4 тыс.руб.

Затраты по данной статье определены экспертной группой в размере 4069,64 тыс. руб. и принимаются в расчет тарифов

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 584,5 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает данные расходы необоснованными и не принимает их в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 50 тыс.руб. В представленных материалах организации отсутствуют обоснования данных расходов. Таким образом, экспертная группа считает указанные расходы экономически-необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 13245,28 тыс. руб.

24. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ОАО «Самарский подшипниковый завод».

Индекс эффективности операционных расходов ОАО «Самарский подшипниковый завод» определен экспертной группы на уровне 7 %.

$D_{\text{факт}} 2018 = OPEX_{\text{факт}} 2018 / OPEX_{\text{плант}} 2018^*$
100-100, (%)

177,25
233,99

Дфакт 2017 = ОПРфакт 2017 / ОПР план 2017 *
100-100, (%)

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2020 год в размере 90703,19 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 2716,86 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных материалов и в соответствии с п. 28 Основ ценообразования экспертная группа считает данные расходы необоснованными и не принимает их в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2439,68 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает данные расходы в размере 1153,81 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год

1	2
Расходы на оплату труда	11961,6
Страховые взносы во внебюджетные фонды	3830,39
<i>процент отчислений</i>	32,02%

Фактический процент отчислений на страховые взносы выше заявленного организацией к расчету тарифов 31,3%.

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $11961,6 * 31,3\% = 2749,99$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 2749,99 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Расходы по статье экспертной группой принимаются в размере, заявленном организацией –487,6тыс. руб.

В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1499,30 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ОАО «Самарский подшипниковый завод», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 1348,11 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 95955,10 тыс. руб.

Избыток. Руководствуясь письмом ФАС России от 27.11.2018 № ВК/96651/18, экспертной группой проведен анализ фактического исполнения за истекший период регулирования ремонтных программ. В результате анализа представленных данных, экспертной группой выявлена экономия средств на услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств в 2018 году в размере 248,524 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = - 1,92$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить

соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ОАО «Самарский подшипниковый завод» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2020 год корректировку НВВ, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 1155,6 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 110105,495 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 13245,28 тыс. руб.

2021 год – 12773,87 тыс. руб.

2022 год – 12354,90 тыс. руб.

2023 год – 11949,66 тыс.руб.

2024 год – 11557,71 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

2020 год – 95955,10 тыс. руб.

2021 год – 95857,22 тыс. руб.

2022 год – 95770,24 тыс. руб.

2023 год – 95686,10 тыс. руб.

2024 год – 95604,72 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - 905,119 тыс. руб.

Так как ОАО «Самарский подшипниковый завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит ОАО «Самарский подшипниковый завод» 108272,32 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 11914,72 тыс. руб.

2021 год – 11490,68 тыс. руб.

2022 год – 11113,78 тыс. руб.

2023 год – 10749,25 тыс.руб.

2024 год – 10396,68 тыс.руб.

неподконтрольные расходы:
2020 год – 95427,52 тыс. руб.
2021 год – 95339,48 тыс. руб.
2022 год – 95261,23 тыс. руб.
2023 год – 95185,54 тыс. руб.
2024 год – 95112,34 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - 930,085 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2263,98 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ОАО «Самарский подшипниковый завод» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Самарский подшипниковый завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. ОАО «Самарский подшипниковый завод»

ОАО «Самарский подшипниковый завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	108272,32

	2021	106830,16
	2022	106375,01
	2023	105934,79
	2024	105509,02

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Самарский подшипниковый завод»:

№ П/Г	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
	ОАО «Самарский подшипниковый завод»	2020	11,91	X	X	0,3	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	0,3	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	0,3	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	0,3	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	0,3	0,00000	0,00000	1,00000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «Самарский подшипниковый завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.20.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Самаранефтегаз» от 29.04.2019 № СНГ10/3-01994 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(846)337-59-60

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.samneftegaz.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самаранефтегаз» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самаранефтегаз» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 27.12.2018 № 988).

Количество условных единиц заявлено АО «Самаранефтегаз» - 56313,76 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			
Показатели	Единица	2019 утв.	2020

	измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,6%	-	3,0 %
индекс эффективности операционных расходов	%	5%	-	5%
количество активов	у.е.	51054,0	56313,76	56313,76
индекс изменения количества активов	%	2%	-	10,30%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	1,054

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	12801,0	84552,4	13493,6
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6131,8	35884,3	6463,6
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6669,2	48668,1	7030,0
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	102182,8	120188,2	107711,5
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	62521,6	290741,2	65904,4
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7686,8	59709,8	8102,7
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	50568,4	192849,8	53304,5
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	1248,0	3983,9	1315,5
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	1850,0	3220,6	1950,1
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	375,5	7901,4	395,8
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	23,4	32,2	24,7
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	45350,8	135110,2	47804,6
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	1720,7	42601,5	1813,8
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	443,6	1603,6	467,6
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	256,2	386,2	270,1
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2909,0	22889,9	3066,4
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	60,4	3449,9	63,7
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	597,3	9852,0	629,6
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2113,3	3628,4	2227,6
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	493,8	1027,7	520,5
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	0	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0	1027,7	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	493,8	0	520,5
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	180112,50	500137,9	189857,7

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	514,6	1259,0	533,1
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8560,1	46095,9	9757,1
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	8560,1	19409,8	8560,1
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	8365,3	19764,5	8358,0
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	244,5	237,3	237,3
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	8113,2	19519,7	8113,2
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	7,6	7,5	7,5
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	28411,7	39061,2	32852,0
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	1366,2	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	123,4	1421,2	0,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	106169,14	560698,6	106169,14
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	6720,0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	152144,3	676386,6	157669,4

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	362158,1	0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	746,4	0	737,0
5	Корректировка НВВ (неисполнение инв.прогр.за 2017 г.)	тыс.руб.	-19053,6	0	-19053,6
6	Корректировка НВВ (неисполнение инв.прогр.за 2018 г.)	тыс.руб.	0	0	-19260,0
7	Корректировка НВВ по Методике № 98-э	0	0	0	10448,42

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	313949,5	1 538682,6	320398,9

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самаранефтегаз» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 27.12.2018 № 988).

По расчету АО «Самаранефтегаз» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 1538682,6 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самаранефтегаз» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2020 год – 180112,5 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2020) – 1,03%;

индекс эффективности операционных расходов - 5%

индекс изменения количества активов на 2020 год – 10,30%, определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,054.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 84552,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13493,6 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 120188,2 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 107711,5 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 290741,2 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 65904,4 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 3628,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2227,6 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 1027,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 520,5 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2020 год определены в размере 189857,7 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1259,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации в размере 103,6 %, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в размере 533,1 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 49095,9 тыс. руб., в т.ч. аренда основных средств – 19409,844 тыс. руб., аренда земельных участков – 26659,312 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 9757,1 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 8560,1 тыс. руб, аренда земельных участков (в части земельного налога) – 1197,1 тыс. руб., исходя из проведенного экспертной группой расчета арендной платы земельных участков, в части земельного налога, с учетом представленных обосновывающих материалов по статье и информации о кадастровой стоимости земельных участков.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по статье должны составить 19764,5 тыс. руб. Экспертная групп, после проведения анализа представленных обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8113,2 тыс. руб., в т.ч.: *плата за землю* – по предложению организации, в размере 237,3 тыс. руб; *налог на имущество* – экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на 2020 год величину данного налога в сумме 8113,2 тыс. руб., на уровне утвержденного на 2019 год; *прочие налоги и сборы* - по предложению организации, в размере 7,5 тыс. руб

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по статье должны составить 39061,2 тыс. руб. По расчету экспертной группы, величина экономически обоснованных расходов по статье на 2020 год составят 32852,0 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по статье должны составить 1366,2 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования по статье, экспертная группа не принимает затраты по данной статье в расчет тарифов.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1421,2 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «Самаранефтегаз» за 2018 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс. руб. С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 560698,60 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертная группа

полагает возможным принять величина амортизационных отчислений, в расчет тарифов на 2020 год в размере 106169,14 тыс.руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6720,0тыс.руб., утвержденные приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 19.12.2018 № 956. Экспертная группа считает необходимым отметить, что по данным министерства энергетики и ЖКХ Самарской области АО «Самаранефтегаз», не была представлена корректировка данной инвестиционной программы, предусмотренная требованиями действующего законодательства.

В связи с вышеизложенным, данная величина не принимается в расчет тарифов.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 157669,4тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 362158,1тыс.руб., в т.ч. :

- превышение расходов по потерям – 3531 тыс.руб.
- просроченная дебиторская задолженность – 3553 тыс.руб.
- амортизация - 355074 тыс.руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Учитывая проведенные выше расчеты, корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 10448,42$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самаранефтегаз» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 737,0тыс. руб.

- **Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2017гг.** (- 95 268) тыс.руб. на 5 лет с проведением корректировки НВВ в течение всего долгосрочного периода регулирования на сумму (-19053,6) тыс.руб. (согласно протоколу заседания коллегии от 27.12.2018 № 8-э и экспертному заключению на 2019 - 2023 гг.).

- *Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2018гг.*

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

В результате анализа отчета, представленного АО «Самаранефтегаз» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2018 год, а также в соответствии с Методикой № 98-э, экспертной группой было установлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 19.12.2018 № 956 за счет амортизации на сумму 19260 тыс.руб. (в полном объеме). Кроме того, экспертная группа считает необходимым отметить, что по данным министерства энергетики и ЖКХ Самарской области, АО «Самаранефтегаз» не была представлена корректировка данной инвестиционной программы, предусмотренная требованиями действующего законодательства.

Таким образом, в расчет тарифов на 2020 год, экспертная группа считает возможным скорректировать НВВ организации на сумму в размере (-19260,0) тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 2018, 9 мес.2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 320398,9 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на 2020 год составят:

***Подконтрольные расходы:
2020 год –35769,2тыс. руб.***

***неподконтрольные расходы:
2020 год –29704,91 руб.***

Корректировка НВВ (всего) - (-27128,2) тыс. руб.

Так как АО «Самаранефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка АО «Самаранефтегаз» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит 69 441,23тыс.руб., в т.ч. корректировка НВВ – 3967,14 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 42461,26 тыс.руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самаранефтегаз» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самаранефтегаз»

АО «Самаранефтегаз»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	69 441,23

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самаранефтегаз» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО «Самаранефтегаз» - ООО «Самарская электросетевая компания»	7272,09	11,14	0,02281
ОАО «Самаранефтегаз» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	112550,28	246,39	0,42069
ОАО «Самаранефтегаз» - ЗАО «Самарская сетевая компания» -Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	31508,90	13,95	0,05639
ОАО «Самаранефтегаз» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	24008,19	21,31	0,05434
ОАО «Самаранефтегаз» - ОАО «МРСК Волги»	24008,19	21,31	0,05828

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО «Самаранефтегаз» - ООО «Самарская электросетевая компания»	46939,61	27,06	0,10174
ОАО «Самаранефтегаз» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	166904,01	263,75	0,54419
ОАО «Самаранефтегаз» - ЗАО «Самарская сетевая компания» -Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	63956,21	29,89	0,12086
ОАО «Самаранефтегаз» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	20975,06	21,66	0,05020
ОАО «Самаранефтегаз» - ОАО «МРСК Волги»	20975,06	21,66	0,05533

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергетика и связь строительства» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.21.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Сетевик» от 23.04.2019 № 79 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 222-14-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.setevik.su
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевик» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевик» проведена

экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Сетевик» определен экспертной группой, исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Сетевик» на 2020-2024 годы составит 2,18%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Сетевик»- 678,89 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации									
	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024	
инфляция	%	4,60	-	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0	
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	-	5,0	5,0	5,0	5,0	
количество активов	у.е.	642,42	678,91	678,89	678,89	678,89	678,89	678,89	
индекс изменения количества активов	%	0,12	-	5,68	0	0	0	0	
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	
итого коэффициент индексации		1,0365	-	-	0,985	0,988	0,988	0,988	

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019 год	Предложения организации на 2020 год	По расчету экспертной группы на 2020 год	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 981,20	4846,41	4021,2	3961,5	3913,9	3867,0	3820,6
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	603,10	1446,41	621,2	612,0	604,6	597,4	590,2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 378,10	3400,00	3400,0	3 349,5	3 309,3	3 269,6	3 230,4

1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 434,89	15057,7	5306,9	5 228,1	5 165,3	5 103,3	5 042,1
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	437,12	997,27	479,0	471,9	466,2	460,6	455,1
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	421,23	463,82	118,6	116,8	115,4	114,0	112,6
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	20,4	20,4	20,1	19,9	19,6	19,4
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	81,59	20,3	20,0	19,8	19,5	19,3
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	78,83	77,8	76,7	75,8	74,8	73,9
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	19,10	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	421,23	263,90	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	100,00	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	87,30	14,3	14,1	13,9	13,8	13,6
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	15,89	144,90	144,9	142,7	141,0	139,3	137,7
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	201,25	201,3	198,3	195,9	193,5	191,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	772,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	772,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 853,21	21673,38	9807,1	9661,4	9545,5	9430,9	9317,8

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0	0	0	0	0	0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0	0	0	0	0	0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	19,22	2022,0	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	19,22		12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	281,33	577,10	391,3	391,3	391,3	391,3	391,3
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	21,33	28,17	28,17	28,17	28,17	28,17	28,17
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	260,00	546,93	361,36	361,36	361,36	361,36	361,36
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	2,0	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	955,59	4577,54	1508,68	1484,77	1466,95	1449,35	1431,96
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0	0	0	0	0	0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	193,00	193,0	0	0	0	0	0
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0	0	0	0	0	0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	5 773,14	6298,00	5840,11	5840,11	5840,11	5840,11	5840,11
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0	0	0	0	0	0

ИТОГО неподконтрольных расходов									
тыс.руб.									
7 222,28									
13667,64									
7752,66									
7728,75									
7710,93									
7693,33									
7675,93									
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1452,26	0	0	0	0	0
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	144,81	0	195,67	0	0	0	0
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс.руб.	-2 596,05	0	-3268,96	-3268,96	0	0	0
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	12 624,25	36793,58	13467,46	14121,22	17256,42	17124,27	16993,7

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Сетевик» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Сетевик» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 4846,41 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4021,2 тыс.руб.,

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего

тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 15057,7 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Сетевик» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 25 человек.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 18 чел., согласно представленной копии утвержденного штатного расписания ООО «Сетевик» от 01.08.2019 года.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 24 568,8 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда ООО «Сетевик», в размере 5306,9 тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 997,27 тыс.руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций – 463,82 тыс.руб, в т.ч. :

Экспертная группа считает возможным принять расходы в сумме 118,6 тыс.руб. по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций».

Расходы на командировки и представительские – в представленных обосновывающих материалах отсутствуют расшифровки расходов на командировки с указанием мест командирования сотрудников, целей командировок, способов переезда командируемых и приложением отчета о фактических расходах на командировки в предшествующем и текущем периоде регулирования. Учитывая вышеизложенное экспертной группой расходы по данной статье не принимаются;

Расходы на подготовку кадров – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размер 14,3 тыс.руб;

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – в результате анализа представленных материалов экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме в сумме 144,9 тыс.руб;

Другие прочие расходы – в результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются расходы по данным организации в размере 201,25 тыс.руб;

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 772 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, экспертная группа не принимает данные расходы в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 9807,1 тыс. руб.

25. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Сетевик».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «Сетевик» определен экспертной группой на уровне 5%.

$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план, } 2018} * 100 - 100, (\%)$ 81,31

$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%)$ 202,63

Фактические значения подконтрольных расходов ООО «Сетевик» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (8,57%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 2022 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

Кроме того, расходы на аренду автомобилей среднего и бизнес классов, которые не используются непосредственно в производственном процессе в целях доставки ремонтных бригад и оперативного персонала в отдаленные пункты и других производственных мероприятий не являются необходимыми для обеспечения деятельности организации и не подлежат включению в состав экономически-обоснованных расходов.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 12,56 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтен договор аренды электросетевого оборудования от 01.03.2014 №4 с АО "Лада-Имидж".

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 577,1тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 391,3 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	8815,0
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2506,0
<i>процент отчислений</i>	28,4%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы}_{\text{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»}} = 5306,9 * 28,4\% = 1508,68 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 1508,68тыс.руб.(с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 193 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6298тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «Сетевик», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 5840,11 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020год составят 7752,66 тыс. руб.

- **Избыток.** Руководствуясь письмом ФАС России от 27.11.2018 № ВК/96651/18, экспертной группой проведен анализ фактического исполнения за истекший период регулирования ремонтных программ. В результате анализа представленных данных, экспертной

группой выявлена экономия средств на услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств в 2018 году в размере 1018,97 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1452,56тыс.руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

В₂₀₁₈ = - 6537,91тыс.руб.

Экспертная группа полагает, указанную сумму распределить на два периода регулирования (2020/2021 гг.). Таким образом, при расчете тарифов на 2020 год скорректировать НВВ на сумму в размере (-3268,955) тыс.руб и оставшуюся сумму в последующий период регулирования.

- ***Корректировка НВВ (качество/надежность).*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

КНК_i; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Сетевик» коэффициент *КНК_i* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2020 год корректировку НВВ, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 195,67тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 13467,46 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 9807,1тыс. руб.

2021 год – 9661,4тыс. руб.

2022 год – 9545,5тыс. руб.

2023 год – 9430,9тыс.руб.

2024 год – 9317,8тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

2020 год – 7752,66 тыс. руб.

2021 год – 7728,75тыс. руб.

2022 год –7710,93тыс. руб.

2023 год –7693,33тыс. руб.

2024 год –7675,93тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - - 3073,285 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4895,72 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Сетевик» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаид), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиф), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевик» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. ООО «Сетевик»

ООО «Сетевик»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	13467,46

	2021	14121,22
	2022	17256,42
	2023	17124,27
	2024	16993,70

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Сетевик»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штг.	
	ООО «Сетевик»	2020	9,81	X	X	2,18	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5	75	2,18	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	2,18	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	2,18	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	2,18	0,00000	0,00000	1,00000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевик» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевик» - АО «Самарская сетевая компания»	658669,12	55,79	1,18880
ООО «Сетевик» - ПАО «МРСК Волги»	658669,12	55,79	1,07013

ООО «Сетевик» - ООО «Транзитэлектро»	658669,12	55,79	1,12414
---	-----------	-------	---------

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевик» - АО «Самарская сетевая компания»	669298,19	61,93	1,22181
ООО «Сетевик» - ПАО «МРСК Волги»	669298,19	61,93	1,09177
ООО «Сетевик» - ООО «Транзитэлектро»	669298,19	61,93	1,14646

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевик» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьиной

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.22.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгин Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Сетевая Компания» от 25.04.2019 № 143 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Сетевая Компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 372-35-47
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://sk-samara.com/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевая Компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевая Компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической

энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевая Компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Сетевая Компания» составит 4,36 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2020		
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%		5,00%
количество активов	у.е.	446,8	508,80	508,80
индекс изменения количества активов	%	-1,22%		13,87%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		0,985		1,080

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	763,66	885,60	824,99
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	184,66	214,10	199,49
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	579,00	671,50	625,50
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 727,63	5482,60	5107,32
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	934,66	1083,80	1009,72
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	37,55	43,50	40,56
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	381,83	442,80	412,49
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	172,25	199,80	186,09
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	124,01	143,80	133,97
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	85,56	99,20	92,43
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	61,10	70,90	66,00

1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	20,82	24,10	22,49
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	36,86	42,70	39,82
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	396,50	459,80	428,35
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	133,69	155,10	144,42
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	133,69	155,10	144,42
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 559,63	7607,10	7086,44

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	986,39	1110,20	1058,51
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 104,94	3479,20	2786,78
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 055,12	3364,80	2757,84
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	203,08	203,10	3,58
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	199,50	199,50	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3,58	3,60	3,58
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 364,18	1666,70	1468,16
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	75,10	278,90	62,41
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	17,00	1897,20	1897,20
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	376,30	376,30	349,09
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 126,98	9011,60	7625,73

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	3411,23	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	88,25	0,00	148,91
5	Корректировка	тыс.руб.	-1722,36	10349,21	-5889,66

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	11 052,49	30379,14	8971,41

По расчету ООО «Сетевая Компания» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год должна составить 30379,14 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7607,10 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 9011,60 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 199,49 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 625,50 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 5107,32 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1009,72 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 144,42 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 7086,44 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 1110,20 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1058,51 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3479,20 тыс. рублей.

В качестве экономического обоснования расходов по данной статье ООО «Сетевая компания» представлены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- №32 от 17.11.2016 с ООО "Технологии Сервиса"
- №36 от 02.12.2016 с ИП Столяров Д.Э.
- №46 от 10.03.2015 с ООО "ЭДА"
- №б/н от 01.12.2018с Самохваловой С.Ю.
- №1857/ох от 25.04.2016 с ООО "СамараТрансАвто-2000"
- №47 от 01.07.2015 с Саталкиным С.В.
- №9 от 14.12.2016 с Мамедовой С.М.К
- №69 от 01.07.2015 с ООО "Дилижанс"
- №7 от 01.08.2018 с Поляковым А.Н.
- №15 от 18.12.2018 с ООО "Домашняя ферма"
- №8 от 01.08.2018 с Шустовым В.В.
- №1 от 15.03.2019 с ООО "ПКФ Агро-авто"
- №32 от 01.04.2014 с ООО "Агросроймеханизация"
- №1 от 03.06.2015 с ООО "Тандем"
- №73 от 01.07.2015 с ОАО "Маслосыровая база "Самарская"

№48 от 06.04.2015 с ОАО "Завод ЖБИ №3"
№б/н от 01.01.2017 с ООО "Гиппократ"
№11 от 21.04.2017 с ООО "Домашняя ферма"
№ 26 от 28.06.2017 с ООО фирма "Ремонт-Сервис"
№24 от 28.07.2017 с СГДЮВСОО "Штурм"
№б от 01.08.2018 с Сидоровым И.В.
№25 от 29.06.2017 с ЗАО "Стахема-Волга"
№37 от 27.09.2017 с ООО "Энергосервисные технологии" договор субаренды, собственник - Арустамов И.А.
№12 от 12.11.2018 с ООО "ТрансЛогистик"
№ 11 от 17.10.2018 с ООО "Аполло-Строй"
№б от 06.05.2019 с Новокуйбышевское муниципальное автономное учреждение "Стадион Нефтяник"

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 2786,78 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально, а также расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 203,10 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне 3,58 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1468,16 тыс. руб. или 28,75% от принятых затрат на оплату труда.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 278,90 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 62,41 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1897,20 тыс. руб. Расходы принимаются по данной статье на уровне, заявленном организацией – 1897,20 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 376,30 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 349,09 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 7625,73 тыс. руб.

-Выпадающие доходы (экономия средств).

По расчету организации расходы по данной статье составили 3411,23 тыс. руб.

В результате проведенного анализа предоставленных материалов учесть данные расходы в тарифах на 2020 год не представляется возможным.

-Корректировка НВВ

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой

валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррИП} + V_i^{распред}, \quad (3)$$

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

где:

$НВВ_{i-2}^{cod}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Таким образом:

корректировка подконтрольных расходов 375,13 тыс.руб.;

корректировка неподконтрольных расходов 1834,25 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 828,99 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности -14817,69 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э общая сумма корректировок составила -11779,32 тыс.руб. Принимая во внимание размер корректировки и плановой величины необходимой валовой выручки на 2020 год, экспертная группа считает возможным разделить данную корректировку на 2 года – 2020, 2021. Таким образом корректировка в 2020 году составит -5889,66 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки за 2018 год составляет 148,91 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 8971,41 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 7086,44 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 7625,73 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2209,58 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая Компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Сетевая Компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	8971,41

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевая Компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая Компания» - ООО «Технологии универсальных решений»	126253,06	109,25	0,40572
ООО «Сетевая Компания» - АО "РКЦ "ПРОГРЕСС"	1843222,37	257,43	2,78240
ООО «Сетевая Компания» - АО «Самаранефтегаз»	1843222,37	257,43	2,78086
ООО «Сетевая Компания» - АО «Самарская сетевая компания»	1843222,37	257,43	3,41722
ООО «Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1843222,37	257,43	2,60494
ООО «Сетевая Компания» - ООО «Энергобытослуживание»	1843222,37	257,43	3,29875
ООО «Сетевая Компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1843222,37	257,43	3,67522

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая Компания» - ООО «Технологии универсальных решений»	153347,36	117,36	0,47744
ООО «Сетевая Компания» - АО "РКЦ "ПРОГРЕСС"	1850433,05	271,50	2,80635
ООО «Сетевая Компания» - АО «Самаранефтегаз»	1850433,05	271,50	2,80480
ООО «Сетевая Компания» - АО «Самарская сетевая компания»	1850433,05	271,50	3,44364
ООО «Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1850433,05	271,50	2,61964
ООО «Сетевая Компания» - ООО «Энергобытослуживание»	1850433,05	271,50	3,78452
ООО «Сетевая Компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1850433,05	271,50	3,70266

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевая Компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.23.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Самэнерго» со смежными сетевыми организациями на 2020 год, а так же установление долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Самэнерго» от 24.04.2019 № 75 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-61-18
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.samenerg.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Самэнерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Самэнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Самэнерго» составит 6,17%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3,00	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%			3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	1136,00	1115,0	1 077,85	1077,85	1077,85	1077,85	1077,85
индекс изменения количества активов	%	0,00%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355			1,009	1,009	1,009	1,009

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.ру б.	3 527,9	9 638,5	3 838,75	3 872,53	3 906,61	3 940,99	3 975,67

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.ру б.	0,0	408,0	205,00	206,80	208,62	210,46	212,31
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.ру б.	3 527,9	9 230,5	3 633,75	3 665,73	3 697,99	3 730,53	3 763,36
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.ру б.	4 823,3	6 063,0	5 076,44	5 121,11	5 166,18	5 211,64	5 257,50
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.ру б.	539,1	9 141,3	253,57	255,80	258,05	260,32	262,61
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.ру б.		4 150,0					
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.ру б.		4 153,2	130,15	131,30	132,45	133,62	134,79
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.ру б.		38,4	13,05	13,16	13,28	13,40	13,52
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.ру б.							
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.ру б.		3 650,0					
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.ру б.		321,0					
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.ру б.		143,8	117,10	118,13	119,17	120,22	121,28
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.ру б.							
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.ру б.							
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.ру б.		44,5	44,50	44,89	45,29	45,69	46,09
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.ру б.		188,1	13,44	13,56	13,68	13,80	13,92
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.ру б.		5,5	5,50	5,55	5,60	5,65	5,70
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.ру б.	539,1	600,0	59,98	60,51	61,04	61,58	62,12
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды								
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.ру б.	769,5						
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.ру б.							
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.ру б.							
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.ру б.	769,5						
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.ру б.	9 659,8	24 842,8	9 168,76	9 249,45	9 330,84	9 412,95	9 495,79

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.ру б.							
2.2.	Теплоэнергия	тыс.ру б.							
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.ру б.	11507,4	18147,6	10 965,14	10 965,14	10 965,14	10 965,14	10 965,14

2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.							
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	27,6	183,3	126,33	126,33	126,33	126,33	126,33
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	22,2	111,2	111,21	111,21	111,21	111,21	111,21
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.		65,1	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	5,4	7,0	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 466,3	1 843,2	1 522,93	1 536,33	1 549,85	1 563,49	1 577,25
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	565,0					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	54,6	182,0	62,15				
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 206,4	2 653,3	439,92	439,92	439,92	439,92	439,92
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	14 262,3	23 574,3	13 116,47	13 067,72	13 081,24	13 094,88	13 108,64

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.			247,96				
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-2 295,8		-87,33				

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 626,3	48 417,1	22 445,86	22 317,17	22 412,08	22 507,83	22 604,42

По расчету ООО «Самэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 48417,1тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 408,0 тыс. руб.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 205,0 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 9230,5 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 3633,75 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Самэнерго» затраты по данной статье должны составить 6063,0 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Самэнерго» к тарифному регулированию.

С учетом проведенных расчетов и анализа, расчет расходов на оплату труда произведен исходя из численности ППП 18 чел. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 23502,05 руб. Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 5076,44 тыс. рублей.

- **Ремонт основных фондов** – По расчетам организации расходы по статье должны составить 4150,0 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций** – 130,15 тыс.руб, в т.ч. :

- **Услуги связи**- в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 13,05 тыс.руб;

- **Расходы на юридические и информационные услуги**- По расчетам организации расходы по статье должны составить 3650,0 тыс.руб. В связи с учетом сотрудника юридической службы при определении численности сотрудников организации экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Расходы на аудиторские и консультационные услуги** - По расчетам организации расходы по статье должны составить 321,0 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье;

- **Транспортные услуги** - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 117,1 тыс.руб;

- **Расходы на подготовку кадров** – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 44,5 тыс.руб;

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности** – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 13,44 тыс.руб;

- **Расходы на страхование** – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 5,5 тыс.руб;

-Другие прочие расходы – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 59,98 тыс.руб;

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 253,57 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 9168,76 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 4%.

Учитывая, что значение фактических операционных расходов ООО «Самэнерго» превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное министерством более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР для ООО «Самэнерго» осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 9168,76 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 18147,6 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 10965,14 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 183,3 тыс. руб. В результате проверочного расчета, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 126,33 тыс. руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1522,93 тыс. руб. или 30,0 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- Прочие неподконтрольные расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 565,0 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 182,0 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 62,15 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2653,3 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 439,92 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 13116,47 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Принята экспертной группой в размере -247,96 тыс. руб.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой в размере (-87,33) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 22445,86 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 9168,76 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –13116,47 тыс. руб.

Корректировки –160,63 тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год –9168,76 тыс. руб.

2021 год –9249,45 тыс. руб.

2022 год –9330,84 тыс. руб.

2023 год –9412,95 тыс. руб.

2024 год –9495,79 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –13116,47 тыс. руб.

2021 год –13067,72 тыс. руб.

2022 год –13081,24 тыс. руб.

2023 год –13094,88 тыс. руб.

2024 год –13108,64 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2251,41 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Самэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Самэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	22445,86
	2021	22317,17
	2022	22412,08
	2023	22507,83
	2024	22604,43

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
	ООО «Самэнерго»	2020	9,17	X	X	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	3	0,75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000

	2022	X	3	0,75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
	2023	X	3	0,75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
	2024	X	3	0,75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Самэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО "Самэнерго"- АО "Самарская сетевая компания"	309338,76	226,75	0,80032
ООО "Самэнерго"- ПАО «МРСК Волги»	309338,76	226,75	0,71433
ООО "Самэнерго"- филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	309338,76	226,75	0,75250
ООО "Самэнерго"- ООО «ЭнергоСтандарт»	309338,76	226,75	0,66418

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО "Самэнерго"- АО "Самарская сетевая компания"	439805,35	229,92	1,11476

ООО "Самэнерго"- ПАО «МРСК Волги»	439805,35	229,92	0,91687
ООО "Самэнерго"- филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	439805,35	229,92	0,99720
ООО "Самэнерго"- ООО «ЭнергоСтандарт»	439805,35	229,92	0,85251

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Самэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьиной

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.24.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьиной Т.О.

Рассмотрение дела об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Строммашина» со смежными сетевыми организациями на 2020 год, а так же установление долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Строммашина» от 26.04.2019 № 02А-03/02/150 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
2.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <p>110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	<p>Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.</p>	Отсутствует
4.	<p>Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.</p>	Тел. 8 (846) 374-17-40
5.	<p>Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".</p>	Адрес: www.strommash.ru
6.	<p>Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.</p>	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Строммашина» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Строммашина» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Строммашина» составит 4,76%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	2021	2022	2023	2024	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%			4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	290,70	290,7	277,73	277,73	277,73	277,73	277,73
индекс изменения количества активов	%	0,00%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355			0,998	0,998	0,998	0,998

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	2021	2022	2023	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 238,86	6 278,80	2 632,94	2 628,73	2 624,52	2 620,32	2 616,13
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		3 252,26	2 632,94	2 628,73	2 624,52	2 620,32	2 616,13
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 238,86	3 026,52					
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 984,81	5 869,91	3 414,26	3 408,80	3 403,34	3 397,90	3 392,46
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	992,57	1 728,70	237,68	237,30	236,92	236,54	236,16
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.							
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		629,75	236,6	236,22	235,85	235,47	235,09
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.							
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		615,15	222,04	221,69	221,33	220,98	220,63
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.							
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		14,60	14,56	14,54	14,51	14,49	14,47
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.							
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.							
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.							
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.							

1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		33,42	1,08	1,08	1,07	1,07	1,07
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.							
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	992,57	1 065,57					
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды								
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		746,50					
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.							
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.							
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		746,50					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 216,24	14 623,91	6284,88	6 274,82	6 264,78	6 254,76	6 244,75

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	2021	2022	2023	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.							
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	97,98	372,60	101,5	101,5	101,5	101,5	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.							
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.							
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	132,00	195,50	195,20	195,20	195,20	195,20	
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	92,00	140,80	140,80	140,80	140,80	140,80	
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	36,00	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4,00	3,50	3,20	3,20	3,20	3,20	
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	467,08	1 798,70	1 024,28	1 022,64	1 021,00	1 019,37	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		16,40					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		149,30					
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	230,27	477,30	137,10	137,10	137,10	137,10	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	927,32	3 009,80	1 458,08	1 456,44	1 454,81	1 453,17	

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	2021	2022	2023		
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.		1 739,20					
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.							
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.							

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	2021	2022	2023		
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	

							гид й гру пп ы	
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6 143,57	19 372,91	7 742,96	7 731,27	7 71 9,5 9	7 707,93

По расчету ООО «Строммашина» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 19372,91 тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 3252,26 тыс. руб.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 2632,94 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 3026,52 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Строммашина» затраты по данной статье должны составить 5869,91 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Засамарская сетевая компания» к тарифному регулированию.

С учетом проведенных расчетов и анализа, расчет расходов на оплату труда произведен исходя из численности ППП 13 чел. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 21886,28 руб. исходя из ставки рабочего 1 разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением с учетом индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренного Правительством Российской Федерации.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 3414,26 тыс. рублей.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций** – 236,6 тыс.руб, в т.ч. :

- **Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства** - в результате анализа представленных материалов, и с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически - обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 222,04 тыс.руб;

-Расходы на аудиторские и консультационные услуги - в результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 14,56 тыс.руб;

-Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – в результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1,08 тыс.руб;

- Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 746,5 тыс.руб., в том числе прочие расходы из прибыли. В связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы, а также учитывая анализ статистической отчетности, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 6284,88 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 4%.

Учитывая, что значение фактических операционных расходов ООО «Строммашина» превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное министерством более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР для ООО «Строммашина» осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 6284,88 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Теплоэнергия. По расчетам ООО «Строммашина» расходы по данной статье должны составить 372,6 тыс. руб. в результате анализа представленных материалов, с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2022 годов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 101,5 тыс.руб;

- Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 195,2 тыс. руб. В результате проверочного расчета, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 195,2 тыс. руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1024,28 тыс. руб. или 30,0 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 16,4 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 149,3 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 477,3 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 137,1 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1739,2 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает расходы по данной статье.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 1458,08 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Принята экспертной группой в размере 29,54 тыс. руб.

- **Корректировка.** Учтена экспертной группой в размере 365,12 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 7742,96 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 6284,88 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –1458,08 тыс. руб.

Так как ООО «Строммашина» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год принимаются экономически обоснованные расходы в размере 3179,03 тыс.руб. в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2019 год – 2260,04 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2019 год –524,33 тыс. руб.

Корректировки – 394,66 тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год –6284,88 тыс. руб.

2021 год –6274,82 тыс. руб.

2022 год –6264,78 тыс. руб.

2023 год –6254,76 тыс. руб.

2024 год –6244,75 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –1458,08 тыс. руб.

2021 год –1456,44 тыс. руб.

2022 год –1454,81 тыс. руб.

2023 год –1453,17 тыс. руб.

2024 год –1451,54 тыс. руб.

Так как ООО «Строммашина» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

С учетом вышеизложенного, по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год –2260,04 тыс. руб.

2021 год –2256,43 тыс. руб.

2022 год –2252,82 тыс. руб.

2023 год –2249,21 тыс. руб.

2024 год –2245,61 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –524,33 тыс. руб.

2021 год –523,74 тыс. руб.

2022 год –523,15 тыс. руб.

2023 год –522,56 тыс. руб.

2024 год –521,97 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 332,63 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Строммашина» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Строммашина»	2020	3179,03
	2021	2780,16
	2022	2775,96
	2023	2771,77
	2024	2767,59

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
	ООО «Строммашина»	2020	2,26	X	X	4,76	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	4	75	4,76	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	4	75	4,76	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	4,76	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	4	75	4,76	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Строммашина» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	702189,07	189,11	1,27361

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	786402,72	201,53	1,41550

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Строммашина» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.
Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.25.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Ставропольская Электросеть» от 26.04.2019 № 52 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (8482) 93-93-33 8 (8482) 78-59-19
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.stavrelektro.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Ставропольская Электросеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Ставропольская Электросеть» составит 3,76 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	-	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	-	2,00%
количество активов	у.е.	940,53	1 149,40	1 149,40
индекс изменения количества активов	%	21,55%	-	22,21%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,1907	-	1,1775

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	557,57	619,46	656,56
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	557,57	619,46	656,56
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 493,35	2 770,37	2 935,98
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	395,71	439,64	465,96
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	287,10	318,98	338,07
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	282,49	313,85	332,64
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	4,61	5,13	5,43
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	73,39	81,53	86,41
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	35,23	39,13	41,48
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 446,63	3 829,47	4 058,50

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 060,20	1 285,85	1 219,73
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	1,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	159,34	220,15	182,90
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	159,34	220,15	182,90
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	754,54	842,19	892,64
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	530,00	611,64	352,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 152,97	4 835,66	3 453,92
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 657,05	7 795,49	6 101,18

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	

				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	10 609,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	119,16
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	3 238,28	0,00	-82,66
6	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	13 596,94	19 734,79	9 628,69

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	26 938,90	41 357,11	19 824,87

По расчету ООО «Ставропольская Электросеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 41 968,74 тыс. руб.

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 656,56 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 935,98 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 465,96 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 4 058,50 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 1 285,85 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 1 219,73 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 26.12.2012 № 7 с ПК «Ягодное»;
- договор от 01.07.2015 № 17 с СНТ «25 лет ВЦМ»;
- договор от 01.07.2015 № 16 с СНТ «Лада»;
- договор от 01.07.2015 с ЗАО «Серст»;
- договор от 25.03.2015 № 55 с ПЭК «Лесной»;
- договор от 21.04.2015 № 7 с СНТ «ПРИЛЕСЬЕ»;
- договор от 25.10.2017 с Администрация с.п.Подстепки;
- договор от 29.08.2019 № ЧП-047/19 с ООО «Чистые пруды»;
- договор от 01.07.2017 с ИП Чернов В.А.;

- **Налоги.** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 220,15 тыс. руб. Экспертной группой данные расходы приняты в размере 182,90 тыс. руб..

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 892,64 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 611,64 тыс. руб. Экспертной группой данные расходы приняты в размере 352,00 тыс. тыс.

- **Амортизация.** В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 3 453,92 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 6 101,18 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Составил - -82,66 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Принята экспертной группой в размере -119,16 тыс.руб. Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

- **Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения.** Выпадающие расходы связанные с льготным технологическим присоединением за 2017 год приняты экспертной группой в размере 9 628,69 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 19 824,87 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 4 058,50 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 6 101,18 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) - 119,16тыс. руб.

корректировка – -82,66 тыс. руб.

выпадающие доходы от льготного технологического присоединения - 9 628,69

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 443,82 тыс. руб.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.26.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Тольяттикаучук» от 25.04.2019 № 1266/2/СТЛТ и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Тольяттикаучук» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление №184).

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (848) 236-93-61
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.togliatti.tatneft.ru/raskritie-informatsii
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Тольяттикаучук» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями Постановления №184 размещена на официальном сайте департамента в установленные сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Тольяттикаучук» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Тольяттикаучук» проведена

экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

" Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ООО «Тольяттикаучук» составит 3,2%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Тольяттикаучук» - 2 112,34 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60	-	3,00
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	-	3,00
количество активов	у.е.	2 112,44	2 112,34	2 112,34
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	-0,004
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,015	-	0,999

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 002,43	751,40	2 000,56
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	259,33	751,40	259,09
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 743,10	0,00	1 741,47
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 191,68	11 870,31	7 184,97
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	133,44	5 941,10	133,31
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	3 597,53	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	74,28	910,83	74,21

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	2,34	8,49	2,34
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2,54	572,31	2,54
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	69,40	0,00	69,33
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	330,03	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	43,87	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	2,56	164,67	2,56
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	21,26	409,53	21,24
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	385,87	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	35,34	428,80	35,31
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	11,32	169,55	11,31
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	5 000,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	5 000,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 338,88	23 732,36	9 330,16

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	88,08	266,53	259,12
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 855,00	23 074,00	8 855,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевоеоборудование	тыс.руб.	8 855,00	23 074,00	8 855,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 171,88	3 584,83	2 150,56
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	416,67	1 000,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	11 531,63	27 925,36	11 264,68

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	-16,56
5	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	0,00	0,00	95,59
6	Оптимизация НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	20 870,51	51 657,72	20 673,87

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Гольяттикаучук» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

По расчету ООО «Гольяттикаучук» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 51 657,72 тыс. рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Гольяттикаучук» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год – 9 338,88 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2022 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,00%;
- индекс эффективности операционных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов на 2020 год – - 0,004%;

– коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,999.

Материальные затраты. По данным организации расходы по статье составят 751,40 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 000,56 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Тольяттикаучук», должны составить 11 870,31 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 7 184,97 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 5 941,10 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 133,31 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Электроэнергия на хоз. нужды. По расчетам организации расходы по статье должны составить 169,55 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 11,31 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 5 000,00 тыс. рублей. Заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 9 330,16 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: фактические расходы за 2018 год, величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Теплоэнергия. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 266,53 тыс. рублей.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой затраты по статье определены с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 и 2020 годы в размере 102,4 и 103,6 % соответственно и составили 259,12 тыс. рублей.

Плата за аренду имущества и лизинг. По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 23 074,00 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов экспертная группа определила экономически обоснованный размер арендной платы в размере 8 855,00 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 584,83 тыс. рублей.

Экспертной группой расходы по данной статье определены как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период 2018 год в размере 29,93% и составили 2 150,56 тыс. руб.

Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 000,00 тыс. рублей.

В результате анализа представленных документов заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 11 264,68 тыс.руб.

- *Корректировка НВВ*

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» величина корректировки составит 95,59тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составит -16,56 тыс.рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 20 673,87тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 9 330,16тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 11 264,68тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 79,03тыс.руб.

Так как ООО «Тольяттикаучук» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Тольяттикаучук» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составят 1 736,91тыс.рублей.

подконтрольные расходы:

2020 год – 751,08тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 906,81тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму 79,03тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4 349,06 тыс. рублей.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Тольяттикаучук» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Тольяттикаучук»:

ООО «Тольяттикаучук»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	1 736,91

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Тольяттикаучук» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Тольяттикаучук»- ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	563730,68	20,62	0,89714
ООО «Тольяттикаучук»- АО «ОРЭС - Тольятти»	563730,68	20,62	0,93410

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Тольяттикаучук»- ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	580180,24	22,62	0,92324
ООО «Тольяттикаучук»- АО «ОРЭС - Тольятти»	580180,24	22,62	0,95503

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Тольяттикаучук» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
 «ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.27.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Технологии универсальных решений» от 30.04.2019 № 140 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Технологии универсальных решений» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 276-23-70
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: http://tur-energo.ru/

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Технологии универсальных решений» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Технологии универсальных решений» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 27.12.2018 № 988.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Технологии универсальных решений» составит 6,5%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	X	4,00%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	X	1,00%	3,00%
количество активов	у.е.	376,03	372,21	372,21
индекс изменения количества активов	%	X	0,00%	-1,02%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		X	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		X	1,0296	0,9915

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	216,37	216,61	214,53
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	19,49	19,51	19,32

1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	196,88	197,10	195,20
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 007,66	3 011,00	2 982,05
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 056,85	1 058,03	1 047,85
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	893,51	894,50	885,90
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	76,54	76,63	75,89
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	13,95	13,97	13,83
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	4,74	4,75	4,70
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	57,85	57,91	57,36
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	86,80	86,90	86,06
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	21,95	21,97	21,76
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	21,95	21,97	21,76
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 302,83	4 307,61	4 266,19

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 837,56	1 996,12	1 806,20
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	1 662,50	1 693,12	1 631,13
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	914,34	915,34	906,54
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	663,21	706,00	706,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	5,49	4,39	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 420,60	3 621,85	3 418,74

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	848,69	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (98-э)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 723,43	8 778,15	7 684,93

По расчету ООО «Технологии универсальных решений» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 8 778,15 тыс. руб.

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 19,32 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 195,20 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 982,05 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 047,85 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 21,76 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 4 266,19 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 1 996,12 тыс. руб. в том числе аренда офиса и автомобиля 303 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 1 806,20 тыс. руб. в том числе аренда офиса и автомобиля 175,06 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 24.01.2018 №24-01/2018 с ООО «Скала»;
- договор от 01.08.2018 №9 с гр. Горюновой Р.Р.;
- договор от 01.01.2019 №6 с гр. Петровым И.В.;
- договор от 05.10.2017 №6/10 с ООО «Сити»;
- договор от 05.10.2017 №5/10 с ООО «Сити»;
- договор от 28.08.2017 №29 с ООО «АРГО»;
- договор от 03.08.2018 №03-08/2018 с ИП Александровой Ю.Л.;
- договор от 05.10.2017 №04-10/2017 с ООО «Скала»;
- договор от 05.10.2017 №03-10/2017 с ООО «Скала»;
- договор от 01.10.2019 №38 с ООО «Скала»;
- договор от 10.04.2018 №10-04/2018 с ООО «Скала»;
- договор от 01.09.2018 №24 с ООО «Самара Трио Трейд»;
- договор от 01.08.2018 №01-08/2018 с ООО «Чистый продукт»;
- договор от 23.09.2019 №36 с ООО «Энергосервисные технологии»;
- договор от 01.03.2018 №1-03/2018 с ООО «Энергосервисные технологии»;
- договор от 01.01.2019 №01-01/2019 с ООО «Чистый продукт».

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 906,54 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 706 тыс. руб. В результате анализа представленных документов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере, заявленном организацией

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4,39 тыс. руб. В связи с тем, что прибыль сформировалась по другому виду деятельности, экспертной группой данные расходы не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 3 418,74 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 848,69 тыс. руб.

В связи с тем, что в течение 2018 года у организации произошло изменение состава оборудования, данные расходы экспертной группой не могут быть рассмотрены.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 7 684,93 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 4 266,19 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 3 418,74 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 981,09 тыс. руб.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенную НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.28.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 29.04.2019 № ТЭС-03-01-04/2336 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
-------	-----------------------	--------

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-02-98
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tes.transneft.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» составит 1,56 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	4,00%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	1,00%	3,00%
количество активов	у.е.	1 403,69	1 389,06	1 389,06
индекс изменения количества активов	%	-1,39%	0,00%	-1,04%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0040	1,0296	0,9991

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 194,64	2 361,89	2 175,52
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	167,25	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 194,64	2 194,64	2 175,52
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 924,26	6 121,65	1 907,49
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	10 603,06	9 385,03	10 510,69
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 172,94	280,41	1 162,73
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	374,83	109,15	371,56
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	46,13	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	387,84	0,48	384,46
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	286,09	44,12	283,59
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	80,53	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	124,19	0,00	123,11
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	972,36	1 264,93	963,89
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	112,66	50,28	111,68
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	65,16	5,25	64,60
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	313,07	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	8 279,94	7 471,09	8 207,81
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	227,32	2 120,69	225,34
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	52,48	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	1 330,15	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	227,32	738,06	225,34
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	14 949,28	19 989,26	14 819,05

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18 029,25	32 236,09	18 029,25
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	18 029,25	32 236,09	18 029,25
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	187,62	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	187,62	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	471,64	1 786,04	556,52
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	2,91	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	18 500,89	34 212,66	18 585,77

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	12 115,28	23 420,71	5 693,01
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	383,80	0,00	437,79
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	10 197,81

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	45 949,25	77 622,63	49 733,44

По расчету ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 77 622,63 тыс. руб.

Подконтрольные расходы.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 175,52 тыс. руб.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 907,49 тыс. руб.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 510,69 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 14 819,05 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 33 724,11 тыс. руб.

Экспертной группой расходы по данной статье принимаются, на уровне прошлого года, в размере 18 029,25 тыс.руб.

- Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 187,62 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 556,52 тыс. руб. или 29,18 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2,91 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье экспертной группой не принимаются, электросетевое оборудование организации находится в аренде, в таблице П 1.17 расчет отсутствует, обосновывающих документов организация не представила.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 18 585,77 тыс. руб.

- Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования. Учтена ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» оставшаяся часть выпадающих доходов в размере 5 693,01 тыс. руб.

- Корректировка НВВ по качеству и надежности. Принята экспертной группой в размере -437,79 тыс.руб.

- Корректировка. 20 395,63

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, экспертная группа полагает возможным учесть выпадающие доходы ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на данный период регулирования в размере 10 197,81 тыс. руб. за 2018 год.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 49 733,44 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 14 819,05 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 18 585,77 тыс. руб.

выпадающие - 5 693,01 тыс. руб.

корректировка по показателям надежности и качества - 437,79тыс. руб.

корректировка - 10 197,81 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 13 103,09 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самаранефтегаз»	674 510,11	101,43	1,21927
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» -	674 510,11	101,43	1,15122

ПАО «МРСК Волги»			
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	674 510,11	101,43	1,14508
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	674 510,11	101,43	1,34668
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - ООО «ЭнергоСтандарт»	674 510,11	101,43	1,93659

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - АО «Самаранефтегаз»	690 306,94	103,82	1,24784
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - ПАО «МРСК Волги»	690 306,94	103,82	1,17744
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	690 306,94	103,82	1,26277
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	690 306,94	103,82	1,37822
ООО «Транснефть ЭлектросетьСервис» - ООО «ЭнергоСтандарт»	690 306,94	103,82	1,85096

Выступил представитель организации Никитин Н.А. в своем выступлении он отметил, что при рассмотрении расходов экспертной группой не учтена переоценка оборудования по договору аренды от 15.02.2012 №335/0302/12 с ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба».

Смурыгина Т.О. пояснила, что в соответствии с п. 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В связи с тем, что организацией не согласовывалась инвестиционная программа в установленном Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области порядке, данное увеличение балансовой стоимости экспертной группой не учитывается.

Необходимо отметить, что основным потребителем электрической энергии передаваемой с использованием объектов электросетевого хозяйства указанного в договоре аренды с ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба» (65% в доле отпуска из сети) являются собственники вышеуказанных объектов.

Экспертная группа считает, что учет увеличения расходов на амортизацию, приведет к необоснованной, финансовой нагрузке на конечных потребителей.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.29.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «ТЭС» со смежными сетевыми организациями на 2020 год, а так же установление долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «ТЭС» от 23.04.2019 № 153 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (8464) 37-81-06

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tes-ooo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТЭС» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТЭС» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТЭС» составит 1,09 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%			5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
количество активов	у.е.	1008,80	1008,8	996,79	996,79	996,79	996,79	996,79
индекс изменения количества активов	%	0,00%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355		-	0,988	0,988	0,988	0,988

Расчет подконтрольных расходов								
№ п/п	Показатели	Ед изм	2019	2020	2021	2022	2023	2024

			утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	269,94	1 117,11	722,42	713,75	705,19	696,72	688,36
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	269,94	1 117,11	722,42	713,75	705,19	696,72	688,36
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 657,66	14 154,16	10 064,75	9 943,97	9 824,65	9 706,75	9 590,27
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 360,58	4 943,15	1 378,86	1 362,31	1 345,97	1 329,81	1 313,86
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00		891,84	881,14	870,56	860,12	849,80
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00		634,23	626,62	619,10	611,67	604,33
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00		108,52	107,22	105,93	104,66	103,40
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00		149,09	147,30	145,53	143,79	142,06
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00		5,00	4,94	4,88	4,82	4,76
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		103,22	101,98	100,76	99,55	98,35
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 360,58	4 943,15	378,80	374,25	369,76	365,33	360,94
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 075,22		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 075,22			0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	11 363,40	20 214,42	12 166,03	12 020,04	11 875,80	11 733,29	11 592,49

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	14 689,43	16 644,63	14635,88	14635,88	14635,88	14635,88	14635,88
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00						
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 559,00	12 559,00	11753,04	11753,04	11753,04	11753,04	11753,04
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.							
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.							
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.							
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.							
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.							
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 280,30	4 302,86	3 095,92	3 058,77	3 022,06	2 985,80	2 949,97
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.							
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.							

2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	29 528,73	33 506,49	29484,84	29447,69	29410,98	29374,72	29338,89

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	659,3	28,0					
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.			513,80				
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.			-1 272,89				

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	41 551,43	53748,91	40891,78	41467,73	41286,78	41108,01	40931,38

По расчету ООО «ТЭС» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 53748,91 тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 1117,11 тыс. руб.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 722,42 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «ТЭС» затраты по данной статье должны составить 14154,16 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «ТЭС» к тарифному регулированию.

С учетом проведенных расчетов и анализа, расчет расходов на оплату труда произведен исходя из численности ППП 40 чел. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 21886,28 руб. Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 10064,75 тыс. рублей.

-Оплата работ и услуг сторонних организаций – 891,84 тыс.руб, в т.ч. :

-Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства- в результате анализа представленных материалов, экономически - обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 634,23 тыс.руб;

-Расходы на юридические и информационные услуги- в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 108,52 тыс.руб;

-Транспортные услуги - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 149,09тыс.руб;

- Расходы на подготовку кадров – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 5,0 тыс.руб;

-Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 103,22 тыс.руб;

-Другие прочие расходы – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 378,8 тыс.руб;

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 12166,03 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом, значение индекса эффективности ООО «ТЭС» на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 5%.

Учитывая, что значение фактических операционных расходов ООО «ТЭС» превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное министерством более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР для ООО «ТЭС» осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 12166,03 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». По расчетам ООО «ТЭС» расходы по данной статье должны составить 16644,63 тыс. руб. В результате проверочного расчета экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 14635,88 тыс. руб.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 12559,0 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 11753,04 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3095,92 тыс. руб. или 30,76 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 29484,84 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Принята экспертной группой в размере -513,8 тыс. руб.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой в размере (-1272,89) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 40891,78 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год –12166,03 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –29484,84 тыс. руб.

Корректировки – (-759,09)тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год –12166,03 тыс. руб.

2021 год –12020,04 тыс. руб.

2022 год –11875,8 тыс. руб.

2023 год –11733,29 тыс. руб.

2024 год –11592,49 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –29484,84 тыс. руб.

2021 год –29447,69 тыс. руб.

2022 год –29410,98 тыс. руб.

2023 год –29374,72 тыс. руб.

2024 год –29338,89 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3438,0 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «ТЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	40891,78
	2021	41467,73
	2022	41286,78
	2023	41108,01
	2024	40931,38

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,07880	0,07762	0,07646	0,07531	0,07418
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,03940	0,03881	0,03823	0,03766	0,03710
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической	Показатель средней частоты прекращения передачи	Показатель уровня качества оказываемых услуг
-------	--	-----	---	--	--	---	---	---	--

	Федерации				активов	электрическим сетям	энергии на точку поставки	электрической энергии на точку поставки	
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
ООО «ТЭС»	2020	12,2	X	X	1,09	0,07880	0,03940	1,00000	
	2021	X	5	75	1,09	0,07762	0,03881	1,00000	
	2022	X	5	75	1,09	0,07646	0,03823	1,00000	
	2023	X	5	75	1,09	0,07531	0,03766	1,00000	
	2024	X	5	75	1,09	0,07418	0,03710	1,00000	

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТЭС» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	377537,61	55,09	0,57308
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	377537,61	55,09	0,63775
ООО «ТЭС» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	377537,61	55,09	0,78136

ООО «ТЭС» - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	377537,61	55,09	0,75223
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	377537,61	55,09	0,57329

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	365413,80	60,23	0,57070
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	365413,80	60,23	0,67216
ООО «ТЭС» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	365413,80	60,23	0,86325
ООО «ТЭС» - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	365413,80	60,23	0,73485
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	365413,80	60,23	0,56224

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ТЭС» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.30.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «УЭС» от 23.04.2019 № 79 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 550-32-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.oooyec.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «УЭС» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «УЭС» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «УЭС» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «УЭС» на 2020-2024 годы составит 5,58%.

Количество условных единиц заявлено ООО «УЭС»- 522,53 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
	Ед.и зм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,60	4,2	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	-	4,0	4,0	4,0	4,0
количество активов	у.е.	517,91	522,53	522,53	522,53	522,53	522,53	522,53
индекс изменения количества активов	%	0,47	-	5,68	0	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итога коэффициент индексации		1,0392	-	-	0,996	0,998	0,998	0,998

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.и зм.	Утверждено на 2019 год	Предложения организации на 2020 год	По расчету экспертной группы на 2020 год	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	4 144,18	8 727,6	4 268,5	4 249,4	4 242,6	4 235,8	4 229,0
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 779,99	3 977,2	3 510,5	3 494,8	3 489,2	3 483,6	3 478,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	364,19	4 750,3	375,1	373,4	372,8	372,2	371,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	7 327,71	10 074,2	7 582,9	7 549,0	7 536,9	7 524,8	7 512,8
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 273,21	1 842,0	1 694,3	1 686,7	1 684,0	1 681,3	1 678,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	186,28	193,4	191,9	191,0	190,7	190,4	190,1
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	628,69	1 121,0	1 030,4	1 025,8	1 024,2	1 022,5	1 020,9
1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	44,62	72,8	46,0	45,8	45,7	45,6	45,5
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	413,2	382,9	381,2	380,5	379,9	379,3

ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	3558,0	4696,71	3534,75	3524,5	3520,86	3517,22	3513,58
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед.и зм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	2012,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс. руб.	197,23	206,5	206,5	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс. руб.	280,52	0,00	-298,68	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.и зм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	17011,82	27869,83	16 843,31	16 865,2	16 840,21	16 815,26	16 790,35

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «УЭС» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «УЭС» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 8727,6 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3885,6тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего

тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 7582,9 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «УЭС» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 47 человек.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 26 чел., с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 24304,29 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда ООО «УЭС», в размере 7582,94 тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1842,0 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1694,3 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 310,6 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, прогнозного ИПЦ – 1,03, затраты по данной статье определены экспертной группой в размере 237,9 тыс.руб. и принимаются в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 13400,7 тыс. руб.

26. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «УЭС».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «УЭС» определен экспертной группы на уровне 5%.

$$D = b / p * x^n - b * 100, (\%) \quad 12,86$$

$$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план, } 2018} * 100 - 100, (\%) \quad 8,94$$

$$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%) \quad 9,13$$

Фактические значения подконтрольных расходов ООО «УЭС» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (12,86%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление

базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 581,01 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 315,5 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 56,5 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 31,23 тыс. руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды.

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	9361,00
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2825,0
<i>процент отчислений</i>	30,18%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы}_{\text{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»}} = 7582,9 * 30,18\% = 2288,53 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 2288,53 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Расходы по статье экспертной группой принимаются в размере, заявленном организацией – 112,3 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 884,4 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «УЭС», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 787,2 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 3534,75 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2012,3 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

$$V_{2018} = - 298,68 \text{ тыс. руб.}$$

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

КНК_i; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

IX. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «УЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. ООО «УЭС»

ООО «УЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	16843,31
	2021	16865,20
	2022	16840,21
	2023	16815,26
	2024	16790,35

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «УЭС»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
	ООО «УЭС»	2020	13,40	X	X	5,58	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	4	75	5,58	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	4	75	5,58	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	5,58	0,00000	0,00000	1,00000

	2024	X	4	75	5,58	0,00000	0,00000	1,00000
--	------	---	---	----	------	---------	---------	---------

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «УЭС» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	312387,58	62,78	0,55699
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	312387,58	62,78	0,54629
ООО «УЭС» - ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА»	312387,58	62,78	0,69675

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	296719,69	55,55	0,51506
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	296719,69	55,55	0,55389
ООО «УЭС» - ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА»	296719,69	55,55	0,45098

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике»

ООО «УЭС» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.31.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» от 29.04.2019 № МР6/121/102/263 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода	Отсутствует

/п	Наименование критерия	Оценка
3.	регулируемая 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 775-16-42
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.mrsk-volgi.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»(в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	3,4%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	2,00%	2,00%
количество активов	у.е.	114936,04	115750,71	115750,71
индекс изменения количества активов	%	0,37%		0,71%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,0279		1,0148

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	228 722,32		232 099,64
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	221 520,61		224 791,58
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 201,71		7 308,05
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 660 755,99		1 685 278,70
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	393 080,82		398 885,04
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	159 235,83		161 587,11
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	190 814,50		193 632,06
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	26 147,34		26 533,43
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	59 607,86		60 488,03
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	58 559,88		59 424,57
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 422,06		1 443,06
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	45 077,36		45 742,97
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	19 462,74		19 750,12
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5 887,81		5 974,75
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	17 261,65		17 516,54
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	418,30		424,47
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		81 881,40		83 090,46
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			

1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 364 440,53	2 432 921,83	2 399 353,84

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	4 146 191,25	4 376 718,84	3 998 075,83
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	10 019,91	10 360,59	9 265,22
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	232,1450	46 174,31	290,18
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.			
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	262 641,23	297 241,16	237 397,75
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	13 889,79	14 950,63	499,33
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	237 644,05	269 642,29	224 505,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	11 107,39	12 648,24	12 393,42
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	491 526,85	509 650,85	505 583,61
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	159 150,24	591 646,91	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	304 318,41	440 518,19	204 369,86
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	18 856,56	119 882,70	84991,4
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 464 733,59	1 438 585,14	1 434 475,31
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	103 883,66	853433,3	693000,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 961 553,84	8 674 856,33	7 167 448,16

Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.		149168,6	
4	Корректировка НВВ	тыс.руб.	1 210 056,64	1328434,14	1077921,71

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	10536051,01	12 585 380,90	10644723,71

По расчету филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 12 585 380,90 тыс. руб.

Подконтрольные расходы.

- **Материальные затраты.** Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 232 099,64 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1 685 278,70 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 398 885,04 тыс.руб., в том числе расходы на ремонт основных фондов – 161 587,11 тыс.руб.

- **Энергия на хозяйственные нужды.** Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 83 090,46 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 2 399 353,84 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2022 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 4376718,84 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 3998075,83 тыс. руб.

-Теплоэнергия

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2020 год по заявке организации составили 10 360,59 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы по данной статье на 2020 год приняты в размере 9265,22 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 46 174,31 тыс.руб.

С учетом требований п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 290,18 тыс.руб.

- Страхование взносов во внебюджетные фонды

Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» рассчитаны в соответствии с пп.6 п.18 Основ ценообразования № 1178. К регулированию тарифов 2020 года организацией заявлены расходы по данной статье в размере 509 650,85 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 505583,61 тыс. руб. или 30,0% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- Налоги

Расходы по статье «Налоги» на 2020 год по заявке филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» определены в размере 297241,16 тыс.руб.

С учетом анализа представленных материалов, а также результатов проведенного анализа фактических расходов по данной статье за предшествующий и текущий год, экспертная группа возможным принять экономически обоснованные расходы по статье «Налоги» на 2020 год в размере 237397,75 тыс.руб., в том числе:

-налог на землю – 499,33 тыс.руб.;

- налог на имущество – 224505,0 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы – 12393,42 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 440518,19 тыс.руб.

С учетом проведенного анализа, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье «Налог на прибыль» на 2020 год в размере 204 368,86 тыс.руб.

- **Амортизация.** Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2020 год по заявке филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» определены в размере 1 438585,14 тыс.руб.

На основании произведенного анализа, расходы по статье приняты экспертной группой в размере 1 434 475,31 тыс.руб.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** К регулированию тарифов на 2020год организацией заявлены расходы по данной статье в размере 591646,91 тыс.руб.

В результате проведенного анализа, указанные расходы экспертной группой не принимаются.

- Выпадающие доходы.

К расчету тарифов организацией заявлены выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования в размере 119882,7 тыс.руб.

Кроме того, организацией рассчитаны фактические выпадающие доходы, в том числе недополученные по результатам судебных решений, вступившим в законную силу – 149168,6 тыс.руб.

Величина выпадающих доходов, рассчитанная экспертной группой на 2020 год в соответствии с вышеуказанными методическими указаниями исходя из утвержденных ставок платы за технологическое присоединение (приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области 27.12.2017 № 897 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год») составила 84991,4 тыс.руб.

В результате анализа обосновывающих материалов иные выпадающие доходы экспертной группой не принимаются.

- **Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2020 году должна составить 853433,3 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки ...».

С учетом вышеизложенного, экспертная группа считает возможным принять, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, расходы по данной статье в сумме 693000,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 7167448,16 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 2018, 9 мес.2019 год и подготовлен отчет о

проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

- *Корректировка НВВ.*

Организацией рассчитана следующая корректировка расходов на сумму 1328434,14 тыс.руб., в том числе корректировка по качеству и надежности в размере 54181,4 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» расчеты и обосновывающие документы по данной статье.

В результате проведенного анализа, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на 2020 год расходы в размере 1077921,71 тыс.руб., в том числе корректировка по качеству и надежности в размере 54181,4 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 10644723,71 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 2399353,84 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 7167448,16 тыс. руб.

Корректировки – 1077921,71 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2158174,08 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»

филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	10644723,71

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Юг сети»	32867,63	26,82	0,09432
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -ООО «Ставропольская Электросеть»	221547,82	6,71	0,62016
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ОАО «Самарский подшипниковый завод»	202586,18	4,59	0,20767
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -АО "Арконик СМЗ"	2739,87	3,04	0,00727
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ПАО “Завод имени А.М. Тарасова”	2286,48	54,14	0,05775
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ООО "СтройЭнерго"	933284,57	88,57	0,99336
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -ООО «Технологии универсальных решений»	126253,06	109,25	0,37179
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская электросетевая компания»	7272,09	11,14	0,02275
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -АО «Самарская сетевая компания»	112550,28	246,39	0,42172
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	31508,90	13,95	0,06443

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Юг сети»	59048,15	48,32	0,16968
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -ООО «Ставропольская Электросеть»	306631,57	19,12	0,80200

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ОАО «Самарский подшипниковый завод»	205353,82	4,93	0,22173
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -АО "Арконик СМЗ"	3106,54	3,71	0,00887
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	2016,38	58,92	0,06237
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ООО "СтройЭнерго"	1002162,63	92,42	1,04106
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -ООО «Технологии универсальных решений»	153347,36	117,36	0,43543
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская электросетевая компания»	46939,61	27,06	0,10195
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -АО «Самарская сетевая компания»	166904,01	263,75	0,52667
Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» -Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	63956,21	29,89	0,13634

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиалу ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.32.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению АО «РКЦ «Прогресс» от 19.04.2019 г. № 302/2680 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «РКЦ «Прогресс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
-------	-----------------------	--------

1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 276-11-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.samspace.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «РКЦ «Прогресс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «РКЦ «Прогресс» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «РКЦ «Прогресс» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	138,34	109,00	108,96	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (Методические указания 98-э)	тыс.руб.	330,25	1370,80	-2214,364	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (по ФСК)	тыс.руб.	0,00	0,00	-273,67	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	10 993,38	27 230,90	15 358,66	17 420,16	17 137,88	16 864,87	16 600,81

В связи с тем, что 2020 год является для АО «РКЦ «Прогресс» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

По расчету АО «РКЦ «Прогресс» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 27 230,90 тыс.руб.

27. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен (далее – ИПЦ), определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год».

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «РКЦ «Прогресс» обосновывающих материалов, бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 149,47 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 66,56 тыс.руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 971,90 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 317,03 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам АО «РКЦ «Прогресс» затраты по данной статье должны составить 4 616,77 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 22 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 24 400,72 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 6 441,79 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 201,90 тыс.руб.

По результатам анализа экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 56,04 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 6 881,43 тыс. руб.

28. Метод сравнения аналогов

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными АО «РКЦ «Прогресс».

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	0,00
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_{2017}} * 100 - 100, (\%)$	620,21
$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2018} * 100 - 100, (\%)$	611,52

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 7%.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов». Согласно п.13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э) «в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО **долгосрочным методом регулирования:**

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

Учитывая, что значение фактических ОПР ТСО 2017, 2018 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующие год, более чем на D, установление базового уровня ОПР для АО «РКЦ «Прогресс» будет осуществлено в соответствии долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в Департамент, экспертная группа принимает расходы по данной статье в сумме 8 695,53 тыс.руб.

Кроме того, в результате анализа факта 2018 года экспертная группа принимает в расчет корректировку по данной статье в размере -273,67 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19,90 тыс. руб. в т.ч.:

По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 19,82 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 042,04 тыс.руб. или 31,7 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 123,60 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает расходы по данной статье в соответствии с максимальным сроком полезного использования основных средств в размере 98,92 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 10 856,31 тыс. руб.

- Корректировка НВВ

По результатам анализа в расчет тарифов на 2020 года принимается корректировка (-2214,36) тыс. руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «РКЦ «Прогресс» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 108,96 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 6 881,43 тыс. руб.

2021 год – 6 636,52 тыс. руб.

2022 год – 6 418,84 тыс. руб.

2023 год – 6 208,30 тыс. руб.

2024 год – 6 004,67 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 10 856,31 тыс. руб.

2021 год – 10 783,64 тыс. руб.

2022 год – 10 719,05 тыс. руб.

2023 год – 10 656,57 тыс. руб.

2024 год – 10 596,14 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму (-2379,074) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 108,96 тыс.руб.

корректировка НВВ (по ФСК) – (-273,67) тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-2214,364) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4 318,63 тыс. руб.

Показатели надежности и качества оказываемых определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256. Порядок определения плановых значений показателей надежности и качества услуг определен пунктом п.4. вышеуказанных методических указаний. Так, согласно п.4.1.1. плановые значения показателей надежности определяются для каждой сетевой организации на основе фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с данными таблицы 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных АО «РКЦ «Прогресс» по факту 2018 г. сумма значений показателей прекращений передачи электрической энергии по вне регламентным отключениям равна 0. Фактические значения Psaidi и Psairfi за 2018 г. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. устанавливаются на уровне – 0.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РКЦ «Прогресс» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	15 358,66
АО «РКЦ «Прогресс»	2021	17 420,16
	2022	17 137,88
	2023	16 864,87
	2024	16 600,81

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	АО «РКЦ «Прогресс»	2020	6,88	X	X	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	6,17	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «РКЦ «Прогресс» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	1 441 897,27	185,65	1,50212
АО «РКЦ «Прогресс» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 441 897,27	185,65	2,17231
АО «РКЦ «Прогресс» - ОАО «Самаранефтегаз»	1 441 897,27	185,65	2,18240
АО «РКЦ «Прогресс» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1 441 897,27	185,65	1,33214
АО «РКЦ «Прогресс» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	1 441 897,27	185,65	3,07950

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	961 458,84	143,05	1,43900
АО «РКЦ «Прогресс» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	961 458,84	143,05	1,46754
АО «РКЦ «Прогресс» - ОАО «Самаранефтегаз»	961 458,84	143,05	1,44832
АО «РКЦ «Прогресс» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	961 458,84	143,05	0,90753
АО «РКЦ «Прогресс» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	961 458,84	143,05	2,07281

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «РКЦ «Прогресс» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.33.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Электросеть-Волга» от 29.04.2019 № 200 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.elektroset-volga.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Электросеть-Волга» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Электросеть-Волга» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 29.12.2015 № 790).

Количество условных единиц заявлено АО «Электросеть-Волга» - 2299,65 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60	-	3,0
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	-	3,0
количество активов	у.е.	2053,03	2299,65	2299,65
индекс изменения количества активов	%	18,47	-	12,01
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итога коэффициент индексации		1,155	-	1,089

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3626,2	4355,0	3949,3
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2019,7	2483,3	2199,6
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1606,5	1871,7	1749,7
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12241,7	50198,1	13332,6
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2094,2	2846,3	2280,8
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2094,2	2846,3	2280,8
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0	0,0
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1834,3	3640,0	1997,7
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	1718,3	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1834,3	1921,7	1997,7
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	19796,4	61039,4	21560,5

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9628,0	20793,1	11167,5
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	9513,6	18972,2	9422,7
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	818,8	524,7	524,7
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	81,9	34,1	34,1
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	736,988	485,1	485,1
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,0	5,48	5,48
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3599,07	15260,23	3986,46
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	855,0	439,72	439,72
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2967,6	4307,8	4071,9
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	17868,5	41325,5	20190,2

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	37680,1	
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	530,1		563,0
5	Корректировка НВВ (Методика № 98/э)	тыс.руб.	0,0		-12365,7
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,0		

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	38194,99	140044,95	29948,04

Долгосрочные параметры регулирования АО «Электросеть-Волга» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Электросеть-Волга» расходы в 2020 году должны составить 140044,95 тыс.рублей;

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Электросеть-Волга» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

базовый уровень подконтрольных расходов на 2019 год – 19795,4 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2020г.) – 103,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%;

индекс изменения количества активов на 2020 год – 12,01%, определенного с учетом уменьшения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,089.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 4355,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3949,3 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 50198,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13332,67 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 2845,3 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2280,8 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 3640,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1997,7 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2020 год определены в размере 21560,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20793,1 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 18972,2 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по данной статье на 2020 год в сумме 11167,5 тыс.руб., в т.ч. сумма по аренде электросетевого оборудования – 9422,7 тыс.руб.

Договоры аренды объектов электротехнического оборудования, принятые в расчет тарифов на 2020 г. на основании обосновывающих материалов, в части платы за аренду имущества:

ООО "Электромонтаж"	41	20.08.2017
ООО "Ритейл Тольятти"	3	15.06.2012
УК "Современник"	12	19.04.2016
ООО "МД-Тольятти"	13	22.07.2013
ООО "МД-Тольятти"	RUTOG-OPX-13-00	01.06.2016
ООО "Промышленные технологии"	30	15.09.2016
ОАО "СтройДом"	01/09.	01.09.2016
ООО "УК АЛЬФА - КАПИТАЛ"	18	01.05.2016
ООО "Волжский продукт"	20	20.11.2015
ООО "АЛПЛА"	18	28.04.2016
ООО "Комфорт"	15	01.08.2015
ООО "Поволжский региональный центр"	ЭВ-1	01.04.2017
ПЕРЕКРЕСТОК - 2000	2	01.01.2018
ПЕРЕКРЕСТОК - 2000	1	01.01.2018
СЕРВИСЭЛЕКТРО	01-Ар	26.08.2019

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по расчету организации должны составить 15260,23 тыс. руб.

Фактические расходы за 2018 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	15234,1
Страховые взносы во	4555,21

внебюджетные фонды	
процент отчислений	29,90

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 29,9%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы}_{\text{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»}} = 13332,6 * 29,9\% = 3986,46 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) на 2020 год составит 3986,46 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 439,72 тыс. руб.

В ходе проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, представленных организацией, расходы по статье экспертной группой принимаются в расчет тарифов по предложению организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4307,8 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Электросеть-Волга», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год и 9 месяцев 2019 года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 4071,9 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 20190,2 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации выпадающие доходы должны составить 37680,1 тыс.руб., в том числе:

- амортизация за 2016 год – 1070,27 тыс.руб.;
- амортизация за 2017 год – 1451,62 тыс.руб.;
- амортизация за 2018 год – 2586,3 тыс.руб.;
- проценты за пользование кредитом – 1718,32 тыс.руб.;
- от уровня нормативных потерь – 30783,46 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы.

	Утвержде но	Факт организации	Выпадающ ие	Примечание
Амортизация 2018	1 721,50	4 307,80	2 586,30	Расчет по статье «Амортизация ОС» выполнен экспертной группой, исходя из представленных ведомостей амортизационных отчислений, инвентарных карточек и максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств с учетом ввода нового оборудования
Амортизация 2017	1 425,10	2 876,72	1 451,62	
Амортизация 2016	1 160,00	2 230,27	1 070,27	Величина расходов по статье «Амортизация ОС» принята на уровне суммы, утвержденной инвестиционной программы на 2016 год (приказ минэнергои жкх Самарской области от 01.10.2015 № 245)
Процент за пользование кредитом	0,00	1 718,32	1 718,32	В качестве обоснования представлен кредитный договор об открытии кредитной линии на сумму 15 000 000 руб. <u>Цель:</u> пополнение оборотных средств. Согласно позиции ФАС РФ и требованиям действующего законодательства, в материалах тарифного дела не представлен расчет кассовых разрывов, подтверждающий величину кредитных средств, необходимых для пополнения оборотных средств организации.
Превышение расходов, от уровня нормативных потерь	20 929,92	51 713,38	30 783,46	На основании Приказа ФАС России от 10.11.2016 № 1588/16 АО «Электросеть-Волга» отказано в удовлетворении заявленных требований, в т.ч. и по расчету уровня потерь, установленного на долгосрочный период регулирования

Кроме того экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Учитывая проведенные выше расчеты, корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 6648,03$ тыс.руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить следующее. Согласно протоколу заседания коллегии от 27.12.2018 № 8-э и экспертному заключению от 14.12.2018 года по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год «... по расчету экспертной группы величина *корректировки необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей за 2017 год составила (-19013,73) тыс.руб.*

На основании вышеизложенного экспертная группа полагает, что вопрос о корректировке НВВ на сумму (-19013,73) тыс.руб., будет рассмотрен экспертной группой в последующем периоде регулирования».

Таким образом, $\Delta НВВ_{\text{сод}2018 \text{ год}} = 4004,33 - (-19013,73) = -15009,43$ тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное корректировка НВВ на 2020 год составила $B_{2018} = -12\,365,7$ тыс.руб.

- Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Электросеть-Волга» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год в сумме 563,0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составит 29948,04 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 21560,5 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 20190,2 тыс. руб.

корректировка НВВ всего – (-11802,7) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7134,25 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросеть-Волга» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Электросеть-Волга»

АО «Электросеть-Волга»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Электросеть-Волга» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ЗАО «Электросеть-Волга» - ООО «Юг сети»	32867,63	26,82	0,08079
ЗАО «Электросеть-Волга» - АО «ОРЭС-Тольятти»	793744,23	203,04	3,36767
ЗАО «Электросеть-Волга» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	793744,23	203,04	1,49003
ЗАО «Электросеть-Волга» - ОАО «МРСК Волги»	793744,23	203,04	1,73701
ЗАО «Электросеть-Волга» - ООО «Самарская электросетевая компания»	793744,23	203,04	1,46916
ЗАО «Электросеть-Волга» - ООО «Транзитэлектро»	793744,23	203,04	1,39358

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ЗАО «Электросеть-Волга» - ООО «Юг сети»	59048,15	48,32	0,14542
ЗАО «Электросеть-Волга» - АО «ОРЭС-Тольятти»	766457,97	210,39	3,26623
ЗАО «Электросеть-Волга» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	766457,97	210,39	1,45336
ЗАО «Электросеть-Волга» - ОАО «МРСК Волги»	766457,97	210,39	1,69031
ЗАО «Электросеть-Волга» - ООО «Самарская электросетевая компания»	766457,97	210,39	1,43386
ЗАО «Электросеть-Волга» - ООО «Транзитэлектро»	766457,97	210,39	1,26013

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Электросеть-Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии;

услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.34.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Электроцит»- Энергосеть» от 23.04.2019 № 79 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Электроцит»- Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 к

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 276-29-13
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.electroshield-energoset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электроцит»- Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электроцит»- Энергосеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электроцит»- Энергосеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Арконик СМЗ» определен экспертной группой, исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Электрощит»-Энергосеть» на 2020-2024 годы составит 2,06%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Электрощит»-Энергосеть»- 2355,07 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации									
	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024	
инфляция	%	4,60%	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%	
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	-	-	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	
количество активов	у.е.	1 976,07	2355,06	2355,06	2355,06	2355,06	2355,06	2355,06	
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	19,18%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	
итого коэффициент индексации		1,0146	-	-	0,964	0,967	0,967	0,967	

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019 год	Предложения организации на 2020 год	По расчету экспертной группы на 2020 год	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 804,37	9 837,67	1 858,5	1 792,4	1 733,6	1 676,7	1 621,7
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	387,72	4 563,36	399,4	385,1	372,5	360,3	348,5
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 416,65	5 274,31	1 459,2	1 407,2	1 361,1	1 316,4	1 273,2
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 382,27	24 014,72	11 996,6	11 569,7	11 190,2	10 823,1	10 468,1
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 124,24	9 643,02	3 347,0	3 227,9	3 122,0	3 019,6	2 920,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 148,76	7 087,37	2 213,2	2 134,5	2 064,4	1 996,7	1 931,2
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	606,93	1 543,40	611,8	590,0	570,7	552,0	533,9
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	100,57	103,6	103,6	99,9	96,6	93,5	90,4

1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	18,22	5,43	5,4	5,2	5,1	4,9	4,7
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00		0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	152,38	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	349,34	538,97	359,8	347,0	335,6	324,6	314,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	138,81	743,95	143,0	137,9	133,4	129,0	124,8
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	128,31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	77,93	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	386,99	142,4	137,3	132,8	128,5	124,2
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	28,82	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	368,55	390,20	379,6	366,1	354,1	342,5	331,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		224,63	463,72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	781,29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	82,23		0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	531,83		0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	167,23		0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	14 535,52	44 740,42	17 202,135	16 589,9	16 045,8	15 519,5	15 010,4

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	822,97	978,33	863,69	863,70	863,70	863,70	863,70
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	41,92	233,11	43,43	43,43	43,43	43,43	43,43
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 564,31	15 574,96	9 659,99	9 659,99	9 659,99	9 659,99	9 659,99
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	5 564,31	10 392,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	12,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	12,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 776,21	6 707,99	3 489,82	3 365,61	3 255,22	3 148,45	3 045,18
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	24,21	169,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	9 251,51	23 676,35	14 056,93	13 932,73	13 822,34	13 715,57	13 612,30

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразовании

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	173,76	0,00	169,23	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс.руб.	0,00	0,00	3186,61	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	23960,79	68416,77	34614,91	30 522,64	29 868,10	29 235,03	28 622,72

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Электрощит»- Энергосеть» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Электрощит»- Энергосеть» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 9837,67 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1858,5тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 24014,72 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем

подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Электрощит»- Энергосеть»к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 47 человек.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 41 чел., с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 24383,37 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год,расходы на оплату труда ООО «Электрощит»- Энергосеть», в размере 11996,6 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 9643,02 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять на 2020 год прочие расходы в размере 3347,0тыс. руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 463,72 тыс.руб. Согласно данным Федеральной статистической отчетности (ф. 46-э) за 2018 год, представленными ООО «Электрощит»- Энергосеть», величина показателя «Энергия на хозяйственные нужды» равна 0 кВт.ч. Учитывая вышеизложенное расходы экспертной группой в расчет тарифов не принимаются.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 781,29 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, экспертная группа не принимает данные расходы в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 17202,135 тыс. руб.

29. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Электрощит»- Энергосеть».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «Электрощит»- Энергосеть»определен экспертной группы на уровне 7 %.

$$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_{2018}} * 100-100, (\%)$$

134,05

$$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100-100, (\%)$$

130,70

Фактические значения подконтрольных расходов ООО «Электрощит»- Энергосеть»превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (8,57%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с

Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2020 год в размере 863,6966 тыс.руб.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 233,11 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2020/2019 год по тепловой энергии - 103,6% расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 43,43тыс. руб.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 15574,96 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 9659,99 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого оборудования - 8 443,39тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования:

- от 01.08.2019 № 2/2019 с ООО «Энерготехстрой»-Недвижимость»;

- от 01.08.2019 № 1/2019 с ООО «СХП «ЭкоПродукт»;

- от 01.10.2015 № 5/2016 с ООО «Электрощит» - Энерготехстрой».

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12,1тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает данные расходы необоснованными и не принимает их в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

- Страхование взносов во внебюджетные фонды.

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
----------------	------

	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	13580,54
Страховые взносы во внебюджетные фонды	3950,4
<i>процент отчислений</i>	29,09%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы}_{\text{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»}} = 11996,6 * 29,09\% = 3489,82 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 3489,82 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 169,86 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает данные расходы необоснованными и не принимает их в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 14056,93 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

$$V_{2018} = 3186,61 \text{ тыс. руб.}$$

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Электроцит»- Энергосеть» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2020 год корректировку НВВ, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 169,23 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 34614,91 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 17202,14тыс. руб.

2021 год – 16589,9тыс. руб.

2022 год – 16045,8тыс. руб.

2023 год – 15519,5тыс.руб.

2024 год – 15010,4тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

2020 год – 14056,93 тыс. руб.

2021 год – 13932,73тыс. руб.

2022 год –13822,34 тыс. руб.

2023 год –13715,57тыс. руб.

2024 год –13612,30тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - 3355,837 тыс. руб.

Так как ООО «Электроцит»- Энергосеть»осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит ООО «Электроцит»- Энергосеть»24067,71тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год –11232,99тыс. руб.

2021 год –10833,21тыс. руб.

2022 год –10477,88тыс. руб.

2023 год – 10134,21 тыс.руб.

2024 год – 9801,81 тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –9478,88тыс. руб.

2021 год –9397,78 тыс. руб.

2022 год –9325,69 тыс. руб.

2023 год – 9255,97тыс. руб.

2024 год – 9188,53тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - 3355,837 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2514,49 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Электрощит»- Энергосеть»с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятие, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрощит»- Энергосеть»соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.ООО «Электрощит»- Энергосеть»

ООО «Электрощит»- Энергосеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
		2020

	2021	20230,99
	2022	19803,57
	2023	19390,18
	2024	18990,34

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Электрощит»- Энергосеть»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
	ООО «Электрощит»- Энергосеть»	2020	11,23	X	X	2,06	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	2,06	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	2,06	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	2,06	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	2,06	0,00000	0,00000	1,00000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электрощит»- Энергосеть» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	31598,05	19,74	0,06968
ООО «Электрощит» - Энергосеть» -	31598,05	19,74	0,06520

ПАО «МРСК Волги»			
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	31598,05	19,74	0,07478

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	25858,60	21,37	0,06209
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ПАО «МРСК Волги»	25858,60	21,37	0,05870
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	25858,60	21,37	0,06641

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электрощит»- Энергосеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.35.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее –департамент)

заявлению ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 25.04.2019 № 957и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетикидепартамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-47-20 8 (800) 222-47-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.zeiss.net.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергетика и связь строительства» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергетика и связь строительства» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 28.12.2016 № 829).

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60	-	3,0
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	-	3,0
количество активов	у.е.	9147,28	9151,43	9151,43
индекс изменения количества активов	%	0,89%	-	0,05%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75

итого коэффициент индексации		1,0214	-	0,9994
-------------------------------------	--	--------	---	--------

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	25757,0	25841,7	25750,6
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	24295,3	24367,7	24281,7
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1469,6	1474,0	1468,8
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	84343,5	136697,0	84296,3
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	77007,4	77236,7	76964,3
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	66248,2	66445,6	66211,1
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	8975,8	9002,5	8970,8
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	835,8	838,3	835,3
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	2135,0	2141,3	2133,8
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	3080,2	3089,4	3078,5
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	115,2	115,5	115,1
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	2697,3	2705,5	2696,0
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	112,2	112,5	112,1
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	518,3	519,8	518,0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	337,0	338,0	336,9
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	342,4	343,4	342,2
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	417,8	419,1	417,6
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	167,9	168,3	167,8
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3511,3	4053,6	3509,3
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	6919,1	8755,6	6915,2
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	6886,9	8021,6	6883,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	32,2	734,0	32,2
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	197546,3	252584,6	197435,7

Расчет неподконтрольных расходов				
№ п/п	Показатели	Единица	2019 утв.	2020

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	101901,719	100410,0	104093,2
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1304,0	1596,2	1350,09
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2818,9	4015,3	2825,0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0	0,0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	30528,9	37481,7	31870,6
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	1469,7	1647,7	1647,7
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	28635,0	35368,9	29790,3
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	424,2	465,1	432,6
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	23869,2	41555,9	25398,5
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	11798,2	11629,5	10379,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	82250,0	121318,8	104741,5
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	40000	49391,7	20753,52
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	294470,9	367399,1	301412,3

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-1000,5	17165,5	0,0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	5520,0	0	6137,5
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,0	0	-15284,9
6	Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс.руб.	0,0	0	657,7

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	496 536,7	637149,3	490358,34

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергетика и связь строительства» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров

регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 28.12.2016 № 829).

По расчету ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 637149,3 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год –197546,3 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2020) – 1,03%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2020 год – 0,05%.определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,9994.

- **Материальные затраты.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 25841,7тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 25750,6тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 136697,0тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 84296,3тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 77236,7тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 76964,3 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 4053,6тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3509,3тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 8755,6тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6915,2тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2020 год определены в размере 197435,7тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».**

По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2020 год в размере 104093,2 тыс.руб.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1596,2 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2020/2019 год по тепловой энергии - 103,6% расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 1350,99 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4015,3 руб. (планируемая сумма по договорам аренды земельных участков).

В соответствии с позицией Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, что аренду имущества следует определять с учетом, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества) и в соответствии требованиями абз. 5. п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает необходимым отметить следующее.

В связи с тем, что ЗАО «Энергетика и связь строительства» не представило информацию по величине арендной платы за владение и пользование имуществом за год (в части величины земельного налога), экспертной группой выполнен расчет арендной платы земельных участков, в части земельного налога, исходя из представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов по статье, а также с учетом информации о кадастровой стоимости земельных участков.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина арендной платы земельных участков, в части величины земельного налога определена в размере 2825,0 тыс.руб., исходя из представленных организацией договоров аренды земельных участков.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 37481,7 тыс. руб. В результате анализа представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов, в т.ч. налоговых деклараций за 2018 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в объеме 31870,6 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по расчету организации должны составить 41555,9 тыс. руб.

Фактические расходы за 2018 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	94286,7
Страховые взносы во внебюджетные фонды	28407,7
<i>процент отчислений</i>	30,13

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,13%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $84296,3 * 30,13\% = 25398,5$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) на 2020 год составит 25398,5 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11629,5 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «внеобходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ЗАО «Энергетика и связь строительства» за 2018 год, сумма по налогу на прибыль составила 10379,0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в сумме 10379,0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 121318,8 тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год, а также с учетом мероприятий утвержденной инвестиционной программы (приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 190), экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 104741,5 тыс.руб., что соответствует утвержденной инвестиционной программе.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По предложению организации сумма по статье заявлена в размере 49391,7 тыс.руб., что соответствует инвестиционной программе на 2020 год, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от от 30.10.2019 № 190.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки ...».

С учетом вышеизложенного, экспертная группа считает возможным принять, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, расходы по данной статье в сумме 20753,52 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 301412,3 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 17165,6 тыс. руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- Выпадающие доходы от льготного ТП (фактические)

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

Учитывая представленные организацией материалы, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения размере 657,7 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Учитывая проведенные выше расчеты, корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = -30569,78$ тыс. руб.

Экспертная группа полагает, указанную сумму распределить на два периода регулирования (2020/2021 гг.). Таким образом, при расчете тарифов на 2020 год скорректировать НВВ на сумму в размере (-15284,9) тыс. руб и оставшуюся сумму в последующий период регулирования.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

K_{HK_i} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ЗАО «Энергетика и связь строительства» коэффициент K_{HK_i} признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 6137,5 тыс. руб.

Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам текущего года.

Экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, приняты расходы на финансирование капитальных вложений в сумме 40 000 тыс. руб., в соответствии с утвержденной инвестиционной программой с учетом не превышения 12 процентов необходимой валовой выручки на 2019 год.

В соответствии с Основами ценообразования, Методических указаний № 98-э и в результате проведенного анализа отчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» реализации инвестиционной программы за 9 месяцев 2019 года, экспертной группой выявлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой, сложившиеся за 9 месяцев 2018 года на сумму 4,838 тыс. руб.

Согласно пояснений, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» (исх. от 08.11.2019 № 2301), что в целях реализации мероприятий инвестиционной программы ЗАО «ЭиСС» в соответствии с графиком реализации инвестиционной программы на 2019 год, за 9 месяцев 2019 года было профинансировано за счет источников, учтенных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии – 117,411 млн. рублей (без НДС), в т.ч. по источника финансирования: амортизация - 82,250 млн.руб., прибыль – 35,161 млн.руб.

Учитывая вышеизложенное, корректировка НВВ ЗАО «Энергетика и связь строительства», связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам текущего года экспертной группой не применяется.

По итогам проведенного анализа мероприятий, утвержденных инвестиционной программой на 2018 год, экспертная группа считает необходимым отметить, что по мероприятиям, утвержденным инвестиционной программой на 2018 год по источникам финансирования, исполнены ЗАО «Энергетика и связь строительства» в полном объеме.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 2018, 9 мес. 2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составит 490358,34 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 197435,7 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 301412,3 тыс. руб.

Корректировка НВВ всего – (-8489,7) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 113507,94 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергетика и связь строительства» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергетика и связь строительства»

ЗАО «Энергетика и связь строительства»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	490358,34

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	887533,78	98,09	1,26963
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «ОРЭС-Тольятти»	887533,78	98,09	1,46707
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	887533,78	98,09	1,73647
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ОАО «МРСК Волги»	887533,78	98,09	0,22742

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	426067,96	68,55	0,66505
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «ОРЭС-Тольятти»	426067,96	68,55	0,77796
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	426067,96	68,55	0,85508
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ОАО «МРСК Волги»	426067,96	68,55	0,26676

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергетика и связь строительства» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.36.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Энерго» со смежными сетевыми организациями на 2020 год, а так же установление долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Энерго» от от 25.04.2019 № 769 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов),	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-43-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.oooenergo.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче. **Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.**

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энерго» составит 6,15%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	
инфляция	%	4,60%		3,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	10756,18	10885,0	10803,30	10803,30	10803,30	10803,30	10803,30
индекс изменения количества активов	%	0,00%						

коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355		-	1,009	1,009	1,009	1,009

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	9 371,65	9 791,72	8 319,81	8 393,03	8 466,88	8 541,39	8 616,56
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 220,78	7 951,31	6 479,41	6 536,43	6 593,95	6 651,98	6 710,51
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 150,87	1 840,40	1 840,40	1 856,60	1 872,93	1 889,42	1 906,04
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	21 495,23	103 658,60	39 355,89	39 702,22	40 051,60	40 404,06	40 759,61
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 072,83	10 995,26	6 088,65	6 142,23	6 196,28	6 250,81	6 305,81
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	319,33		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 984,97	8 596,49	5 013,35	5 057,47	5 101,97	5 146,87	5 192,16
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	264,32	656,45	499,20	503,59	508,02	512,49	517,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	770,56	5 075,27	3 360,00	3 389,57	3 419,40	3 449,49	3 479,84
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	205,88	1 675,14	212,06	213,92	215,81	217,71	219,62
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	154,19	330,91	107,84	108,79	109,75	110,71	111,69
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	495,54	510,45	510,41	514,90	519,43	524,00	528,61
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	94,47	834,29	323,85	326,70	329,57	332,47	335,40
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	5,47	160,21	5,64	5,69	5,74	5,79	5,84
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,47	326,38	222,58	224,54	226,52	228,51	230,52
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	107,97	748,13	111,21	112,19	113,18	114,17	115,18
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	553,86	998,66	570,47	575,49	580,56	585,67	590,82
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 095,75	165,39	165,39	166,85	168,31	169,79	171,29
1.4.	Электроэнергия нахоз. нужды			494,64	422,60	426,32	430,07	433,86	437,67
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 031,83	11 142,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	393,05	5 734,93		0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	308,38	5 407,40		0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	330,40			0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	35 971,53	137 206,37	54 186,95	54 663,79	55 144,83	55 630,11	56 119,65

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	2 277,77	2 860,00	2 625,20	2 625,20	2 625,20	2 625,20	2 625,20
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	106,92						
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		4 995,66					

2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.							
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 935,00	13 373,54	12 551,03	12 551,03	12 551,03	12 551,03	12 551,03
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	438,00	652,37	422,70	422,70	422,70	422,70	422,70
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	4 390,20	12 511,75	12 043,53	12 043,53	12 043,53	12 043,53	12 043,53
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	106,80	209,42	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 272,93	31 512,21	11 670,57	11 771,71	11 875,30	11 979,80	12 085,22
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		5 430,54					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	5 429,39	10 407,84	5 056,88				
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		2 661,69	2 661,69				
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	57 086,98	92 017,40	59 657,22	59 657,22	59 657,22	59 657,22	59 657,22
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		132 954,47					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	76 108,99	296 213,35	94 222,59	86 605,16	86 708,75	86 813,25	86 918,67

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	29 917,42	156 407,47					
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.							
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.			-7 132,87				

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	141 997,94	587 165,50	141 276,67	141 268,95	141 853,58	142 443,36	143 038,33

По расчету ООО «Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 587165,5 тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 7951,31 тыс. руб.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 6479,41 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 1840,4 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в соответствии с расчетом организации.

- Расходы на оплату труда. По расчетам ООО «Энерго» затраты по данной статье должны составить 103658,6 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Энерго» к тарифному регулированию.

С учетом проведенных расчетов и анализа, расчет расходов на оплату труда произведен исходя из численности ППП 131 чел. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 25135,55 руб. Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 39355,89 тыс. рублей.

-Оплата работ и услуг сторонних организаций – 5013,35 тыс.руб, в т.ч. :

-Услуги связи- в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 499,2 тыс.руб;

-Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства- в результате анализа представленных материалов, экономически - обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 3360,0 тыс.руб;

-Расходы на юридические и информационные услуги- в результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 212,06 тыс.руб;

-Расходы на аудиторские и консультационные услуги - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 107,84 тыс.руб;

-Транспортные услуги - в результате анализа представленных материалов, и с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 510,41 тыс.руб;

-Прочие услуги сторонних организаций - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 323,85 тыс.руб;

-Расходы на командировки и представительские – в результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 5,64 тыс.руб;

- Расходы на подготовку кадров – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 222,58 тыс.руб;

-Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – в результате анализа представленных материалов, с прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 111,21 тыс.руб;

-Расходы на страхование – в результате анализа представленных материалов, и прогнозного ИПЦ – 103,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 570,47 тыс.руб;

-Другие прочие расходы – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 165,39 тыс.руб;

- Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчетам организации расходы по статье должны составить 494,64 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 422,6 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов.

- Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье

должны составить 11142,33 тыс.руб. и учитывают расходы по коллективным договорам, а также расходы на обслуживание заемных средств. В связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы, а также учитывая анализ статистической отчетности, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 54186,95 тыс. руб.

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 3%.

Учитывая, что значение фактических операционных расходов ООО «Энерго» превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное министерством более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР для ООО «Энерго» осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 54186,95 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам ООО «Энерго» расходы по данной статье должны составить 2860,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 2625,2 тыс. руб.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4995,66 тыс. руб. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. В связи с отсутствием инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке, экспертная группа не принимает затраты по данной статье.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13373,54 тыс. руб. В результате проверочного расчета, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 12551,03 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 11670,57 тыс. руб. или 29,65 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 5430,54 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10407,84 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 5056,88 тыс.руб..

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 92017,4 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». В результате анализа представленных данных,

экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 59657,22 тыс. руб.

- Прибыль на капитальные вложения. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 132954,47 тыс. руб. В связи с тем, что организацией не представлена инвестиционная программа на 2020-2024 гг., утвержденная в соответствии с действующим законодательством, затраты по данной статье экспертной группой не принимаются.

- Выпадающие доходы.

К расчету тарифов организацией заявлены выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования в размере 156407,47 тыс.руб., в том числе выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере 2661,69 тыс.руб.

Величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, рассчитанная экспертной группой, составила 2661,69 тыс.руб.

В результате анализа обосновывающих материалов иные выпадающие доходы экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 94 222,59 тыс. руб.

- Корректировка. Принята экспертной группой в размере (-14265,73) тыс. руб. Экспертная группа полагает возможным указанную сумму распределить на два периода регулирования и при расчете тарифов на 2020 год скорректировать НВВ на сумму в размере (-7132,87) тыс.руб и оставшуюся сумму в последующий период регулирования.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 141276,67 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 54186,95 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –94222,59 тыс. руб.

Корректировки – (-7132,87) тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год –54186,95 тыс. руб.

2021 год –54663,79 тыс. руб.

2022 год –55144,83 тыс. руб.

2023 год –55630,11 тыс. руб.

2024 год –56119,65 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –94222,59 тыс. руб.

2021 год –86605,16 тыс. руб.

2022 год –86708,75 тыс. руб.

2023 год –86813,25 тыс. руб.

2024 год –86918,67 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 26388,81 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	141276,67
	2021	141268,95
	2022	141853,58
	2023	142443,36
	2024	143038,33

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,49296	0,48557	0,47829	0,47112	0,46405
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,19388	0,19097	0,18811	0,18529	0,18251
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
	ООО	2020	54,19	X	X	6,15	0,49296	0,19388	1,00000

«Засамарская сетевая компания»	2021	X	3	75	6,15	0,48557	0,19097	1,00000
	2022	X	3	75	6,15	0,47829	0,18811	1,00000
	2023	X	3	75	6,15	0,47112	0,18529	1,00000
	2024	X	3	75	6,15	0,46405	0,18251	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО "Энерго"- АО "Самарская сетевая компания"	353016,02	106,95	0,35905
ООО "Энерго"- ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	202586,18	4,59	0,34079
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр»	353016,02	106,95	0,77839
ООО "Энерго"- ПАО «Завод им.Тарасова»	2286,48	54,14	0,05810
ООО "Энерго"- филиал ПАО «МРСК Волги»	353016,02	106,95	0,77715
ООО "Энерго"- ООО «Энергохолдинг»	353016,02	106,95	0,75744
ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	353016,02	106,95	0,73299

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч

ООО "Энерго"- ПАО "Самарская сетевая компания"	223176,96	87,24	0,38475
ООО "Энерго"- ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	205353,82	4,93	0,43350
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр»	223176,96	87,24	0,49925
ООО "Энерго"- ПАО «Завод им. Тарасова»	2016,38	58,92	0,06306
ООО "Энерго"- филиал ПАО «МРСК Волги»	223176,96	87,24	0,51730
ООО "Энерго"- ООО «Энергохолдинг»	223176,96	87,24	0,49862
ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	223176,96	87,24	0,52547

8 В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.
Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.37.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Энергобытослуживание» от 22.04.2019 № 224 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энергобытослуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода	Соответствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	регулируемые трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-18-21
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.энергобытobsлуживание.pф
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергобытobsлуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергобытobsлуживание» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергобытослуживание» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Арконик СМЗ» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Энергобытослуживание» на 2020-2024 годы составит 8,26%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Энергобытослуживание»- 1644,64 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложен ия организаци и	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%		3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
количество активов	у.е.	1724,45	1644,64	1644,64	1644,64	1644,64	1644,64	1644,64
индекс изменения количества активов	%	-1,47%	-4,63%	-4,63%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0241			0,985	0,988	0,988	0,988

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020			2021	2022	2023	2024
				Предложен ия организаци и	По расчету экспертной группы методом экономи ки обоснован ных расходов	По расчету экспертной группы с применени ем метода сравнения аналогов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 633,42	18 631,6	3 742,4	3 683,6	3 628,9	3 585,3	3 542,3	3 499,8
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 633,42	18 631,6	3 742,4	3 683,6	3 628,9	3 585,3	3 542,3	3 499,8

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	23 032,98	64 224,0	20 694,2	20 368,8	20 066,3	19 825,5	19 587,6	19 352,5
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 911,46	13 530,8	6 013,9	5 919,3	5 831,4	5 761,4	5 692,3	5 624,0
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 575,80	3 236,8	1 548,2	1 523,8	1 501,2	1 483,2	1 465,4	1 447,8
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 951,57	6 575,6	3 040,1	2 992,3	2 947,9	2 912,5	2 877,6	2 843,0
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	252,41	518,0	260,0	255,9	252,1	249,1	246,1	243,1
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	816,72	1 821,6	841,2	828,0	815,7	805,9	796,2	786,7
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	371,24	703,5	382,4	376,4	370,8	366,3	361,9	357,6
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	371,24	703,5	382,4	376,4	370,8	366,3	361,9	357,6
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 139,97	2 829,0	1 174,2	1 155,7	1 138,5	1 124,9	1 111,4	1 098,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	113,57	160,2	117,0	115,1	113,4	112,1	110,7	109,4
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	299,97	584,8	309,0	304,1	299,6	296,0	292,4	288,9
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	89,15	171,4	91,8	90,4	89,0	88,0	86,9	85,9
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	218,92	766,8	225,5	221,9	218,6	216,0	213,4	210,9
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	662,48	2 035,2	682,4	671,6	661,6	653,7	645,9	638,1
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	256,10	609,4	263,8	259,6	255,8	252,7	249,7	246,7
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 010,92	5 589,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	2 010,92	5 589,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	34 844,87	102 584,8	30 714,3	30 231,303	29 782,4	29 424,98	29 071,88	28 723,02

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	228,67	3 567,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.3.1	в т.ч. Электросетевое		228,67	3 401,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб.	801,31	1 016,20	835,49	835,49	835,49	835,49	835,49
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	96,30	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	576,15	683,20	596,05	596,05	596,05	596,05	596,05
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	225,16	236,70	223,17	223,17	223,17	223,17	223,17
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 900,68	19 524,10	6 141,18	6049,99	5977,39	5905,66	5834,79
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	502,73	1 460,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 771,16	2 184,60	1 654,84	1654,84	1654,84	1654,84	1654,84
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10 204,54	27 752,03	8631,51	8540,32	8467,72	8395,99	8325,12
№ п/п	Показатели	Ед. изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2030,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка	тыс.руб.	2092,02	0,00	1364,29	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Оптимизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	47141,43	132367,55	40227,11	38322,68	37892,70	37467,87	37048,14

Базовый уровень неподконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Энергобытослуживание» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень неподконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень неподконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня неподконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Энергобытослуживание» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 18631,6 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3742,4тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 64224,0 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Энергобытослуживание» к тарифному регулированию и «Нормативами численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства», утвержденных приказом Госстроя РФ от 01.10.1999 № 69.

Экспертной группой проведен анализ фактической численности ППП ООО «Энергобытослуживание» на основании представленной статистической отчетности за 2 предшествующих и текущего периода регулирования:

	2017 год	2018 год	Факт 9 месяцев 2019 года
Численность ППП организации по регулируемому виду деятельности	70	69	66

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 69 чел., с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 24993 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда ООО «Энергобытослуживание», в размере 20694,2 тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 13530,8 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять на 2020 год прочие расходы в размере 6013,9тыс. руб.

- **Электрэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 609,4 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 263,8 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных федеральной статистической отчетности форма – 46 ЭЭ за 2018 год, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 1,03.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 5589,0 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов ООО «Энергобытослуживание» экспертной группой не принимаются расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 30714,3 тыс. руб.

30. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Энергобытослуживание».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «Энергобытослуживание» определен экспертной группой на уровне 5%.

$$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2018} * 100 - 100, (\%) \quad - 1,02$$

$$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%) \quad - 4,87$$

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень операционных расходов сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Величина эффективного уровня ОПР определена экспертной группой в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в сумме 29104,41 тыс.руб.

По расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 30714,3 тыс. руб.

$$\text{БазОРЕХ}_{2020} = 0,3 \times \text{Эф.ОРЕХ}_{2020} + 0,7 \times \text{ОПР}_{2020} = 30231,3 \text{ тыс.руб.}$$

Учитывая вышеизложенное величина базового уровня подконтрольных расходов составляет 30231,3 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 3567,13 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных материалов и в соответствии с п. 28 Основ ценообразования экспертная группа считает данные расходы необоснованными и не принимает их в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1016,2тыс.руб. В результате анализа представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 835,49 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	22448,7
Страховые взносы во внебюджетные фонды	6767,9
<i>процент отчислений</i>	30,148%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период:

$$\text{Расходы}_{\text{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»}} = 20368,8 * 30,148\% = 6141,18 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 6141,18тыс.руб.(с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1460,00 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2184,6тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «Энергобытослуживание», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год,

экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 1654,84 тыс.руб.

Необходимо отметить, что согласно представленной ООО «Энергобытослуживание» ведомости основных средств за 2018 год на балансе организации находятся объекты основных средств, не относящимся к регулируемому виду деятельности.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на финансирование мероприятий по инвестиционной программе в части источника ее финансирования – «Амортизация основных средств» (приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 30.10.2019 № 197).

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 8631,51 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 2018, 9 мес.2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2030,72 тыс.руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 737,21$ тыс.руб.

- ***Корректировка НВВ (качество/надежность).*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК}$; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Энергобытослуживание» коэффициент $K_{НК}$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2020 год корректировку НВВ, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 566,1 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 40227,11 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

**Подконтрольные расходы:
2020 год – 30231,3 тыс. руб.**

2021 год – 29782,4тыс. руб.
 2022 год – 29424,98тыс. руб.
 2023 год – 29071,88тыс.руб.
 2024 год – 28723,02тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

2020 год – 8631,51 тыс. руб.
 2021 год – 8540,32тыс. руб.
 2022 год –8467,72тыс. руб.
 2023 год –8395,99 тыс. руб.
 2024 год –8325,12тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - 737,21 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 14774,58 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Энергобытослуживание»с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергобытослуживание» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. ООО «Энергобытослуживание»

ООО «Энергобытослуживание»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	40227,11
	2021	38322,68
	2022	37892,70
	2023	37467,87
	2024	37048,14

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Энергобытослуживание»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
	ООО «Энергобытослуживание»	2020	30,23	X	X	8,26	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5	75	8,26	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	8,26	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	8,26	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	8,26	0,00000	0,00000	1,00000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергобытослуживание» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергобытослуживание» - АО «Самарская сетевая компания»	1570031,70	302,92	2,61465
ООО «Энергобытослуживание» - ПАО «МРСК Волги»	1570031,70	302,92	2,91331
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	1570031,70	302,92	3,20114
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1570031,70	302,92	3,20147

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергобытослуживание» - АО «Самарская сетевая компания»	1440293,61	290,39	2,59150
ООО «Энергобытослуживание» - ПАО «МРСК Волги»	1440293,61	290,39	2,86258
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	1440293,61	290,39	2,94892
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1440293,61	290,39	2,94990

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергобытослуживание» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.38.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Энергозавод» от 29.04.2019 № 120 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 225-88-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.энергозавод.рф
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с

требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергозавод» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергозавод» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2020 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Арконик СМЗ» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Энергозавод» на 2020-2024 годы составит 5,83%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Энергозавод»- 658,95 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации								
	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,60%	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355	-	-	0,996	0,998	0,998	0,998

Расчет подконтрольных расходов

2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	64,40	64,40	64,40	64,40	64,40	64,40	64,40
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	36,60	36,60	36,60	36,60	36,60	36,60	36,60
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 032,54	1 073,85	1 063,25	1 058,49	1 056,79	1 055,10	1 053,41
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	110,30	110,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 538,64	1 590,85	1 467,23	1 462,46	1 460,77	1 459,08	1 457,39

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	92,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (Методика № 98-э полез.отпуск)	тыс.руб.	0,00	0,00	1278,55	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9203,19	9478,46	10579,18	9260,77	9246,60	9232,45	9218,33

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Энергозавод» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Энергозавод» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 188,2 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 186,3 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 3532,4 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Энергозавод» к тарифному регулированию.

На 2020 год численность ППП определена экспертной группой в размере 17 чел., с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2018 год.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 17 315,6 руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2020 год, расходы на оплату труда ООО «Энергозавод», в размере 3532,4 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 3205,1 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье определены экспертной группой в размере 3174,3 тыс.руб. и принимаются в расчет тарифов.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 459,4 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 442,6 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных федеральной статистической отчетности форма - 46ЭЭ за 2018 год, а также с учетом прогнозного ИПЦ – 1,03.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 502,6 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, экспертная группа принимает данные расходы в расчет тарифов в сумме 497,7 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 7833,4 тыс. руб.

31. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Энергозавод».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «Энергозавод» определен экспертной группы на уровне 4%.

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	12,86
$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_T 2018} * 100 - 100, (\%)$	21,15
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%)$	63,55

Фактические значения подконтрольных расходов ООО «Энергозавод» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (12,86%), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 283,7 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 281,0 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 64,4 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает данные расходы в полном объеме.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2018 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	3635,30
Страховые взносы во внебюджетные фонды	1094,25
<i>процент отчислений</i>	30,1%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период:

Расходы_{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»} = $3532,4 * 30,1\% = 1063,25$ тыс. руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 1063,25 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 110,3 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 58,6 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных организацией фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения по данным ООО «Энергозавод» в полном объеме.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 1467,23 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = 1278,55$ тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Энергозавод» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто».

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2020 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 10579,18 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 7833,4тыс. руб.
 2021 год – 7798,3тыс. руб.
 2022 год – 7785,8тыс. руб.
 2023 год – 7773,4тыс.руб.
 2024 год – 7760,9тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

2020 год – 1467,23 тыс. руб.
 2021 год – 1462,46тыс. руб.
 2022 год –1460,77тыс. руб.
 2023 год –1459,08тыс. руб.
 2024 год –1457,39тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - 1278,55 тыс. руб.

Так как ООО «Энергозавод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит ООО «Энергозавод» 9545,88тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год –6963,11тыс. руб.
 2021 год –6931,92тыс. руб.
 2022 год –6920,83тыс. руб.
 2023 год – 6909,75тыс.руб.
 2024 год – 6898,70тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –1304,22тыс. руб.
 2021 год –1299,98тыс. руб.
 2022 год –1298,48тыс. руб.
 2023 год – 1296,98тыс. руб.
 2024 год – 1295,48тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности 2020 – 2024 гг. - 1278,55 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2769,51 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Энергозавод» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование	Мероприят	Описание	Значение показателя на:
--------------	-----------	----------	-------------------------

показателя	ия, направленн ые на улучшение показателя	(обоснова ние)					
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергозавод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. ООО «Энергозавод»

ООО «Энергозавод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
		2020
	2021	8231,90
	2022	8219,30
	2023	8206,73
	2024	8194,17

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Энергозавод»:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической	Показатель уровня качества оказываемых услуг
-------	--	-----	---	--	--	---	---	---	--

						электрически м сетям	энергии на точку поставки	й энергии на точку поставки	
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
ООО «Энергозавод »	2020	6,96	X	X	5,83	0,00000	0,00000	1,00000	
	2021	X	4	75	5,83	0,00000	0,00000	1,00000	
	2022	X	4	75	5,83	0,00000	0,00000	1,00000	
	2023	X	4	75	5,83	0,00000	0,00000	1,00000	
	2024	X	4	75	5,83	0,00000	0,00000	1,00000	

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергозавод» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1263518,55	196,70	2,14346

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1218850,63	206,08	2,08432

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике»

ООО «Энергозавод» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.39.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Энергоспецстрой» со смежными сетевыми организациями на 2020 год, а так же установление долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Энергоспецстрой» от 29.04.2019 № 226 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-63-07
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.erss163.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергоспецстрой» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоспецстрой» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией. Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энергоспецстрой» составит 1,0%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложен я организации	По расчету экспертно й группы	По расчету экспертной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету экспертно й группы	По расчету экспертно й группы
инфляция	%	4,60%		3,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	1116,46	1360,76	1353,76	1353,76	1353,76	1353,76	1353,76
индекс изменения количества активов	%				0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0355			0,967	0,967	0,967	0,967

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложен я организации	По расчету экспертно й группы	По расчету экспертно й группы	По расчету экспертно й группы	По расчету экспертно й группы	По расчету экспертно й группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	533,1	14 444,8	10 967,92	10 608,17	10 260,22	9 923,69	9 598,19
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	195,0	10 617,6	7 358,75	7 117,38	6 883,93	6 658,14	6 439,75
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	338,1	3 827,2	3 609,17	3 490,79	3 376,29	3 265,55	3 158,44
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 458,1	7 081,7	4 797,30	4 639,95	4 487,76	4 340,56	4 198,19
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	21 540,7	10 181,3	6 578,11	6 362,35	6 153,66	5 951,82	5 756,60
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	21 345,6	7 040,0	6 235,00	6 030,49	5 832,69	5 641,38	5 456,34
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	53,0	533,9	183,93	177,90	172,06	166,42	160,96
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	53,0	224,0	77,65	75,10	72,64	70,26	67,95
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		14,3	14,30	13,83	13,38	12,94	12,51
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		50,2	21,57	20,86	20,18	19,52	18,88
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.							
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		10,7	8,63	8,35	8,07	7,81	7,55
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		234,7	61,78	59,75	57,79	55,90	54,06
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		90,6					
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		140,0	6,10	5,90	5,71	5,52	5,34
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		91,9	20,00	19,34	18,71	18,10	17,50
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	12,9	2,7					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	129,2	2 282,3	133,08	128,71	124,49	120,41	116,46
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды			2 276,0	1 520,93	1 471,04	1 422,79	1 376,13	1 330,99
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	957,3	404,1					
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.							
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	957,3	354,1					
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		50,0					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	25 489,1	34 387,8	23 864,26	23 081,51	22 324,44	21 592,20	20 883,97

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.							
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.							
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		1 861,52	1 654,92	1 654,92	1 654,92	1 654,92	1 654,92
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.			1 654,92				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,5	630,94					
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.							
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,5	497,86					
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.		133,08					
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	737,43	2 188,26	1 439,19	1 391,98	1 346,33	1 302,17	1 259,46
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		80,80					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	690,50	170,80	33,00				
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 047,22	2 978,54	2 841,67	2 861,67	2 861,67	2 861,67	2 861,67
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		450,00					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 475,65	8 360,86	5 968,78	5 908,57	5 862,92	5 818,76	5 776,05

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.			358,16				
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-12 712,96		-13093,33				

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	16 251,83	61 874,49	17097,87	28 990,08	28 187,36	27 410,96	26 660,02

По расчету ООО «Энергоспецстрой» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 691874,49тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

Для организации 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода, а именно: 2020-2024 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

Метод экономически обоснованных расходов

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 10617,6 тыс. руб.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 7358,75 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 3827,2 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 3609,17 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Энергоспецстрой» затраты по данной статье должны составить 7081,7 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Энергоспецстрой» к тарифному регулированию.

С учетом проведенных расчетов и анализа, расчет расходов на оплату труда произведен исходя из численности ППП 21 чел. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 19036,91 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 4797,3 тыс. рублей.

- **Ремонт основных фондов** – По расчетам организации расходы по статье должны составить 7040,0 тыс.руб.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 6578,11 тыс. руб.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций** – 183,93 тыс.руб, в т.ч. :

- **Услуги связи**- в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 77,65 тыс.руб;

- **Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства**- в результате анализа представленных материалов, экономически - обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 14,3 тыс.руб;

- **Расходы на юридические и информационные услуги**- в результате анализа представленных материалов экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 21,57 тыс.руб;

- **Транспортные услуги** - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 8,63 тыс.руб;

-Прочие услуги сторонних организаций - в результате анализа представленных материалов экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 61,78 тыс.руб;

- Расходы на подготовку кадров – в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 6,1 тыс.руб;

-Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – в результате анализа представленных материалов экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 20,0 тыс.руб;

-Другие прочие расходы – в результате анализа представленных материалов, а также с учетом ИПЦ -103%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 133,08 тыс.руб;

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 183,93 тыс.руб.

- Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчетам организации расходы по статье должны составить 2276,0 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1520,93 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, а также проверочного расчета.

- Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 404,1 тыс.руб. и учитывают расходы по коллективным договорам, а также прочие расходы из прибыли. В связи с отсутствием обосновывающих материалов, а также учитывая анализ статистической отчетности, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 23864,26 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 7%.

Учитывая, что значение фактических операционных расходов ООО «Энергоспецстрой» превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное министерством более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР для ООО «Энергоспецстрой» осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 23864,26 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 1861,52 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 1654,92 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 630,94 тыс. руб. В результате проведенного анализа, затраты по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1439,19 тыс. руб. или 30,0 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 80,8 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 170,0 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье принимаются в размере 33,0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2978,54 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 2841,67 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 450,0 тыс. руб. В связи с тем, что организацией не представлена инвестиционная программа на 2020-2024 гг., утвержденная в соответствии с действующим законодательством, затраты по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 5968,78 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Принята экспертной группой в размере -358,16 тыс. руб.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой в размере(-17507,1) тыс. руб.

Экспертная группа полагает возможным указанную сумму распределить на два периода регулирования и при расчете тарифов на 2020 год скорректировать НВВ на сумму в размере (-13093,33) тыс.руб и оставшуюся сумму в последующий период регулирования.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 17097,87 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год –23864,26 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –5968,78 тыс. руб.

Корректировки – (-12735,17)

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год –23864,26 тыс. руб.

2021 год –23081,51 тыс. руб.

2022 год –22324,44 тыс. руб.

2023 год –21592,2 тыс. руб.

2024 год –20883,97 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –5968,78 тыс. руб.

2021 год –5908,57 тыс. руб.

2022 год –5862,92 тыс. руб.

2023 год –5818,76 тыс. руб.

2024 год –5776,05 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 8692,8 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоспецстрой» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энергоспецстрой»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	17097,87
	2021	28990,08
	2022	28187,36
	2023	27410,96
	2024	26660,02

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год

осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
---	--	--	---------	---------	---------	---------	---------

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
ООО «Энергоспецстрой»		2020	23,86	X	X	1,00	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	1,00	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	1,00	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	1,00	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	1,00	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергоспецстрой» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	460085,88	41,83	0,89120
ООО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	460085,88	41,83	1,00194
ООО «Энергоспецстрой» - АО "Самарская сетевая компания"	460085,88	41,83	0,75420
ООО «Энергоспецстрой» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное	460085,88	41,83	0,75954

подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"			
ООО "Энергоспецстрой" – филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	460085,88	41,83	0,75046

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Энергоспецстрой" - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	471605,91	45,03	0,91588
ООО "Энергоспецстрой" - ООО "ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ"	471605,91	45,03	1,02918
ООО "Энергоспецстрой" - АО "Самарская сетевая компания"	471605,91	45,03	0,83736
ООО "Энергоспецстрой" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	471605,91	45,03	0,79088
ООО "Энергоспецстрой" – филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	471605,91	45,03	0,77147

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергоспецстрой» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.40.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Энерго-Центр» от 29.04.2019 г. № 127/э и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от

28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 212-03-92
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.energo-center.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго-Центр» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго-Центр» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Энерго-Центр» на 2020-2024 года составит 1,89%.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	705	607	607	607	607	607	607
индекс изменения количества активов	%	-7,30%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		0,979	-	-	0,9644	0,9672	0,9672	0,9672

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	14 760,75	13 471,03	12 641,18	12 191,29	11 791,41	11 404,65	11 030,58
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	2 766,62	3 707,44	2 877,59	2 775,18	2 684,16	2 596,12	2 510,96
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	11 994,13	9 763,59	9 763,59	9 416,10	9 107,26	8 808,54	8 519,62
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	7 756,15	12 554,98	7 941,75	7 659,11	7 407,89	7 164,91	6 929,90
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1 439,77	2 495,97	1 124,23	1 084,22	1 048,66	1 014,26	980,99
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	378,00	1 254,58	541,60	522,32	505,19	488,62	472,60
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	110,42	101,63	101,63	98,01	94,80	91,69	88,68
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	67,87	101,13	69,90	67,41	65,20	63,07	61,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	0,00	164,36	164,36	158,51	153,31	148,28	143,42
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	0,00	408,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	0,00	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	199,72	438,25	205,71	198,39	191,88	185,59	179,50
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	219,11	201,67	42,70	41,18	39,83	38,52	37,26
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	48,69	100,10	50,16	48,37	46,78	45,25	43,76
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	31,16	164,12	32,09	30,95	29,94	28,96	28,01
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб	255,93	384,03	348,90	336,49	325,45	314,77	304,45
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	506,87	391,47	108,78	104,91	101,47	98,14	94,92
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	766,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	174,74	15 538,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб	0,00	15 377,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб	174,74	160,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	24 897,64	44 060,61	21 707,17	20 934,61	20 247,96	19 583,82	18 941,47

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб	57,61	86,06	59,69	59,69	59,69	59,69	59,69
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	10 982,88	37 028,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Электросетевое оборудование , в том числе :	тыс.руб	10 982,88	35 802,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Лизинг	тыс.руб	10 982,88	35 790,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Лизинг договоры 174,175	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Прочая аренда	тыс.руб	0,00	1 225,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб	400,80	499,96	400,80	400,80	400,80	400,80	400,80
2.4.1	плата за землю	тыс.руб	155,55	155,55	155,55	155,55	100,00	155,55	100,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб	245,25	245,25	245,25	245,25	100,00	245,25	100,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	99,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб	2 004,97	3 816,72	2 139,11	2 062,98	1 995,31	1 929,87	1 866,57
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	208,67	347,67	311,36	311,36	311,36	311,36	311,36
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	40,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	2 028,17	5 405,97	1 223,16	1 223,16	1 223,16	1 223,16	1 223,16

2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	15 683,10	47 224,85	4 134,11	4 057,98	3 990,32	3 924,87	3 861,57

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	166 781,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб	849,45	815,82	815,82	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (Методические указания 98-э)	тыс.руб	-15349,74	0,00	-10 309,47	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	26 080,45	258 882,41	16 347,64	24 992,59	24 238,27	23 508,69	22 803,04

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «Энерго-Центр» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.) базовый уровень неподконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

По расчету ООО «Энерго-Центр» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 258 882,41 тыс.руб.

32. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня неподконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен (далее – ИПЦ), определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год».

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Энерго-Центр» обосновывающих материалов, бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 707,44 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 2 877,59 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9 763,59 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье по предложению организации в размере 9 763,59 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «Энерго-Центр» затраты по данной статье должны составить 12 554,98 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 27,28 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 24 260,00 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 7 941,75 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 495,97 тыс.руб. По результатам анализа экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1 124,23 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 21 707,17 тыс. руб.

33. Метод сравнения аналогов

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными ООО «Энерго-Центр».

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	0,00
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_{2017}} * 100 - 100, (\%)$	100,78
$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2018} * 100 - 100, (\%)$	105,75

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 7%.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов». Согласно п.13 Методических указаний по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э) «в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО **долгосрочным методом регулирования:**

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

Учитывая, что значение фактических ОПР ТСО 2017, 2018 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующие год, более чем на D, установление базового уровня ОПР для ООО «Энерго-Центр» будет осуществлено в соответствии долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 86,06 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, первичной документации, данных статистической и дополнительной отчетности экспертная группа принимает расходы по данной статье с учетом прогнозного ИПЦ – 103,0% в размере 59,69 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 499,96 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, так как организация не представила налоговую декларацию по налогу на транспорт экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 400,80 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 139,11 тыс.руб. или 26,935 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 347,67 тыс. руб. По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, данных дополнительной и статистической отчетности, информации о проведенных закупках и торгах экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на основании фактических данных за 2018 год в размере 311,36 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 40,21 тыс. руб. Так как фактический уплаченный налог на прибыль за 2018 год согласно данным статистической и дополнительной отчетности составил 0,0 рублей, экспертная группа расходы по данной статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 405,97 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования

основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 1 223,16 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 4 134,11 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным филиал ООО «Энерго-Центр» за 2018 год, 9 мес. 2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

- *Корректировка НВВ*

По расчету экспертной группы размер корректировки $V_{2020} = (-20\ 618,93)$ тыс.руб.

Принимая во внимание размер корректировки и плановую величину необходимой валовой выручки на 2020 год, экспертная группа разделяет корректировку V_{2020} на 2 года - 2020 и 2021. Таким образом, в расчет тарифов на 2020 года принимается корректировка $(-10\ 309,47)$ тыс. руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Энерго-Центр» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 815,82 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 21 707,17 тыс. руб.

2021 год – 20 934,61 тыс. руб.

2022 год – 20 247,96 тыс. руб.

2023 год – 19 583,82 тыс. руб.

2024 год – 18 941,47 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 4 134,11 тыс. руб.

2021 год – 4 057,98 тыс. руб.

2022 год – 3 990,32 тыс. руб.

2023 год – 3 924,87 тыс. руб.

2024 год – 3 861,57 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму (-9 493,64) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 815,82 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-10 309,47) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6 182,51 тыс. руб.

Показатели надежности и качества оказываемых определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256. Порядок определения плановых значений показателей надежности и качества услуг определен пунктом п.4. вышеуказанных методических указаний. Так, согласно п.4.1.1. плановые значения показателей надежности определяются для каждой сетевой организации на основе фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с данными таблицы 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных ООО «Энерго-Центр» по факту 2018 г. сумма значений показателей прекращений передачи электрической энергии по вне регламентным отключениям равна 0. Фактические значения Psaidi и Psaiifi за 2018 г. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. устанавливаются на уровне – 0.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго-Центр» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энерго-Центр»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	16 347,64
	2021	24 992,59
	2022	24 238,27
	2023	23 508,69
	2024	22 803,04

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ООО «Энерго-Центр»	2020	21,71	X	X	1,89	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	1,89	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	1,89	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	1,89	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	1,89	0,00000	0,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго-Центр» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «Энерго-Центр» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	209 461,82	13,12	0,33911
ООО «Энерго-Центр» - АО «Самарская сетевая компания»	209 461,82	13,12	0,33744
ООО «Энерго-Центр» - АО «Электросеть-Волга»	209 461,82	13,12	0,37879

ООО «Энерго-Центр» - ООО «Самарская электросетевая компания»	209 461,82	13,12	0,34737
--	------------	-------	---------

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Энерго-Центр» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	201 080,89	14,35	0,33665
ООО «Энерго-Центр» - АО «Самарская сетевая компания»	201 080,89	14,35	0,35218
ООО «Энерго-Центр» - АО «Электросеть-Волга»	201 080,89	14,35	0,31707
ООО «Энерго-Центр» - ООО «Самарская электросетевая компания»	201 080,89	14,35	0,33523

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго-Центр» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.41.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Электросетевая транспортная компания» от 26.04.2019 № 68 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (8482) 55-90-52
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.etc-energo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электросетевая транспортная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электросетевая транспортная компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Электросетевая транспортная компания» составит 3,91 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2020		
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	216,99	401,61	368,61
индекс изменения количества активов	%	2,21%		69,87%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,053		1,554

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	951,33	1 324,80	1 478,44
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	453,75	631,87	705,17
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	323,62	450,66	502,93
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	130,13	181,21	202,24
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	150,51	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	150,51	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 405,08	2 107,18	2 183,61

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	237,33	818,01	203,65
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	224,61	665,46	203,65
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	288,95	402,74	449,21
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	31,42	37,60	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	557,70	1 258,35	652,86

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-243,81	0,00	-307,41
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	31,49
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	-437,75

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 718,97	3 365,53	2 122,80

По расчету ООО «Электросетевая транспортная компания» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год должна составить 3365,53 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2107,18 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1258,35 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1478,44 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 705,17 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 2183,61 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 818,01 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 203,65 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально, а также расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 449,21 тыс. руб. или 30,38% от принятых затрат на оплату труда.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 37,60 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования, учесть расходы по данной статье не представляется возможным.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 652,86 тыс. руб.

- **Избыток.** В результате анализа выявлено отклонение фактических расходов организации по статье «Ремонт основных фондов» от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, в размере 307,41 тыс.руб.

-Корректировка НВВ

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = B_i^{und} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}, (3)$$

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

где:

$НВВ_{i-2}^{cod}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Таким образом:

корректировка неподконтрольных расходов -810,9 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 117,79 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 255,38 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки за 2018 год составляет 31,49 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 2122,80 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 2183,61 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 652,86 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2426,23 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электросетевая транспортная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Электросетевая транспортная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	2122,80

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек

поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электросетевая транспортная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «ОРЭС-Тольятти»	1513715,01	216,75	2,40579
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО "Самарская сетевая компания"	1513715,01	216,75	2,83561
ООО «Электросетевая транспортная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1513715,01	216,75	2,58981

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «ОРЭС-Тольятти»	1511803,06	226,70	2,41877
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО "Самарская сетевая компания"	1511803,06	226,70	3,06476
ООО «Электросетевая транспортная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1511803,06	226,70	2,59720

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электросетевая транспортная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.42.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» от 25.04.2019 № 595-ЭХ и обосновывающим материалам. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-775-30-08
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.eh63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с

требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки. Учитывая вышеизложенное ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» на 2018-2020 годы составит 9,62%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60	4,00%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	3488,14	4 094,80	4 094,80
индекс изменения количества активов	%	-33,67	-	17,39%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		0,7584	1,0088	1,1294

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица	2019 утв.	2020
--------------	-------------------	----------------	------------------	-------------

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	21 292,86	24 422,00	24 048,67
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	18575,31	21 305,00	20 979,40
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 717,50	3 117,00	3 069,27
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	21 814,92	25 021,00	24 638,30
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 795,36	7 794,00	7 674,84
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 942,99	2 229,00	2 194,46
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	980,86	1 125,00	1 107,81
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	962,13	1 104,00	1 086,65
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	529,06	607,00	597,53
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 354,02	3 847,00	3 788,11
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	108,92	125,00	123,01
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	860,37	986,00	971,72
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	65,79	2 194,00	74,30
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	2 118,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	65,79	76,00	74,30
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	49 968,92	59 431,00	56 436,10

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 643,65	24 027,00	13 183,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	4 643,65	0,00	7 926,06
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	19,71	132,00	11,62
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	1,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	19,71	91,00	0,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	40,00	11,62
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 407,04	7 606,00	7 386,56
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	1 657,06	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	170,08	1 363,00	1 362,525
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	4 435,00	3 202,05
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	11 240,48	39 220,06	25 145,76

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	11464,00	-1581,11
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	500,36
5	Избыток	тыс.руб.	- 10 952,03	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	50 257,38	110115,06	80501,11

Анализ экономической обоснованности расходов

.. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 74,3 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 56436,1 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 24027,00 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 12737,465 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально, в том числе:

- плата за аренду электросетевого оборудования – 7926,06 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования:

- от 29.12.2017 № СНП-17-0881/Д с АО «Самаранефтепродукт»;
- от 21.11.2016 № 1/16-13 с ООО «АВТОРИТЕТ»;
- от 05.12.2016 № 1/16-14-ЭХ с СНТ «ВОДИНКА»;
- от 01.01.2017 № 1/16-19-эх с ООО «ИСТОК»;
- от 14.12.2016 № 063 с ПАО «МЕГАФОН»;
- от 23.12.2016 № 1/16-21 с ООО «АГРОФИРМА «КОЛНА»;
- от 28.04.2017 № 3/17-03 с ЗАО «Ветсанутильзавод Сергиевский»;
- от 23.12.2016 № 1/16-26 с ООО «АССОЦИАЦИЯ ПОВОЛЖЬЯ»;
- от 27.12.2016 № 1/16-28 с ООО «Агро+»;
- от 01.02.2017 № 1/16-03-эх с ООО «Татнефть-АЗС Центр»;
- от 23.01.2017 № РЦЦ/3603/17/ с АО «ТАНДЕР»;
- от 01.08.2017 № 5/17-08 с ООО «Сарма»;
- от 01.11.2017 № 6/17-08 с ООО «Пионер»;
- от 08.08.2017 № 3/17-10 с ТСН «Садовая, 337»;
- от 04.05.2018 № 04-05/18 с ООО «Энергохолдинг-С»;
- от 01.01.2018 № 4/1субаренда с ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ-С» (ООО «Вертикаль»);
- от 15.01.2018 № D170404095-04 с ПАО «МТС»;

- от 17.10.2018 № 9721 с ООО «Ресторинг»;
- от 01.10.2018 № 8/1 субаренда с ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ-С» (Арендатор ЗАО «Самаралектравы», ООО «База произв.обслужив», ООО «ЖСК-286», ООО «Маслопроцесс», АО «Хлебоприемное ПП», Бахметьев С.А, ООО «Агро-Хорс», ИП-ГКФХ Воропаев С.П.)
- от 02.11.2018 № 23 субаренда с ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ-С» (Арендатор ЗАО «НЕФТЕФЛОТ»);
- от 30.10.2018 № 22 субаренда с ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ-ПС» (Арендатор - Практик);
- от 30.10.2018 № СЭ17 с ООО «Мечта»;
- от 30.10.2018 № 09-11/18 с АО «Самаратепломонтаж»;
- от 30.10.2018 № 14-11/18 с ООО «Амонд»;
- от 30.10.2018 № 16-11/18 с ООО «Строительная компания «СтройТэк»;
- от 12.09.2019 № 12-09/2019 с АО «Самаралестопром»;
- от 16.09.2019 с ООО «Мелодия»;
- от 01.09.2019 № 14 с ООО «Энергохолдинг-С»;
- от 13.09.2019 № 91 субаренда с АО «Газпром Теплоэнерго Тольятти» (АО "СТИФ");
- от 13.09.2019 № 16 с ООО «Энергохолдинг-С»;
- от 17.09.2019 № 92 ООО с «ФинГруппИнвест».

Кроме того, экспертной группой учтены расходы на оплату лизинговых платежей на 2020 год по договору финансовой аренды от 05.06.2018 № ZRSOUT1818L-18-01 с ООО «Катерпиллар Файнэншл» в сумме 445,535 тыс. руб. за вычетом суммы амортизации, начисленной на имущество, указанное в договоре (экскаватор погрузчик Caterpillar 432F2) в соответствии со ст. 264 Налогового Кодекса РФ.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 91,0 тыс. рублей. В результате анализа представленных расчетов и обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 11,62 тыс. рублей.

Страховые взносы.

Фактические расходы за 2018г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2018 год
1	2
Расходы на оплату труда	37556,99
Страховые взносы во внебюджетные фонды	11260,9
<i>процент отчислений</i>	29,98%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически

обоснованного размера фонда оплаты труда на 2020 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $24638,3 * 29,98\% = 7386,56$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2020 год составит 7386,56 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1657,06 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Амортизация основных средств. Заявленная величина составила 1362,525 тыс. руб. Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных организацией фактических данных по амортизационным отчислениям за 2018 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения по данным ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» в полном объеме.

Необходимо отметить, что экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- Прибыль на капитальные вложения. По предложению организации сумма по статье заявлена в размере 4435 тыс.руб., что соответствует инвестиционной программе на 2020 год, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 30.10.2019 № 201.

Экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год расходы по данной статье в сумме 3202,05 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 25145,76 тыс. руб.

- Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11464 тыс.руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Корректировка НВВ за 2018 год составила:

$V_{2018} = -1581,17$ тыс.руб.

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить

соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» коэффициент *KHK_i* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 500,36 тыс. руб. Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составит 80501,11 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 56436,10 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 25145,76 тыс. руб.

Корректировка НВВ всего – (-1080,75) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 18152,08 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.
2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»

ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	80501,11

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за	Ставка за оплату	руб./кВт*ч

	содержание сетей	технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ООО «СТРОЙ ЭНЕРГО»	933284,57	88,57	1,81179
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ООО «Самарская электросетевая компания»	7272,09	11,14	0,02275
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ОАО «Самаранефтегаз»	246515,22	50,17	0,50529
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - АО «Самарская сетевая компания»	112550,28	246,39	0,37804
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	246515,22	50,17	0,50522
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ПАО «МРСК Волги»	246515,22	50,17	0,51756
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	246515,22	50,17	1,53732

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ООО «СТРОЙ ЭНЕРГО»	1002162,63	92,42	1,94282
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ООО «Самарская электросетевая компания»	46939,61	27,06	0,10197
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ОАО «Самаранефтегаз»	224207,41	47,09	0,46098
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - АО «Самарская сетевая компания»	166904,01	263,75	0,47676
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	224207,41	47,09	0,46108
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ПАО «МРСК Волги»	224207,41	47,09	0,46613
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	224207,41	47,09	1,38450

1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурьгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.43.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «СК-Энерго» от 29.04.2019 № 80 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СК-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 932-05-10
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://sk-energ.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СК-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СК-Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СК-Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом уровень технологического расхода (потерь) ООО «СК-Энерго» составит 3,25 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2020		
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	836,00	837,22	837,22
индекс изменения количества активов	%	5,91%		0,15%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,060		1,000

Расчет подконтрольных расходов				
№ п/п	Показатели	Единица	2019 утв.	

		измерения		2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2047,33	2 285,00	2 047,72
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1131,25	1 262,60	1 131,47
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	916,08	1 022,40	916,25
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4598,46	5 132,23	4 599,34
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	452,15	504,50	452,23
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	104,64	116,70	104,66
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	11,92	13,30	11,92
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	28,61	31,90	28,62
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	64,10	71,50	64,12
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	59,61	66,50	59,62
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	59,61	66,50	59,62
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	69,11	77,10	69,13
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	159,17	177,70	159,20
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	7097,94	7 921,73	7 099,29

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 972,93	5 930,27	4 180,16
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 799,58	5 504,54	4 077,20
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 403,77	1 656,17	1 407,40
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	1 027,08	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	50,12	50,12
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	9,28	44,40	30,85
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 385,99	8 708,04	5 668,53
--	--	-----------------	----------	----------	----------

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1523,47	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	215,62	136,11
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	423,41	-5138,41

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	12 483,92	18 792,27	7 765,52

По расчету ООО «СК-Энерго» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год должна составить 18792,27 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7921,73 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 8708,04 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1131,47 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 916,25 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4599,34 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 452,23 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 7099,29 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5930,27 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 4180,16 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1407,40 тыс. руб. или 30,6% от принятых затрат на оплату труда.

- **Прочие неподконтрольные расходы**

По предложению организации расходы по статье должны составить 1027,08 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа признает расходы по данной статье экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

- **Налог на прибыль** По предложению организации расходы по статье должны составить 50,12 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией – 50,12 тыс.руб.

- **Амортизация**

По предложению организации расходы по статье должны составить 44,40 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне – 30,85 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 5668,53 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы (экономия средств)** По расчету организации расходы по данной статье составили 1523,47 тыс. руб. В результате анализа представленных документов учесть расходы по данной статье не представляется возможным.

- **Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррНП} + V_i^{распред}, (3)$$

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

где:

$НВВ_{i-2}^{cod}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по

зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Таким образом:

корректировка неподконтрольных расходов -1109,58 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 233,07 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности -4261,90 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки за 2018 год составляет 136,11 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 7765,52 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 7099,29 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2019 год – 5668,53 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2111,37 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК-Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СК-Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	7765,52

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СК-Энерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч

ООО «СК-Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	228457,23	116,40	0,61468
ООО «СК-Энерго» - ПАО «МРСК»	228457,23	116,40	0,53166
ООО «СК-Энерго» - ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА»	228457,23	116,40	0,46931

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СК-Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	224870,04	109,78	0,60075
ООО «СК-Энерго» - ПАО «МРСК»	224870,04	109,78	0,50405
ООО «СК-Энерго» - ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА»	224870,04	109,78	0,45712

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СК-Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
 «ПРОТИВ»: -
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.44.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Юг сети» от 03.04.2019 № 98/04/19 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует

2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-200-71-83
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	ugsety63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное, ООО «Юг сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Юг сети» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 20 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица	2019 утв.	2020
------------	---------	-----------	------

	измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	3,40%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	725,09	784,62	787,50
индекс изменения количества активов	%	5,03%	8,21%	8,61%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0529	1,065	1,064

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	511,45	1 042,90	543,98
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	511,45	803,10	543,98
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	239,80	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 527,71	9 978,80	2 688,47
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	49,29	52,60	52,42
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	13,21	14,10	14,05
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	10,67	11,40	11,35
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	2,53	2,70	2,69
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	10,33	11,00	10,99
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	19,33	20,60	20,55
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6,43	6,90	6,84
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 088,46	11 224,30	3 284,87

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица	2019 утв.	2020
------	------------	---------	-----------	------

п		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 892,88	0,00	0,00
2.3. 1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	1 892,88	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 148,33	6 766,10	6 766,10
2.4. 1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4. 2.	налог на имущество	тыс.руб.	6 148,33	6 766,10	6 766,10
2.4. 3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	763,37	3 013,60	811,92
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	37,50	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	17 041,92	26 342,89	26 008,33
2.10 .	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	25 883,99	33 920,90	33 490,11

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (Надежность и качество)	тыс.руб.	0,00	262,9	219,05
5	Корректировка (по итогам 2017 года)	тыс.руб.	-146,40	0,00	0,00
6	Корректировка (МУ 98-э)	тыс.руб.	0,00	9321,7	-1164,57

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету эксперт ной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	28 826,05	62 327,00	36 260,26

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Юг сети» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ООО «Юг сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 62 327,00 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В результате анализа представленных материалов, экспертная группа принимает в расчет значение данного показателя в размере 787,50.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Юг сети» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год – 3 088,46 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2020) – 103,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2020 год – 8,61%%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,064

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 543,98 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Затраты на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 688,47 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 14,05 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на подготовку кадров.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10,99 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 20,55 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Другие прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 6,84 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2020 год составят 3 284,87 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6 766,10 тыс. руб (налог на имущество). В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье затрат в размере 6 766,10 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 811,92 тыс.руб. или 30,2 % (уведомление ФСС РФ) от

принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По предложению организации расходы по данной статье должны составить 37,50 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, принимая во внимание отсутствие фактических расходов по налогу на прибыль в 2018 году экспертная группа признает расходы по данной статье экономически необоснованными.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 31 700,90 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, в результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 26 342,89 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 33 920,90 тыс. руб.

- Корректировка НВВ

По результатам проведенного анализа экспертная группа принимает величину корректировки $B_{2020} = (-1164,57)$ тыс.руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Юг сети» коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 219,05 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 36 260,26 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 3 284,87 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 33 920,90 тыс. руб.

корректировка НВВ (методические указания № 98-э) – (-1164,57) тыс.руб.

корректировка НВВ (Надежность и качество) – 219,05 тыс.руб.

Так как ООО «Юг сети» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Юг сети» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год составит 35 787,75 тыс. руб.

подконтрольные расходы:

2020 год – 3 243,15 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2020 год – 33 490,11 тыс. руб.

корректировка НВВ (методические указания № 98-э) – (-1164,57) тыс.руб.
корректировка НВВ (Надежность и качество) – 219,05 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 14 420,19 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Юг сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Юг сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	35 787,75

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. Согласно расчетам экспертной группы в 2020г. ООО «Юг сети» является получателем платежей по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии от смежных сетевых организаций.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Юг сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.45.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «ЭнергоСтандарт» от 25.04.2019 № 267 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ЭнергоСтандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 250-88-49
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.energostandart63.ru

/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ЭнергоСтандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ЭнергоСтандарт» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоСтандарт» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%		3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	893	1167,61	1161
индекс изменения количества активов	%	92,04%		30,0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,768		1,249

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	7,99	302,00	9,98

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	7,99	302,00	9,98
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.			
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 754,99	17 404,00	10 938,60
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	459,33	6 700,66	573,89
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		5 023,64	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	449,45	1 227,13	561,55
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	18,52	25,00	23,14
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.		25,10	
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	22,63	26,50	28,27
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	408,30	554,50	510,15
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.		596,03	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		69,04	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	9,88	270,33	12,34
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		110,52	
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды				
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 222,31	24 406,66	11 522,48

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	3 258,62	3 055,00	3 433,63
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.		77,74	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 449,44	39 219,73	17 700,69
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.		35 318,07	
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.			
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.			
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 661,52	5 290,82	3 325,33
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		317,10	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.		101,26	84,94
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			

	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	18 369,58	48 061,65	24 544,59
--	--	-----------------	------------------	------------------	------------------

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.			
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.			

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27 591,89	72 468,31	36 067,07

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоСтандарт» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2018 № 988).

По расчету ООО «ЭнергоСтандарт» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 72468,31 тыс. руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 9,98 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10938,6 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 573,89 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 11522,47 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам ООО «ЭнергоСтандарт» расходы по данной статье должны составить 3055,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 3433,63 тыс. руб.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 39219,73 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 17700,69 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3325,33 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2018 год.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 101,26 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 84,94 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 24544,59 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 36067,07 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год –11522,48 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –24544,59 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3934,41 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоСтандарт» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ЭнергоСтандарт»

ООО «ЭнергоСтандарт»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	36067,07

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЭнергоСтандарт» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергостандарт»- АО «Самарская сетевая компания»	988027,65	211,51	1,97038
ООО «Энергостандарт» – филиал ПАО «МРСК Волги»- Самарские распределительные сети»	988027,65	211,51	1,10528
ООО «Энергостандарт» – ООО «ТЭС»	988027,65	211,51	1,29597
ООО «Энергостандарт» – ООО «Энергохолдинг»	988027,65	211,51	2,03248

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергостандарт»- АО «Самарская сетевая компания»	863358,34	228,90	1,89659
ООО «Энергостандарт» – филиал ПАО «МРСК Волги»- Самарские распределительные сети»	863358,34	228,90	0,95543
ООО «Энергостандарт» – ООО «ТЭС»	863358,34	228,90	1,27455
ООО «Энергостандарт» – ООО «Энергохолдинг»	863358,34	228,90	1,82010

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЭнергоСтандарт» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурьгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.46.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установление необходимой валовой выручки на 2020 год и долгосрочный период регулирования 2020-2022 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Волжская сетевая компания» от 29.04.2019 № 293 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Волжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого	Отсутствует

/п	Наименование критерия	Оценка
	хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 953-77-10
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.vsk163.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Волжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Волжская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Волжская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Волжская сетевая компания» составит 8,9%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертно	По расчету экспертной группы

					й группы	
инфляция	%	X		3,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	X		4,00%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	750	824	791	791	791
индекс изменения количества активов	%	X				
коэффициент эластичности затрат по росту активов		X			0,75	0,75
итого коэффициент индексации		X			0,998	0,998

Расчет подконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 527,78	16 445,16	7 111,75	7 100,37	7 089,01
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 002,54	3 033,79	861,75	860,37	858,99
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 525,24	13 411,37	6 250,00	6 240,00	6 230,02
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 478,00	13 919,98	4 901,95	4 894,11	4 886,28
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	416,62	9 496,89	4 536,70	4 529,44	4 522,19
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		1 693,61		0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	50,18	7 177,44	4 128,84	4 122,23	4 115,63
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	29,49	125,57	60,80	60,70	60,61
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		5 400,00	3 257,44	3 252,23	3 247,02
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		744,00	600,00	599,04	598,08
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	2,93	186,53	6,83	6,81	6,80
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		144,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	17,77	577,34	203,77	203,44	203,12
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	19,80	68,20	22,60	22,56	22,53
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	78,00	94,10	54,30	54,21	54,13
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	65,16	107,28	34,70	34,64	34,59
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	28,56	29,86	29,86	29,81	29,76
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	174,92	326,40	266,40	265,97	265,55
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		1 199,44				
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		3 077,78			
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.					
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.		1 211,58			
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		1 866,20			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	16 621,84	42 939,81	16550,4	16523,91	16497,48

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.					
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	155,78				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3753,36	5548,10	3 657,46	3 657,46	3 657,46
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.					
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.					
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.					
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.					
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.					
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3489,31	4 231,7	1 490,19	1 487,81	1 485,43
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		2 137,1			
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		769,4			
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.					
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		3 301,5			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 398,45	15 987,8	5 147,65	5 145,27	5 142,89

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.					
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.					

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24 020,29	58 927,61	21 698,05	21 669,18	21 640,36

По расчету ООО «Волжская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 58927,61 тыс. руб.

Для организации 2020 год является первым годом первого трехлетнего долгосрочного периода, а именно: 2020-2022 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 3033,79 тыс. руб.

В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 861,75 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 13411,37 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 6250,0 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Волжская сетевая компания» затраты по данной статье должны составить 13919,98 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Волжская сетевая компания» к тарифному регулированию.

В связи с тем, что организация перешла на оперативно-техническое обслуживание электросетевого хозяйства подрядным способом, численность персонала составила 17 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 24029,15 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты экспертной группой в расчет тарифов на 2020 год в размере 4901,95 тыс. рублей.

- **Ремонт основных фондов.** По расчетам ООО «Волжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 1693,61 тыс. руб. В результате анализа обосновывающих материалов расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По расчетам ООО «Волжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 7177,44 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 4158,84 тыс. руб. в т.ч.:

- **Услуги связи.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 60,8 тыс. руб.,

- **Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 3257,44 тыс. руб.

- **Расходы на юридические и информационные услуги.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 600,0 тыс. руб.

- **Расходы на аудиторские и консультационные услуги.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 6,83 тыс. руб.

- **Прочие услуги сторонних организаций.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 203,77 тыс. руб.

- **Расходы на командировки и представительские расходы.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 54,3 тыс. руб.

- **Расходы на подготовку кадров.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 54,3 тыс. руб.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 34,7 тыс. руб.

- **Расходы на страхование.** Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 29,86 тыс. руб.

- *Другие прочие расходы.* Экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 266,4 тыс. руб.

- *Подконтрольные расходы из прибыли.* Расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 16550,4 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «Волжская сетевая компания» определен экспертной группой на уровне 4%.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 5548,1 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 3657,46 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1490,19 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда на основании имеющегося факта за 9 мес. 2019 год.

- *Прочие неподконтрольные расходы.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2137,14 тыс. руб. и включают расходы на оплату коммунальных услуг. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются.

- *Налог на прибыль.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 769,4 тыс. руб. В связи с тем, что организацией не представлена инвестиционная программа на 2020-2022 гг., утвержденная в соответствии с действующим законодательством, затраты по данной статье экспертной группой не принимаются.

- *Прибыль на капитальные вложения.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3301,5 тыс. руб. В связи с тем, что организацией не представлена инвестиционная программа на 2020-2022 гг., утвержденная в соответствии с действующим законодательством, затраты по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 5147,65 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 21698,05 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год –16550,4 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –5147,65 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2022 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год –16550,4 тыс. руб.

2021 год –16523,91 тыс. руб.

2022 год –16497,48 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год –5147,65 тыс. руб.

2021 год –5145,27 тыс. руб.

2022 год –5142,89 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 11020,58 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Волжская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Волжская сетевая компания»	2020	21698,05
	2021	21669,18
	2022	21640,36

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности					

прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			4,30574	4,24115	4,17754
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год
			0,96327	0,94882	0,93459
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год
			1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
ООО «Волжская сетевая компания»		2020	16,55	X	X	8,9	4,30574	0,96327	1,00000
		2021	X	4	75	8,9	4,24115	0,94882	1,00000
		2022	X	4	75	8,9	4,17754	0,93459	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Волжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2020 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	

ООО «Волжская сетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	328572,42	259,95	0,79351
ООО «Волжская сетевая компания» филиал ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	328572,42	259,95	0,76831
ООО «Волжская сетевая компания» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	328572,42	259,95	0,77049
ООО «Волжская сетевая компания» - ООО "Региональные электрические сети"	328572,42	259,95	0,77076
ООО «Волжская сетевая компания» - АО "ОРЭС-Тольятти"	328572,42	259,95	0,79540

с 01.07.2020 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Волжская сетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	316810,19	250,43	0,80866
ООО «Волжская сетевая компания» - филиал ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	316810,19	250,43	0,74447
ООО «Волжская сетевая компания» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	316810,19	250,43	0,74320
ООО «Волжская сетевая компания» - ООО "Региональные электрические сети"	316810,19	250,43	0,74296
ООО «Волжская сетевая компания» - АО "ОРЭС-Тольятти"	316810,19	250,43	0,68029

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Волжская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.47.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О. Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «СамЭСК» от 30.04.2019 № 190 и обосновывающим материалам. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к

территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-222-49-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://samesk.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамЭСК» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамЭСК» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Баланс электрической энергии принят в расчет тарифов на основании данных таблицы № П1.30 Методических указаний (с разбивкой на I и II полугодие 2020 года).

Величина потерь электрической энергии принята в расчет тарифов с учетом приказа Минэнерго России от 26.09.2017г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», определена экспертной группой, исходя из условия неперевышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации и составил 9,97%.

Количество условных единиц принято экспертной группой на заявленном организацией уровне – 4936,62у. ед.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации									
	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024	
инфляция	%	-	-	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%	
индекс эффективности операционных расходов	%	-	-	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	
количество активов	у.е.	3691,54	4936,62	4936,62	4936,62	4936,62	4936,62	4936,62	
индекс изменения количества активов	%	-	-	33,73%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
итого коэффициент индексации		-	-	-	1,027	1,030	1,030	1,030	
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 363,5	22 881,0	10 083,3	10 351,8	10 658,2	10 973,7	11298,5
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 318,7	21 973,5	10 083,3	10 351,8	10 658,2	10 973,7	11298,5
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	44,7	907,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	35 098,7	74 823,5	44 289,0	45 468,4	46 814,3	48 200,0	49626,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	117 803,4	198 408,4	156 411,6	160 576,9	165 330,0	170 223,7	175262,4
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	110 593,2	185 201,0	147 896,2	151 834,7	156 329,0	160 956,4	165720,7
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	429,7	3 700,7	1 744,6	1 791,0	1 844,0	1 898,6	1954,8
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	17,3	431,4	242,4	248,8	256,2	263,8	271,6
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	412,4	2 359,9	1 285,9	1 320,1	1 359,2	1 399,4	1440,8
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	792,0	99,0	101,6	104,6	107,7	110,9
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	117,4	117,4	120,5	124,0	127,7	131,5
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	239,0	116,6	119,7	123,2	126,9	130,7
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	6 670,2	9 267,7	6 654,2	6 831,4	7 033,6	7 241,8	7456,2
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	110,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	157 265,5	296 112,9	210 783,9	216 397,1	222 802,4	229 397,4	236 187,6

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	20 331,7	22 821,5	21 412,2	21 412,2	21 412,2	21412,24	21412,24
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	25013,0	36821,5	18566,8	18 566,8	18 566,8	18566,8	18566,8
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	18866,5	30687,1	17964,0	17 964,0	17 964,0	17964	17964
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	433,89	0,00	0,0	0,0	0	0
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0	0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	433,89	0,00	0,0	0,0	0	0
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0	0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	10 670,0	22 746,3	13 463,9	13 822,4	14 231,5	14652,8	15086,5
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 010,1	0,0	2 364,7	2 364,7	2 364,7	2364,66	2364,66
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	5 366,3	11 731,3	6 812,5	0,0	0,0	0,0	0,0

2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0	0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0	0
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	21 465,0	46 925,1	27 250,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	87 856,0	144 876,3	89 870,1	56 166,1	56 575,2	56 996,5	57 430,2
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразовании									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	39 584,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2019	Предложения организации на 2020	По расчету экспертной группы 2020	2021	2022	2023	2024
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	245 121,55	480 573,34	300 653,97	272 563,19	279 377,69	286 393,89	293 617,78

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2020 год является для ООО «СамЭСК» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 гг.), базовый уровень под-контрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 22881,0 тыс.руб.

По результатам проведенного анализа обосновывающих материалов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по статье «Сырье, основные материалы» в размере 10083,3 тыс. рублей.

- **Работы и услуги производственного характера.** По указанной статье ООО «СамЭСК» заявлены расходы в размере 907,05 тыс. рублей

В качестве обоснования организацией представлен расчет и договор с АО "САМАРА-ВОЛГОЭЛЕКТРОМОНТАЖ" на эксплуатационное обслуживание электрических установок.

Экспертная группа считает, что представленные документ, не доказывают целесообразность и обоснованность включение данных затрат по статье в расчет тарифов.

Учитывая вышеизложенное экспертная группа в расчет тарифов расходы по статье не принимает.

– **Расходы на оплату труда.** По расчету ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 74823,5 тыс. рублей, исходя из численности ППП 136 человек и среднемесячной оплаты труда 45849,12рублей.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, с использованием данных таблиц № П2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и № П2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленных ООО «СамЭСК» к тарифному регулированию.

В результате проведенного расчета численность ППП составила 116 человек.

Расчет расходов на оплату труда произведен экспертной группой в соответствии с таблицей № П1.16 Методических указаний. В результате расчета, среднемесячная оплата труда составила 31816,80 рублей.

Таким образом, на основании произведенных расчетов по статье «Расходы на оплату труда» приняты экспертной группой в расчет тарифов в размере 44289,0тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 5712,9 тыс.руб.,

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» 156411,6в размере тыс.руб.

34. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «СамЭСК».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «СамЭСК», определен экспертной группы на уровне 1%.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с *Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.*

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 22821,5 тыс.руб.

По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2020 год в размере 21412,2 тыс.руб.

- **Арендная плата** – заявлена организацией в размере 36821,5 тыс. руб., в т.ч.: аренда электросетевого оборудования – 30687,1 тыс.руб.; прочая аренда (офис, автомобили) – 6134,4 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по данной статье на 2020 год в сумме 18566,8 тыс.руб., в т.ч. сумма по аренде электросетевого оборудования – 17964,0 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 433,89 тыс.руб. Целесообразность и обоснование по включению затрат в соответствии с представленными организацией материалами, в расчет тарифов, организацией не доказана. Учитывая вышеизложенное экспертной группой данные расходы не принимаются.

- **Страховые взносы.** По данным ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 22746,3 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 13463,9 тыс. рублей или 30,4% от принятых затрат на оплату труда, с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно представленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное страхование.

- **Амортизация основных средств.** Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 3396,6 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлен расчет.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. Активы, указанные в расчете организации, отсутствуют на балансе ООО «СамЭСК». В связи с вышеизложенным экспертная группа не принимает в расчет тарифов расходы по статье «Амортизация основных средств».

- **Прочие неподконтрольные.** В данную статью экспертная группа отнесла следующие расходы из ОПР – мебель, канцтовары, оргтехника. В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в сумме 2364,7 тыс.руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По предложению организации сумма по статье заявлена в размере 46925,1 тыс.руб., что соответствует инвестиционной программе на 2020 год, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 196.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче

электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки ...».

С учетом вышеизложенного экспертная группа считает возможным принять, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, расходы по данной статье в сумме 27250,0 тыс. руб., в части мероприятий по обеспечению электросетевой инфраструктурой социально значимых объектов, в том числе земельных участков, выделенных многодетным семьям, имеющим трех и более детей, на территории Орлова оврага г. Самара.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией за 9 мес.2019 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

- **Налог на прибыль** по данным организации –11731,3тыс. рублей. Согласно расчету экспертной группой величина налога на прибыль составит 6812,5тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 89870,1тыс.руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 39584,2тыс.руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что в соответствии с требованиями п. 7 ПП № 1178 «В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования...». Учитывая вышеизложенное экспертной группой сумма по выпадающим доходам в расчет тарифов на 2020 год не принимается.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2020 год – 210 783,9тыс. руб.

2021 год – 216 397,1тыс. руб.

2022 год – 222 802,4тыс. руб.

2023 год – 229 397,4тыс.руб.

2024 год – 236 187,6тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 89 870,1тыс. руб.

2021 год – 56 166,1тыс. руб.

2022 год – 56 575,2тыс. руб.

2023 год – 56 996,5тыс. руб.

2024 год – 57 430,2тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 85644,11 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамЭСК» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг ООО «СамЭСК»

ООО «Самарская электросетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	300 653,97
	2021	272 563,19
	2022	279 377,69
	2023	286 393,89
	2024	293 617,78

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «СамЭСК»

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
	ООО «Самарская электросетевая компания»	2020	210,78	X	X	9,97	2,22765	0,53937	1,00000
		2021	X	1	75	9,97	2,19424	0,53128	1,00000
		2022	X	1	75	9,97	2,16132	0,52331	1,00000
		2023	X	1	75	9,97	2,12890	0,51546	1,00000
		2024	X	1	75	9,97	2,09697	0,50773	1,00000

4. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			2,22765	2,19424	2,16132	2,12890	2,09697
Показатель средней частоты прекращений			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год

передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,53937	0,53128	0,52331	0,51546	0,50773
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

7. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамЭСК» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «Ставропольская Электросеть»	221547,82	6,71	0,36024
ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «СТРОЙЭНЕРГО»	933284,57	88,57	1,57839
ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «Технологии универсальных решений»	126253,06	109,25	0,31036

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «Ставропольская Электросеть»	306631,57	19,12	0,50842
ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «СТРОЙЭНЕРГО»	1002162,63	92,42	1,69081
ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «Технологии универсальных решений»	153347,36	117,36	0,36204

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СамЭСК» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
 «ПРОТИВ»: -
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.48.

По поставленному на повестку вопросу заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установление необходимой валовой выручки на 2020 год и долгосрочный период регулирования 2020-2022 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Транзитэлектро» от 29.04.2019 № 112 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Транзитэлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений	Отсутствует

/п	Наименование критерия	Оценка
	показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8-800-550-47-76
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tranzitelectro.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Транзитэлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Транзитэлектро» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Транзитэлектро» составит 8,11 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	X	-	3,00%	3,70%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	X	-	-	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	669,92	-	566,18	566,1835	566,18
индекс изменения количества активов	%	X	-	-	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		X	-	-	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		X	-	-	1,01	1,01

Расчет подконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 067,13	1 207,59	510,81	513,82	518,34

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	386,67	493,83	164,50	165,47	166,93
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	680,46	713,76	346,30	348,34	351,41
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 119,63	22 090,08	9 815,28	9 873,10	9 959,98
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	790,95	1 563,60	937,17	942,69	950,98
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	230,92	521,78	389,75	392,04	395,49
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	60,00	85,60	60,00	60,35	60,88
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	14,40	198,00	168,34	169,34	170,83
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	66,00	66,00	66,00	66,39	66,97
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	14,82	20,71	20,71	20,83	21,02
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	75,70	151,47	74,69	75,13	75,79
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	89,30	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	32,00	194,90	40,69	40,92	41,28
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	513,76	513,76	494,39	497,30	501,68
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	8,89	17,30	12,35	12,42	12,53
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5,38	226,56	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия нахоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	69,37	2 718,87	300,00	301,77	304,42
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	433,77	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	1 263,90	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	69,37	1 021,20	300,00	301,77	304,42
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	11 047,08	27 580,14	11 563,26	11 631,37	11 733,72

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	7 433,35	10 806,50	7 686,16	7 686,16	7 686,16
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	7 348,57	10 806,50	7 404,01	7 404,01	7 404,01
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	4,49	216,51	216,50	216,50	216,50
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	212,02	212,02	212,02	212,02
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 772,37	6 715,38	2 983,76	3 001,42	3 027,83
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	270,00	0,00	83,80	86,90	90,38
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	17,34	543,77	18,97	18,97	18,97
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	76,15	409,60	399,59	399,59	399,59
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10 573,70	18 691,76	11 388,79	11 409,55	11 439,44
--	--	----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	620,47	-56,52	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 620,78	46 892,37	22 895,53	23 040,91	23 173,16

По расчету ООО «Транзитэлектро» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 46 892,37 тыс. руб.

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 493,83 тыс. руб.

В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 164,50 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 713,76 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 346,30 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Транзитэлектро» затраты по данной статье должны составить 22 090,08 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 9 815,28 тыс. руб. С численность персонала 26,4 человека.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По расчетам ООО «Транзитэлектро» расходы по данной статье должны составить 521,78 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 389,75 тыс. руб. в т.ч.:

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье учитывают услуги банка и должны составить 2 718,87 тыс. руб. В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 300,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год составят 11 563,26 тыс. руб.

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «Транзитэлектро» определен экспертной группой на уровне 3%.

Неподконтрольные расходы.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 10 806,50 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 7 686,16 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 20.12.2017 №37 с ЗАО УК «Современник»;
- договор от 20.12.2017 № 39 с ООО «Офис-Центр»;
- договор от 21.12.2017 № 41 с ООО «Электромонтаж»;
- договор от 19.12.2017 № 08 с ООО «Поволжский опытный ремонтно-механический завод»;
- договор от 19.12.2017 № 09 с ООО «Альтаир-95»;
- договор от 19.12.2017 № 12 с ООО «ФЛИМ»;
- договор от 19.12.2017 № 13 с ОАО «Большечерниговское хлебоприемное предприятие»;
- договор от 01.01.2018 № 17 с ООО «АВАНГАРД ТЛТ»;
- договор от 19.12.2017 № 18 с ООО «Иргиз»;
- договор от 19.12.2017 № 19 с ООО «Большечерниговский комбикормовый завод»;
- договор от 19.12.2017 № 21 с ТСЖ «Жилой комплекс «ЛАДЬЯ»;
- договор от 19.12.2017 № 22 с СПК «Пензино»;
- договор от 01.01.2018 № 60 с ООО «Остров»;
- договор от 01.01.2018 № 10 с ОАО «Новокуйбышевский опытный завод ограниченного синтеза «Волгасинтез»;
- договор от 01.01.2018 № 10 с ООО «ЗАСЛОН»;
- договор от 12.10.2018 № 18 с ООО «ССГ Консалтинг»;
- договор от 19.12.2017 № 10 с ООО «Спортклуб»;
- договор от 19.12.2017 № 11 с ИП Ферапонтовой Л.И.;
- договор от 19.12.2017 № 15 с гр. Глазковым С.С.;
- договор от 19.12.2017 № 28 с АО «МИЛАН»;
- договор от 21.12.2017 № 43 с гр. Таран И.В.;
- договор от 01.01.2018 № 06 с ООО «БЕРЕГ»;
- договор от 01.01.2018 № 08 с ООО «Пески»;
- договор от 01.01.2018 № 09 с АО «Волгатрансстрой»;
- договор от 01.04.2018 № 15 с Главой КФХ Глазковой Е.А.;
- договор от 01.01.2018 № 13 с гр. Шиловым В.В.;
- договор от 05.09.2019 № 14 с ООО «Ренессанс Самара отель лизинг»;
- договор от 01.02.2019 № 03 с ЗАО «Компания «Владимир»

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 216,51 тыс. руб. В результате проверочного расчета, затраты по данной статье экспертной группой принимаются на уровне, заявленном организацией.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 983,76 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда на основании имеющегося факта за 2019 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** В данную статью расходов экспертной группой отнесены затраты на услуги банка в размере 83,80 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 543,77 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье принимаются экспертной группой в размере 18,97 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 409,60 тыс. руб.

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 399,59 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 11 388,79 тыс. руб.

- **Избыток.** В связи с расторжением договора аренды на офисное помещение, экспертной группой выявлен избыток средств по статье аренда в размере 56,52 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 22 895,53 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 11 563,26 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 11 388,79 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2022 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 11 563,26 тыс. руб.

2021 год – 11 631,37 тыс. руб.

2022 год – 11 733,72 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 11 388,79 тыс. руб.

2021 год – 11 409,55 тыс. руб.

2022 год – 11 439,44 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6 885,06 тыс. руб.

Заключение

Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Транзитэлектро»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	22 895,53
	2021	23 040,91
	2022	23 173,16

Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год
			2,22765	2,19424	2,16132
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год
			0,75023	0,73898	0,72789
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год
			1,00000	1,00000	1,00000

Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час	шт	
ООО «Транзитэлектро»	2020	11,6	X	X	8,11	2,22765	0,75023	1,00000
	2021	X	3	0,75	8,11	2,19424	0,73898	1,00000
	2022	X	3	0,75	8,11	2,16132	0,72789	1,00000

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Транзитэлектро» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Транзитэлектро»-АО «Самарская сетевая компания»	264 682,66	73,65	0,48436
ООО «Транзитэлектро»-ПАО «МРСК Волги»	264 682,66	73,65	0,51922
ООО «Транзитэлектро»-ООО «Самарская электросетевая компания»	264 682,66	73,65	0,49637
ООО «Транзитэлектро»-ООО «Сетевая компания»	264 682,66	73,65	0,70889

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Транзитэлектро»-АО «Самарская сетевая компания»	235 159,18	69,95	0,46588
ООО «Транзитэлектро»-ПАО «МРСК Волги»	235 159,18	69,95	0,45016
ООО «Транзитэлектро»-ООО «Самарская электросетевая компания»	235 159,18	69,95	0,44533
ООО «Транзитэлектро»-ООО «Сетевая компания»	235 159,18	69,95	0,63433

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина
«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.49.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О. Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Триггер Ай-Ти» от 30.04.2019 № 219ТР и обосновывающим материалам. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Триггер Ай-Ти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-250-49-69
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://trigger-it.vkosheleve.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Триггер Ай-Ти» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Триггер Ай-Ти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Триггер Ай-Ти» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Триггер Ай-Ти» на 2019-2021 годы составит 12,81%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,60%	4,00%	3,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	0,00%	1,00%	3,00%
количество активов	у.е.	4 079,37	4 298,95	4 298,95
индекс изменения количества активов	%	0,00%	5,38%	5,38%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0460	1,0710	1,0394

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 625,77	47 843,87	8 965,93

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	8 625,77	355,19	8 965,93
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	47 488,68	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	13 763,56	14 219,45	14 306,33
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 819,10	2 171,06	1 890,84
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	722,00	857,39	750,47
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	722,00	222,85	750,47
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	133,70	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	51,02	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	257,04	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	192,78	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	166,60	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	158,00	164,68	164,23
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	783,68	356,42	814,59
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	39,23	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	155,42	586,74	161,55
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	87,65	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	121,44	2 252,75	126,23
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	1 105,73	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	842,48	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	121,44	304,54	126,23
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	24 329,88	66 574,78	25 289,322

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	45 179,27	34 969,55	30 974,86
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	44 947,47	32 268,32	30 974,86
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	735,78	731,74
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	7,42	7,42
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	724,32	724,32
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	4,04	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4 156,60	4 322,71	4 297,62
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00		0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	30,36	10 346,59	10346,587
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	2 669,69	2 669,69
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	17 562,84	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	49 366,23	70 607,16	49 020,495

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	73296,10	137181,94	74309,82

Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Триггер Ай-Ти» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Триггер Ай-Ти» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 137181,94 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Триггер Ай-Ти» на 2020 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

– величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год – 24329,88 тыс. рублей;

- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,0%;
- индекс эффективности операционных расходов – 3,0%;
- индекс изменения количества активов на 2020 год – 5,38%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0394

Материальные затраты. По данным организации расходы по статье составят 47843,87 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 8965,93 тыс. рублей исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Триггер Ай-Ти», должны составить 14219,45 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 14306,33 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 2171,06 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1890,84 тыс. руб., исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 2252,75 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 126,23 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2019 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2020 год с учетом корректировки составят 25289,32 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 34969,55 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 30974,86 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально, в том числе:

- плата за аренду электросетевого оборудования – 30974,86 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования:

- от 31.10.2018 № 9797 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.18 № 9803 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.2018 № 9796 с ЗАО «ППСО» АО «АВИАКОР»;

- от 31.10.2018 № 9801 с ООО «Авиакор-Железобетон»;
- от 31.10.2018 № 9802 с ООО «Авиакор-Железобетон»;
- от 31.10.2018 № 9800 с ООО «НОВЫЙ ГОРОД»;
- от 31.10.2018 № 9799 с АО «СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "КОШЕЛЕВ-ПРОЕКТ САМАРА»;
- от 31.10.2018 № 9793 с ИП КОШЕЛЕВ В.А.;
- от 31.10.2018 № 9794 с ООО «ИНВЕСТОР»;
- от 31.10.2018 № 9810 с АО «СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "КОШЕЛЕВ-ПРОЕКТ САМАРА».

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 735,78 тыс. рублей. В результате анализа представленных расчетов и обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 731,74 тыс. рублей.

Страховые взносы.

По данным ООО «Триггер Ай-Ти» затраты по данной статье должны составить 4322,71 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 4297,62 тыс. рублей или 30,4% от принятых затрат на оплату труда, с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Налог на прибыль. Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 10346,59 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные ООО «Триггер Ай-Ти» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2018 год;
 - показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2018 г.
- Экспертная группа предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2020 год в размере 10346,587 тыс.руб.- величина налога на прибыль по видам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Амортизация основных средств. Заявленная величина составила 2669,69 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных организацией фактических данных по амортизационным отчислениям, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения по данным ООО «Триггер Ай-Ти» в полном объеме.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 49020,49 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

Провести корректировку НВВ в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 не представляется возможным, в связи с началом регулируемой деятельности организации с ноября 2018 года.

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составит 74309,82 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 25289,32 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 49020,49 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 28144,32 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Триггер Ай-Ти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.
2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Триггер Ай-Ти»

ООО «Триггер Ай-Ти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2020	74309,82

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Триггер Ай-Ти» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Триггер Ай-Ти» - АО «Самарская сетевая компания»	343857,18	178,96	0,71240
ООО «Триггер Ай-Ти» - ПАО «МРСК Волги»	343857,18	178,96	0,66340

ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «СК-Энерго»	343857,18	178,96	0,81376
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	343857,18	178,96	0,81453

С 01.07.2020

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Триггер Ай-Ти» - АО «Самарская сетевая компания»	317639,43	165,03	0,69972
ООО «Триггер Ай-Ти» - ПАО «МРСК Волги»	317639,43	165,03	0,61826
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «СК-Энерго»	317639,43	165,03	0,75143
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	317639,43	165,03	0,75108

2. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Триггер Ай-Ти» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина, Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.50.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2022 осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «СтройЭнерго» от 29.04.2019 № 100 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «СтройЭнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 505-49-59
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://stroy-energo63.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СтройЭнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СтройЭнерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СтройЭнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «СтройЭнерго» составит 11,03 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации

		2019 утв.	2020			2021	2022
			Предложения организации	По расчету экспертной группы			
инфляция	%	-	-	3,00%	-	3,70%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	-	3,00%	-	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	587,14	679,73	679,73	-	679,73	679,73
индекс изменения количества активов	%	-	-	-	-	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	-	-	0,75%	0,75%
итого коэффициент индексации		-	-	-	-	1,0059	1,0088

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020			2021	2022
				Предложения организации	Экономически-обоснованные расходы	Базовый уровень расходов		
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	857,47	16 779,90	883,19	884,40	889,61	897,44
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	840,07	15 622,30	865,27	866,46	871,56	879,23
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	17,40	1 157,60	17,92	17,95	18,05	18,21
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 113,77	51 513,00	5 643,42	5 651,17	5 684,46	5 734,48
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 737,41	9 196,70	1 789,54	1 792,00	1 802,55	1 818,41
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	637,13	2 306,00	656,25	657,15	661,02	666,84
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	92,39	96,80	95,16	95,29	95,85	96,69
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	163,50	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	146,67	351,80	151,07	151,28	152,17	153,51

1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	133,20	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	360,00	1 311,40	370,80	371,31	373,50	376,78
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	38,08	249,30	39,22	39,27	39,50	39,85
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	71,50	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	127,30	424,80	131,12	131,30	132,07	133,23
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	949,49	5 083,00	977,97	979,32	985,09	993,76
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	23,49	1 311,40	24,20	24,23	24,37	24,59
1.4	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 414,60	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	1 414,60	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 708,65	78 904,20	8 316,14	8 327,57	8 376,62	8 450,33

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	17,09	9 459,60	448,10	448,10	448,10
2.3.1	в т.ч. электросетевого	тыс.руб.	0,00	3 383,90	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	525,63	15 659,90	1 715,34	1 725,45	1 740,63
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 571,68	25 119,50	2 163,44	2 173,54	2 188,73

№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
---	---------	----------	------	------	------	------	------

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№ п/п	Показатели	Ед изм	2019 утв.	2020		2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 280,33	104 023,70	10 491,01	10 550,16	10 639,06

По расчету ООО «СтройЭнерго» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год должна составить 104 023,70 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 78 904,20 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 25 119,50 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составят 15622,30 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются расходы по данной статье в размере 865,27 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным предприятия расходы по данной статье составят 1157,60 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются расходы по данной в размере 17,92 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** Затраты на оплату труда работников, по расчету ООО «СтройЭнерго», должны составить 51513,00 тыс. руб. исходя из численности ППП 67,4 чел. со среднемесячной оплатой труда 63690,64 руб. Экспертная группа считает возможным принять экономически-обоснованные затраты по данной статье на уровне 5643,42 тыс.руб., исходя из численности ППП 15 чел. со среднемесячной оплатой труда 31352,31 руб.

-- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 9196,70 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются расходы по данной статье в размере 1789,54 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 1414,60 тыс.руб. В связи с отсутствием экономического обоснования расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «СтройЭнерго» определен экспертной группой на уровне 3%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими

органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2020 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 8316,14 тыс. руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 8354,24 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «СтройЭнерго» в расчет тарифов на 2020 год принимается в размере 8327,57 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- *Плата за аренду имущества и лизинг.* Затраты на аренду имущества организацией заявлены на уровне 9459,60 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого оборудования – 3383,90 тыс. руб.

В качестве экономического обоснования расходов по данной статье ООО «СтройЭнерго» представлены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

№9А от 21.02.2018 с ООО "Авто-Транзит-Сервис"

№12 от 16.02.2018 с ИП Чемоданова Ю.В.

№13 от 16.02.2018 с ИП Шарипова Е.С.

№14 от 19.02.2018 с ООО "Красноярское Автотранспортное Хозяйство"

№15 от 27.02.2018 с Физ.Лицо Пронькина Н.В.

№15/1 БП от 27.02.2018 с ИП Бичурин Н.Х.

№17 от 14.03.2018 с ИП Баранов В.И.

№18 от 15.03.2018 с ООО "Большеглушицкий бройлер"

№21 от 21.03.2018 с ООО "Стандарт-Бетон"

№22 от 28.03.2018 с ООО "Империя"

№22/1 от 29.05.2018 с ИП Шмелев А.В.

№23 от 01.06.2018 с ИП Токарева Л.А.

№25 от 31.05.2018 с физ.лицо Филатов А.Л.

№26 от 31.05.2018 с ИП Джафаров М.Н.

№57 от 02.05.2019 с физ.лицо Ефимов А.Е.

№28 от 06.06.2018 с Колхозом "Серп и молот"

№30 от 13.06.2018 с ИП Мелкоян Л.Л.

№31 от 14.06.2018 с физ.лицо Федин Д.Н.

№32 от 19.06.2018 с физ.лицо Девяткин Н.Н.

№33 от 19.06.2018 с физ.лицо Ямщиков А.В.

№34 от 26.06.2018 с ООО "ТНП-сервис"

№35 от 29.06.2018 с физ.лицо Новикова В.Ф.

№36 от 05.07.2018 с ООО "РУС-АВТО"

№37 от 06.07.2018 с физ.лицо Берестова Н.В.

№38 от 19.07.2018 с ЗАО "Партнер"

№40 от 24.07.2018 с ООО "Эксперт"

№41 от 01.08.2018 с ИП Извеков В.М.

№56 от 01.09.2018 с СНТ "Преображенка-Вишня"

№44 БП от 14.08.2018 с сельскохозяйственный производственный кооператив "Вязовское"

- №45 от 14.08.2018 с ИП Абутаевым С.В.
 №55 от 01.02.2019 с физ.лицо Алоян И.Ш.
 №47 от 21.08.2018 с ИП Глава КФХ Христосовым А.И.
 №49 - БП от 05.09.2018 с СДТ "Заречное" Средневолжского Станкостроительного завода
 №50 от 21.09.2018 с ООО "Техтрансстрой-агро"
 №51 БП от 01.11.2018 с ИП главой КФХ Исмоиловым Р.Х.
 №БНР/Р/13/1511/18/Д9 от 08.06.2018 с ООО "Башнефть-Розница"
 №54 от 17.10.2018 ИП Шмелева Г.О.
 №60 от 01.07.2019 с ООО "ЭТС сервис"
 № 57/1 от 22.07.2019 с физ.лицо Палоян К.С.
 №61 бп от 14.08.2018 с ТСН "Каменка-2"
 №55 от 01.12.2018 с физ.лицо Кошелев С.С.
 №56 бп от 01.05.2019 с ФЛ Бозин А.Л.
 №57 бп от 24.06.2019 с физ.лицо Оловенцев И.В.
 №62-БП от 02.08.2019 с СНТ "Локомотив"
 № 63 БП от 16.09.2019 ООО "Юг Поволжье"
 №64 от 28.08.2019 ИП КФХ Пустобаев А.С.
 №65 БП от 17.09.2019 ООО "Пикелянское"
 №68-БП от 17.09.2019 с ФЛ Димитриева Н.Н.
 №D190286130-04 от 18.09.2019 ПАО "МТС"
 №71 от 19.09.2019 ИП Уколов А.А.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В результате анализа представленных документов, с учетом требований пункта 28 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», экспертной группой принимаются в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 448,10 тыс. руб., в т.ч. на аренду электросетевого оборудования – 0 тыс. руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1715,34 тыс. руб. или 30,35 % от принятых затрат на оплату труда.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 2163,44 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составят 10491,01 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2020 год – 8327,57 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 2163,44 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2020-2022 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 8 327,57 тыс. руб.

2021 год – 8 376,62 тыс. руб.

2020 год – 8 450,33 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 2 163,44 тыс. руб.

2021 год – 2 173,54 тыс. руб.

2020 год – 2 188,73 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1001,70 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СтройЭнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СтройЭнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	10 491,01
	2021	10 550,16
	2022	10 639,06

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2020 год	2021 год	2022 год
			4,30574	4,24115	4,17754
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2020 год	2021 год	2022 год
			0,75023	0,73898	0,72789
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2020 год	2021 год	2022 год
			1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ООО «СтройЭнерго»	2020	8,33	X	X	11,03	4,30574	0,75023	1,00000
		2021	X	3	75	11,03	4,24115	0,73898	1,00000
		2022	X	3	75	11,03	4,17754	0,72789	1,00000

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

7. Согласно расчетам экспертной группы в 2020г. ООО «СтройЭнерго» является получателем платежей по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии от смежных сетевых организаций.

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СтройЭнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.51.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО Сетевая компания «Волга» со смежными сетевыми организациями на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО Сетевая компания «Волга» от 27.09.2019 № 17 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО Сетевая компания «Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8(800)201-46-47
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: http://setkomvolga.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Учитывая вышеизложенное ООО Сетевая компания «Волга» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО Сетевая компания «Волга» составит 8,98 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО Сетевая компания «Волга» расходы, относимые на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, должны составить 82 416,19 тыс. руб.

№ п/п	Ед.изм	Базовый период		Отклонение гр. 4 - гр. 5
		По расчету ООО Сетевая компания "Волга"	По расчету экспертной группы	

1		3	4	5	6
1	Сырье, основные материалы	Тыс. руб.	7 238,55	1 431,30	- 5 807,25
2	Вспомогательные материалы	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	из них на ремонт	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	Работы и услуги производственного характера	Тыс. руб.	9 042,82	188,00	- 8 854,82
	из них на ремонт	Тыс. руб.	4 932,82	188,00	- 4 744,82
4	Топливо на технологические цели	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Энергия	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Энергия на технологические цели	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Затраты на оплату труда	Тыс. руб.	24 206,33	8 308,40	- 15 897,93
	из них на ремонт	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	Тыс. руб.	7 358,72	2 525,75	- 4 832,97
	из них на ремонт	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
8	Амортизация основных средств	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие затраты всего, в том числе:	Тыс. руб.	34 569,78	3 321,31	- 31 248,47
9.1	Целевые средства на НИОКР	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.2	Средства на страхование	Тыс. руб.	162,29	0,00	- 162,29
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.6	Водный налог (ГЭС)	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.7.1	Налог на землю	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	Тыс. руб.	34 407,49	3 288,73	- 31 118,76
	в т.ч.	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

9.8.1	Арендная плата	Тыс. руб.	29 668,60	2 760,23	- 26 908,37
10	Итого расходов	Тыс. руб.	82 416,20	15 774,75	- 66 641,45
	из них на ремонт	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
11	Недополученный по независящим причинам доход	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	в том числе:	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.1	- электрическая энергия	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.1.1	производство электроэнергии	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.1.2	покупная электроэнергия	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.1.3	передача электроэнергии	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.2	- тепловая энергия	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.2.1	производство теплоэнергии	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.2.2	покупная теплоэнергия	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.2.3	передача теплоэнергии	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
13.3	- прочая продукция	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

Анализ затрат:

Сырье, основные материалы. По данным организации затраты по данной статье должны составить 7 238,55 тыс. рублей:

Экспертной группой расходы по данной статье принимаются в объеме – 1 431,30 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера. По данным организации расходы по статье должны составить 9 042,82 тыс. руб.

Экспертной группой проведена экспертиза представленной документации и считает возможным принять расходы по данной статье в сумме 188,00 тыс. руб.

Затраты на оплату труда. По расчетам ООО Сетевая компания «Волга» затраты по данной статье должны составить 24 206,33тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 8 308,40 тыс. руб. С численностью персонала 28,83 человека.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. На 2020 год определены экспертной группой исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды 30,4% в сумме 2 525,75 тыс. руб. 0,4% от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Прочие затраты. По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 34 569,78 тыс. рублей. В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 3 321,31 тыс.

Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 29 668,60 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудование в размере 24 995,10 тыс. руб.;

- прочая аренда в размере 4 673,50 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 01.09.2019 № 009/19000 «Сигма Флоу Текник»;
- договор от 01.09.2019 № 007/19000 «НПП Куйбышев Телеком-Метрология»;
- договор от 01.01.2020 № 005/19 000 «Птичник»;
- договор от 01.01.2020 № 025/19000 «Тэтра Ресурс»;
- договор от 01.01.2020 № 012/19000 «Союз прогрессу»;
- договор от 01.04.2019 № 002/19 000 «Энергосоюз»;
- договор от 01.01.2020 № 021/19 000 «Денисенко и партнеры»;
- договор от 01.01.2020 № 022/19АО «1253 ЦРБ РЛВ»;
- договор от 01.01.2020 № 020/19000 «СТРОЙКАБ»;
- договор от 01.08.2019 № 003/19000 «Энергосоюз»;
- договор от 01.06.2019 № 004/19000 «Скорпион»;
- договор от 01.07.2019 № 002/19 000 «Весна»;
- договор от 01.01.2020 № 019/19000 «Птицефабрика Обшаровка»;
- договор от 01.07.2019 № 011/19000 «Степные зори»;
- договор от 01.01.2020 № 006/19000 «Рекорд ГСК»;
- договор от 01.08.2019 № 010/19000 «ТехГеоБур»;
- договор от 01.01.2020 № 027/19000 «Самарская Торговая Компания»;
- договор от 01.01.2020 №015/19 000 «АВБ финанс-7»;
- договор от 01.01.2020 № 014/19000 «АВБ финанс-5»;
- договор от 01.01.2020 № 018/19000 «Поволжский региональный центр»;
- договор от 01.01.2020 № 018/19АО «Волжское отделение Института геологии и разработки горючих ископаемых»;
- договор от 01.01.2020 № 008/19000 «Капелла»;
- договор от 01.01.2020 № 001/19000 «Стройсервис»;
- договор от 01.01.2020 № 028/19000 «Мегастрой 21 века»;
- договор от 01.01.2020 № 029/19АО «БГ ХПП»;
- договор от 01.01.2020 № 031/19АО «Пестравское ХПП»;
- договор от 01.01.2020 № 024/19ИП Чередник ;
- договор от 01.01.2020 № 033/19Евсеев ;
- договор от 27.08.2019 № 001/19000 «Энергосоюз»;
- договор от 01.08.2019 № 007/19000 «Энергосоюз»;
- договор от 01.07.2019 № 003/19000 «Энергосоюз»;
- договор от 01.01.2020 № 016/19000 «РК-Нефтесервис»;
- договор от 01.01.2020 № 017/19000 «РК-Нефтесервис».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 15 774,75 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год	
		По расчету ООО Сетевая компания «Волга»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00	0,00

Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 350,10	0,00
Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	337,50	0,00
Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	1 687,60	0,00

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО Сетевая компания «Волга» составят 6 414,69тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2020 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	15 774,75

На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО Сетевая компания «Волга» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2020 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - АО «Арконик СМЗ»	2 739,87	3,04	0,00725
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	183 245,23	119,68	0,46326
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - АО «Самарская сетевая компания»	183 245,23	119,68	0,40396
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ПАО «МРСК Волги»	183 245,23	119,68	0,43467
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ООО «Энерго»	183 245,23	119,68	0,46326
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ООО «Засамарская сетевая компания»	183 245,23	119,68	0,46327

с 01.07.2020 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	

ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - АО «Арконик СМЗ»	3 106,54	3,71	0,00849
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	178 204,81	120,79	0,45492
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - АО «Самарская сетевая компания»	178 204,81	120,79	0,42077
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ПАО «МРСК Волги»	178 204,81	120,79	0,43665
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ООО «Энерго»	178 204,81	120,79	0,45492
ООО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА» - ООО «Засамарская сетевая компания»	178 204,81	120,79	0,45494

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурьгина
«ПРОТИВ»: -
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.52.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Регион Энерго» со смежными сетевыми организациями на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Регион Энерго» от 31.10.2019 № 14/1019 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Регион Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление №184).

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ;	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8(846)310-08-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.regionenerg.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Учитывая вышеизложенное ООО «Регион Энерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями Постановления № 184.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Регион Энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Регион Энерго» составит 5,96%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Регион Энерго» - 211,64 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Регион Энерго» расходы, относимые на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, должны составить 23 965,6 тыс. руб.

№ п/п		Единица измерения	Базовый период		Отклонение гр. 4 - гр. 5
			По расчету ООО "Регион Энерго"	По расчету экспертной группы	
1		3	4	5	6
1	Сырье, основные материалы	Тыс. руб.	147,00	0,00	- 147,00
2	Вспомогательные материалы	Тыс. руб.			
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
3	Работы и услуги производственного характера	Тыс. руб.	1 774,38	0,00	- 1774,38
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
4	Топливо на технологические цели	Тыс. руб.			
5	Энергия	Тыс. руб.			
5.1	Энергия на технологические цели	Тыс. руб.			
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	Тыс. руб.			
6	Затраты на оплату труда	Тыс. руб.	5 652,00	3 334,06	- 2317,94
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
7	Отчисления на социальные нужды	Тыс. руб.	1 729,51	1 000,22	- 729,29
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
8	Амортизация основных средств	Тыс. руб.			
9	Прочие затраты всего, в том числе:	Тыс. руб.	13 253,00	86,69	- 13 166,31
9.1	Целевые средства на НИОКР	Тыс. руб.			
9.2	Средства на страхование	Тыс. руб.			
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	Тыс. руб.			
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	Тыс. руб.			
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	Тыс. руб.			
9.6	Водный налог (ГЭС)	Тыс. руб.			
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	Тыс. руб.			
9.7.1	Налог на землю	Тыс. руб.			
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	Тыс. руб.			
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	Тыс. руб.	13 253,00	86,69	- 13 166,31
	в т.ч.	Тыс. руб.			
9.8.1	Арендная плата	Тыс. руб.	12 827,12	0,00	- 12 827,12

10	Итого расходов	Тыс. руб.	22 555,89	4 420,97	- 18 134,92
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
11	Недополученный по независимым причинам доход	Тыс. руб.			
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	Тыс. руб.			
13	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	Тыс. руб.			
	в том числе:	Тыс. руб.			
13.1	- электрическая энергия	Тыс. руб.			
13.1.1	производство электроэнергии	Тыс. руб.			
13.1.2	покупная электроэнергия	Тыс. руб.			
13.1.3	передача электроэнергии	Тыс. руб.			
13.2	- тепловая энергия	Тыс. руб.			
13.2.1	производство теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.2.2	покупная теплоэнергия	Тыс. руб.			
13.2.3	передача теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.3	- прочая продукция	Тыс. руб.			

Анализ затрат:

Сырье, основные материалы. По данным организации затраты по данной статье должны составить 147,00 тыс. рублей.

В результате анализа представленных документов заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Работы и услуги производственного характера. По данным организации расходы по статье должны составить 1 774,38 тыс. рублей.

В результате анализа представленных документов заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Затраты на оплату труда. По расчетам ООО «Регион Энерго» затраты по данной статье должны составить 5 652,00 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 3 334,06 тыс. руб. Нормативная численность работников определена в количестве 13 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 21 372,17 руб.

Страховые взносы во внебюджетные фонды.

По данным организации расходы по статье должны составить 1 729,51 тыс. рублей. Экспертной группой затраты по статье определены исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды 30,0% и составили 1 000,22 тыс. руб.

Прочие затраты. По данным организации затраты по данной статье должны составить 13 253,00 тыс. рублей.

В результате анализа представленных документов, экспертной группой расходы по данной статье затрат определены в размере 86,69 тыс. рублей.

Плата за аренду имущества По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 12 827,12 тыс. руб. в том числе аренда офиса в размере 30,00 тыс. руб. и аренда автомобиля в размере 60,00 тыс.руб.

В результате анализа представленных документов заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 4 420,97 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год	
		По расчету ООО «Регион Энерго»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	1 127,79	0,00
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	281,95	0,00
Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	1 409,74	0,00

Прибыль на развитие производства рассматривается при наличии утверждённой в установленном Департаментом порядке, инвестиционной программой на 2020 год. В виду отсутствия утвержденной инвестиционной программы, экспертной группой расходы по данной статье не учитываются.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В связи с началом ведения регулируемого вида деятельности ООО «Регион Энерго» с 2020 года и отсутствия фактических данных за истекший период, учесть данные расходы не предоставляется возможным.

В результате, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2020 год в размере 4 420,97 тыс. руб., в т.ч.: эксплуатационные расходы – 4 420,97 тыс. рублей, прибыль – 0,00 руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Регион Энерго» составят 2 421,69 тыс. рублей.

Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Регион Энерго» на 2020 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2020 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Регион Энерго»:

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2020 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 420,97

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2020 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Регион Энерго» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2020 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Регион Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	112550,28	246,39	0,40360
ООО «Регион Энерго» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	31508,90	13,95	0,20406
ООО «Регион Энерго» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1695116,48	523,21	3,17357

с 01.07.2020 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Регион Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	166904,01	263,75	0,49433
ООО «Регион Энерго» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	63956,21	29,89	0,41160
ООО «Регион Энерго» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1657258,95	540,47	3,13963

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Регион Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Выступил представитель ООО «Регион Энерго» Нетесов А.И. и сообщил о несогласии организации с исключением экспертной группой из необходимой валовой выручки расходов на аренду и ремонт электросетевого оборудования.

Смурыгина Т.О. пояснила, соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент письмом от 05.11.2019 № 24-01/5274 запросил у регулируемой организации документы, подтверждающие начисление амортизации, налога на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи. Организацией вышеуказанные документы в адрес департамента представлены не в полном объеме.

В соответствии с действующим законодательством не принимаются расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально. Кроме того, в сумму арендной платы не принимаются договоры аренды оборудования собственни которго являются единственными потребителями услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием этих объектов.

Кроме того, в соответствии с представленными организациями договорами аренды (субаренды) оборудование передано в исправном состоянии, не требующем проведения ремонтных работ. Так же организацией не предоставлены предписания надзорных органов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 г.

(Смурыгина Т.О.)

ВОПРОС № 3.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям на территории Самарской области, выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Минэнерго РФ от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Приказ ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.11.2017 N 48992);

Приказ ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2020 год»;

Приказ ФАС России от 14.11.2019 № 1508/19 «Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2020 год»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

НВВ сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020год составила 21 354 395 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2020 год составила 9 965 901,86 тыс. рублей. Распределение указанной величины перекрестного субсидирования по уровням напряжения осуществлено в соответствии с требованиями пункта 81(5) Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020

год согласно Приложению.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

4. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 год.

(Смурыгина Т.О.)

ВОПРОС № 4.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлениям и обосновывающим материалам:

1. Филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети» 31.10.2019 №МР6/121/102/962;
2. ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 28.10.2019 №ТЭС-03-01-04/6263
2. АО «ОРЭС – Тольятти» от 29.10.2019 № 3583;
3. ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) от 28.10.2019 № 61-61-07/2839;
4. ООО «Самара сеть» от 08.10.2019 №3324;
5. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» от 28.10.2019 №ИСХ-6981/КБШ НТЭ;
6. ООО «Энерго» от 22.10.2019 №2022;
7. ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 28.10.2019 г. № 2216;
9. Филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» от 26.09.2019 г. УРЛ/030/2944;
10. АО «Самарская сетевая компания» от 30.09.2019 № 15186.

В соответствии с федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации**, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Департамент произвел расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» на основании фактических данных, предоставленных территориальными сетевыми организациями. По результатам расчетов рост отдельных ставок на 2020 год составил до 500% к уровню 2019 года, в том числе по следующим ставкам:

Стандартизированная ставка	Утверждено на 2019 год	По расчету экспертной группы на 2020 год	Рост, %
2.3.1.3.2	1791040,5	4103416,77	229,1
2.3.1.3.3	1859805	3733443,73	200,7
2.3.1.3.4	2111213,06	10552109,1	499,8
3.1.2.2.5	2966806	4313073,24	145,4
3.4	9798677,63	17582997,95	179,4
5.1.1.5	11563,38	16876,16	145,9
5.1.2.6	9673,25	22400,54	231,6

В целях сохранения инвестиционной привлекательности региона, а так же руководствуясь решениями Правительства Российской Федерации о сохранении доступности технологического присоединения к электрическим сетям, на совещании по вопросу проблем тарифного регулирования на 2020 год, прошедшего 10.07.2019 года под председательством и.о. первого вице-губернатора – председателя Правительства Самарской области В.В.Кудряшова, принято решение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 год с ростом, не превышающим прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" к уровню 2019 года.

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год, выполненный экспертной группой в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» экспертная группа департамента предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 год:

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	C ₁ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по	х	руб. за одно присоединение	13627,29	13627,29

	определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):					
1.1.	C _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		x	руб. за одно присоединение	6248,78	6248,78
1.2.	C _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		x	руб. за одно присоединение	7378,51	7378,51
					Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	C ₂ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
	2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
2.1.	2.3.1.3.2		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1918204,38	
2.2.	2.3.1.3.3		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1991851,16	
2.3.	2.3.1.3.4		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1736387,67	
2.4.	2.3.1.3.4		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	2261109,19	
3.	C ₃ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))				
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)				
	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)				
	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	3177449,23	

3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	4094691,11
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	10494383,74
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
4.j		реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
4.j.k		номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВи ниже)	руб./шт. без НДС	314696,55
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	27400,46
5.	С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
5.j		трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.j.k		однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
5.j.k.l		трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	20959,93
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	8137,86
5.3.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5075,26
5.4.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4259,37
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)		СН2	руб./кВт; без	12384,38

		(20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	НДС	
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	10360,05

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С ₁ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб. за одно присоединение, без НДС	13627,29	13627,29
1.1.	С _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб. за одно присоединение, без НДС	6248,78	6248,78
1.2.	С _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение, без НДС	7378,51	7378,51
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	С ₂ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				

	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.	2.3.1.3.2		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1918204,38
2.2.	2.3.1.3.3		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1991851,16
2.3.	2.3.1.3.4		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1736387,67
2.4.	2.3.1.3.4		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	2261109,19
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в гуннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	3177449,23
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	4094691,11
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	8429816,37

4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:			
4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	314696,55
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	27400,46
5.	С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:			
5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	16424,42
5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	12363,03
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6180,74
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	3867,33
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	3977,00
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70

5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
------	----------------	--	----------------------	---------

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С ₁ , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	х	руб./кВт, без НДС	605,02	605,02
1.1.	С _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб./кВт, без НДС	267,20	267,20
1.2.	С _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	руб./кВт, без НДС	337,82	337,82
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	С ₂ , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				

	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.	2.3.1.3.2		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	13948,15
2.2.	2.3.1.3.3		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	13049,32
2.3.	2.3.1.3.4		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	15447,46
2.4.	2.3.1.3.4		СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	6507,00
3.	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	9416,06
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	8631,61
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	10494383,74
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	1670,96
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ),	руб./кВт, без НДС	891,20

		НН (0,4 кВ и ниже)		
5.	С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:			
5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	20959,93
5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	8137,86
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5075,26
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4259,37
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	12384,38
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	10360,05

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица изм-ния	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С ₁ , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб./кВт, без НДС	605,02	605,02
1.1.	С _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб./кВт, без НДС	267,20	267,20
1.2.	С _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб./кВт, без НДС	337,82	337,82
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	С ₂ , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
2.1.	2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	13803,75	
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	17447,29	
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	11079,92	
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	11561,87	
3.	С ₃ , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
3.j	способ прокладки кабельных линий (в граншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))				
3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)				
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)				

	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	3752,84
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2421,21
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	8429816,37
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	1670,96
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	1826,67
5.	С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	16424,42
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	12363,03
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6180,74
5.3.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	3867,33
5.4.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ),	руб./кВт, без НДС	3977,00

		НН (0,4 кВ и ниже)		
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу;

2. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{<150}$, $C_3^{<150}$, $C_4^{<150}$, $C_5^{<150}$ при расчёте платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

$$C_2^{<150} = 0;$$

$$C_3^{<150} = 0;$$

$$C_4^{<150} = 0;$$

$$C_5^{<150} = 0;$$

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } z_i \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{zi} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения,

строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{5i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \times N_i) \times Z_i + (0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \times N_i) \times Z_j), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения (по трассе), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

Z_i – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса

используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
 Z_j - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) + (C_2 \times N_i) + (C_3 \times N_i) + (C_4 \times N_i) + (C_5 \times N_i), \quad (6)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5 – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 3 или приложению № 4 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина,

Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

На этом заседании коллегии было объявлено закрытым.

Врио руководителя департамента

А.А. Гаршина



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО

**КУЙБЫШЕВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ**

Комсомольская пл., 2/3, г. Самара, 443030,
тел.: (846) 303-82-09
e-mail: E-Secretar@kbsb.rzd.ru,
E-Smagina@kbsb.rzd.ru

27 декабря 2019 г. № ИСХ-8543/КБШ НТЭ

На № _____ от _____

Особое мнение

Врио руководителя Департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области

А.А. Гаршиной

Уважаемая Алена Анатольевна!

26 декабря 2019г. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению была ознакомлена с проектом протокола, в котором указана расшифровка расходов, учтенных в составе необходимой валовой выручки на 2020 год, с их обоснованием.

Расходы на 2020 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 292 240,02 тыс.руб., в том числе:

- подконтрольные расходы 122 155,26 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы 168 094,55 тыс.руб.;
- корректировка НВВ 1990,21 тыс.руб.

Выражаю свое несогласие с планируемой к утверждению величиной необходимой валовой выручки Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в части статей затрат «фонд оплаты труда» и «Капитальный ремонт основных средств».

По статье «фонд оплаты труда» Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению заявлена величина 435 069,428 тыс.руб. исходя из среднегодовой фактической численности, подтвержденной статистической отчетностью – 807 человек. В целях подтверждения расходов по данной статье в материалах дела №ИСХ-2455/КБШ НТЭ от 25.04.2019г были предоставлены:

- расчет затрат на оплату труда в границах Самарской области в формате таблицы №П1.16 Методических указаний по расчету цен и тарифов на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2;

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области
тел.: (846) 254-05-08, 254-05-31

Вх. №

6344

27

12

20

19 г.

- штатное расписание;
- коллективный договор;
- распоряжение об индексации заработной платы;
- положение о премировании;
- форма УТО-1 отчет о численности и заработной плате;
- форма П-4 сведения о численности и заработной плате в разрезе субъектов РФ и по видам деятельности;
- расчет нормативной численности;
- тарифные сетки и тарифные ставки по оплате труда.

Дополнительно были направлены (№ИСХ-7604/КБШ НТЭ от 22.11.2019г; №ИСХ-6832/КБШ НТЭ от 24.10.2019г):

- расчет нормативной численности в соответствии с приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 03.04.2000г №68;
- распределение фонда заработной платы в границах Самарской области в разрезе видов оплат;
- информацию о действующих доплатах и надбавках работникам ОАО «РЖД»;
- положение о корпоративной системе оплаты труда работников филиалов и структурных подразделений ОАО «РЖД»;
- распределение численности и фонда заработной платы в границах Самарской области в разрезе должностей согласно штатному расписанию.

Согласно пункту 26 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых соглашений, заключенных организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Уровень средней заработной платы составил 24 832,51 руб. при фактической за 2018 год 42 107,44 руб. По данным Федеральной службы государственной статистики заработная плата по Самарской области по полному кругу организаций за июнь 2019г – 37 697 руб., по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» - 48 635,46 руб.

Дирекцией сформирована долгосрочная программа капитального ремонта объектов электросетевого хозяйства на период 2020-2024 годы. Реализация данной программы позволит снизить эксплуатационные затраты на содержание электросетевого оборудования, снизить потери электрической

энергии при ее транспортировке, кроме того реализация мероприятий влечет за собой повышение качества и надежности оказываемых услуг.

Предусмотрено проведение работ на общую сумму 103 626,40 тыс.руб. по линиям электропередач 6-10кВ, 0,4кВ, оборудованию тяговых и трансформаторных подстанций.

В материалах к заявлению об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии были направлены перечни объектов капитального ремонта участвующих в передаче электрической энергии сторонним потребителям на период 2020-2024гг, а также к перечню мероприятий на 2020 год представлены инвентарные карточки основных средств, акты о продлении назначенного срока службы, акты обследования, дефектные акты объектов капитального ремонта. Локальные сметы на объекты капитального ремонта, участвующих в передаче электрической энергии сторонним потребителям на 2020 год были направлены письмом от 30.09.2019г №ИСХ-615/КБШ НТЭ.

Проведение капитального ремонта указанных объектов электросетевого комплекса Дирекции будет осуществляться подрядным способом.

Расходы на ремонт основных средств учитываются регулирующим органом в соответствии с п. 25 Основ ценообразования № 1178, на основании:

- 1) нормативов расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом";
- 2) цен, указанные в пункте 30 Основ ценообразования.

Исходя из вышеизложенного, просим повторно рассмотреть обоснование величины фонда оплаты труда и затрат на капитальный ремонт для утверждения в составе необходимой валовой выручки на 2020 год.

Заместитель начальника дирекции



В.Г. Копылов

26.12.2019 № 635-ТР

На № _____ от _____

вруко Руководителя Департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области
Гаршиной А.А.

Особое мнение к делу по установлению
тарифов на услуги по передаче
электроэнергии на 2020 год

Уважаемая Елена Анатольевна!

ООО «Триггер Ай-Ти» (далее – Общество) 26.12.2019 г. ознакомлено с материалами дела по установлению тарифов на услуги по передаче на 2020 год и считает необходимым выразить особое мнение относительно размера необходимой валовой выручки (далее - НВВ).

1. В связи с тем, что статус территориальной сетевой организации ООО «Триггер Ай-Ти» получен 07 декабря 2018 года, в первый 2019 год первого долгосрочного периода регулирования ООО «Триггер Ай-Ти» был утвержден недостаточный уровень Подконтрольных расходов. Так как уровень подконтрольных расходов сохраняется при долгосрочном периоде, на 2020 год рассчитанный Департаментом размер Подконтрольных расходов в НВВ недостаточен для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по статьям:

1.1. Расходы на оплату труда, страховые взносы в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФ ОМС и ТФ ОМС и ОС ИС.

1.1.1. Численность персонала компании. Исходя из расчета нормативной численности персонала, подготовленного в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу №68 от 03.04.2000 г. ООО «Триггер Ай-Ти», представленного в материалах тарифного дела на 2020 год, необходимая численность компании для осуществления регулируемого вида деятельности по оказанию услуг по передаче, составляет 84 человека. Увеличение нормативной численности на 2020 год по сравнению с 2019 (на 2019 год нормативная численность составляла 82 человека) на 2 человека связано с увеличением условных единиц в 2018, 2019 годах.

Численность персонала, принятая Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области (далее – Министерства) при установлении НВВ на первый 2019 год долгосрочного периода регулирования составляет 51 чел. Особым мнением от 26.12.2018 г. Исх. № 70-ТР было заявлено, что данная численность является недостаточной и не позволит качественно осуществлять деятельность Общества в полном объеме. Применение заниженной базы подконтрольных расходов при регулировании на 2020 год приведет к превышению расходов над установленным НВВ и необходимости кредитования. В целях снижения расходов на планово-предупредительные работы, ООО «Триггер Ай-Ти» выведена данная функция на аутсорсинг, проведена процедура закупки в соответствии с требованиями

Федерального закона №223-ФЗ от 18.07.2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» Самарской области
тел.: (846) 254-05-08, 254-05-31

Вх. №

6341

1

« 27 » 12 20 19 г.

период. ООО «Триггер Ай-Ти», после обмена претензиями (Позиция ООО «Триггер Ай-Ти»: неправомерность выставления полного объема потерь электрической энергии в качестве потребленного этими сетями объема), данный объем был оплачен. После получения статуса сетевой организации, на правах сетевой организации, с января 2019 года ООО «Триггер Ай-Ти» осуществлен полный циклический съём показаний приборов учета своей зоны деятельности. В результате Объемы полезного отпуска значительно увеличились в период с января по апрель 2019 года, и превышали отпуск в сеть. Таким образом за данный период потери в сетях ООО «Триггер Ай-Ти» были «нулевыми», а полезный отпуск приравнивался к отпуску в сеть в соответствии с ППРФ 442. То есть, ООО «Триггер Ай-Ти» выявил полный объем электрической энергии, предъявленный ему к оплате за ноябрь и период с 01 по 06 декабря 2018 года. С учетом действующей методики долгосрочного регулирования, так как на протяжении всего срока регулирования сохраняется нормативный процент потерь, к объему фактического полезного отпуска 2019 года, который уже содержал в себе полный объем входа в сеть ноября 2018 года, добавлен нормативный объем потерь, в итоге увеличив объем отпуска в сеть электрической энергии на 20 млн. кВт.ч. Учитывая завышенную структуру отпуска и передачи электрической энергии, в отношении ООО «Триггер Ай-Ти» завышены индивидуальные тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, по которым плательщиком является ООО «Триггер Ай-Ти» в связи с чем, ООО «Триггер Ай-Ти» не получит установленного НВВ.

В связи с проведенной работой по сокращению экономически обоснованных расходов путем вывода на аутсорсинг оперативно-технического обслуживания, прошу рассмотреть возможность увеличения необходимой валовой выручки ООО «Триггер Ай-Ти» на 2020 год на 45 529,19 тыс. руб., привести структуру отпуска и передачи электрической энергии в отношении ООО «Триггер Ай-Ти» в соответствие с утвержденным Сводным прогнозным балансом и, соответственно, скорректировать индивидуальные тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями.

Учитывая изложенное, прошу Вас приобщить настоящее Особое мнение ООО «Триггер Ай-Ти» к протоколу заседания Коллегии Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области 27.12.2019.

Генеральный директор



Е.В. Жарков



РОССЕТИ

ВОЛГА

Самарские сети

Филиал публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги» -
«Самарские распределительные сети»
Россия, 443068 г. Самара,
ул. Ново-Садовая, д.106, корп. 133
Сайт <http://www.mrsk-volgi.ru>

тел. +7 (846) 339-33-59
факс +7 (846) 339-32-82
email office@samara.mrsk-volgi.ru

№ МР6/101/102/101 от 27.12.2019

На №

от

Врио руководителя
департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области

А.А. Гаршиной

Особое мнение

филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» по вопросу установления на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области и необходимой валовой выручки филиала, рассматриваемому на заседании коллегии Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019г.

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» (далее по тексту – филиал ПАО «Россети» - «Самарские сети») 26.12.2019 ознакомился с Экспертным заключением Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее Департамент) по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала, а также проектами приказов об установлении в регионе на 2020 год единых котловых и индивидуальных тарифов и выражает особое мнение по данному вопросу.

В целях тарифного регулирования на 2020 год филиалом ПАО «Россети» - «Самарские сети» в адрес Департамента были направлены данные по форме П 1.30, которые были приняты для тарифного регулирования не в полном объеме. В связи с этим недополученная выручка по индивидуальным тарифам по доходным для филиала территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) составила более 82 млн.руб.

Наиболее существенные отклонения ожидаемых показателей от утвержденных в ТБР по доходным ТСО представлены ниже:

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области	
тел.: (846) 254-05-08, 254-05-31	
Вх. №	<u>6357</u>
« <u>27</u> »	<u>12</u> 20 <u>19</u> г.

* 105875 *

Мощность по потребителям, рассчитываемым по двухставочному варианту «котлового» тарифа, рассчитанная по ЧЧИМ тарифно-балансового решения составляет 823 МВт. При этом, ожидаемая мощность по данным потребителям составляет 767 МВт. Таким образом, мощность по потребителям, рассчитываемым по двухставочному варианту «котлового» тарифа завышена. Около 65% полезного отпуска по «котловым» потребителям приходится на потребителей, рассчитываемым по двухставочному варианту «котлового» тарифа.

В соответствии с Экспертным заключением технологический расход электрической энергии – потери в электрических сетях филиала ПАО «Россети» - «Самарские сети» на 2020 год составляют 790 736 тыс. кВтч (4,35%), расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потери) определены в объеме 2 158,17 млн. руб.

В сводном прогнозном балансе на 2020 год, утвержденном приказом ФАС России от 28.11.2019 № 1567/19-ДСП, технологический расход электрической энергии (потери) определен в объеме 803 550 тыс. кВтч.

Ожидаемые данные о цене покупки за 2019 год составили:

Наименование показателей	1 полугодие 2019 год	2 полугодие 2019 год	ИТОГО 2019 год
Цена покупки потерь(руб/МВтч.)	2 860,78	3 116,70	2 988,02
Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности)	2 629,70	2 672,76	2 651,2
Сбытовая надбавка	228,04	441,11	333,9
Услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии потребителям	3,05	2,82	2,9

Таким образом, при расчете стоимости электроэнергии, приобретаемой на технологические потери на 2020 год, Департаментом не учтен рост средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии произошедший в 2019 году, а также не учтена индексация цены на 2020 год. В связи с этим, при регулировании филиал ПАО «Россети» - «Самарские сети» получит выпадающие доходы, связанные с затратами на компенсацию потерь в размере 555,23 млн.рублей.

Наименование показателей	ИТОГО 2020 год по данным тарифного регулирования	ИТОГО 2020 год ожидаемые данные	Объем недополученных затрат
Объем потерь (млн. кВтч.)	790,7358	803,55	
Цена покупки потерь(руб/МВтч.)	2 729,32	3 376,77	
Расходы на покупку потерь (млн. руб.)	2 158 174	2 713 404	555,23

Тарифная (плановая) структура полезного отпуска населению по филиалу ПАО «Россети» - «Самарские сети» перераспределена в сторону увеличения полезного отпуска по более высокому тарифу (население с газовыми плитами и приравненные к нему потребители), что не подтверждается фактическими данными за предыдущие периоды регулирования.



ОБОРОНЭНЕРГО

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
филиал «Уральский»

Ленина пр., д. 50, Б
Екатеринбург, 620075
Тел.: +7 (343) 270-22-45
E-mail: info@ur.oen.su

<http://www.oboronenergo.su>

ОКПО 66797684, ОГРН 1097746264230,

ИНН 7704726225, КПП 667243001

27.12.2019 № УРЛ/0301 56

На № _____ от _____

О направлении особого мнения

Руководителю департамента
ценового и тарифного
регулирования
Самарской области
А.А.ГАРШИНОЙ

ул. Садовая, 292,
г. Самара, 443001

*Урл № 0301
613259
м. 27.12.19*

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго»

Рассмотрев Проект по расчету необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы, представленный Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области, филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» выражает свое мнение.

1. Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области при расчете затрат на оплату труда исходил из расчета нормативной численности -75 человек и среднемесячной заработной платы – 25010,13 рублей.

Средняя заработная плата определена регулятором исходя из ставки рабочего 1 разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением - 8030 рублей. При этом не учтен размер индексации размера ММТС, предусмотренный тем же Отраслевым соглашением, а так же распорядительными документами общества. Копии документов и расчет затрат на оплату труда, с учетом действующих распорядительных документов приобщены к материалам дела.

Кроме того сообщаем, что согласно информации Росстата размер средней начисленной заработной платы в целом по Самарской области на

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области
тел.: (846) 254-05-08, 254-05-31

Вх. №

0354

«

27»

»

12

г.

20

19

г.

период – сентябрь-2019 года составляет 34857 тыс. рублей в месяц, а по виду деятельности «обеспечение электрической энергией – 46915 рублей.

Считаем, что уровень заработной платы, примененный к филиалу неоправданно занижен, и настаиваем на рассчитанной филиалом величине среднего уровня заработной платы – 36463,42 рубля в месяц. При этом, с учетом нормативной численности, установленной регулирующим органом 75 человек, фонд оплаты труда составит – 32817,1 тыс. рублей.

2. При расчете страховых взносов во внебюджетные фонды на 2020 год регулятором учитывался средний фактический процент отчислений, сложившийся в 2018 году – 24,75%.

По данному вопросу поясняем следующее.

В 2018 году в результате ликвидации филиала «Приволжский» и присоединения к филиалу «Уральскому» произошло сокращение сотрудников. Согласно п.п.2п.1 ст. 422 Налогового Кодекса РФ выплаты сотрудникам, уволенным при сокращении штата не облагаются налогом.

В результате чего применение среднего фактического процента отчислений, сложившегося в 2018 году не корректно.

Прилагаем расчет фактического процента страховых отчислений по Самарской области с учетом льгот, установленных Налоговым Кодексом РФ.

Просим при расчете страховых взносов во внебюджетные фонды на 2020 год применить для филиала 30,19 % к установленному ФОТ.

3. Проектируемые регулятором затраты по статье сырье и материалы на 2020 год приняты исходя из ожидаемой величины затрат за 2019 год с учетом фактических показателей 9 месяцев текущего года. При этом фактически понесенные затраты последнего полного истекшего периода - 2018 года, равно как и предыдущих периодов к учету приняты не были.

В среднем за три предыдущих планированию периода (факт за 2017, 2018, и ожидаемое значение за 2019 годы) материальные затраты составят 4937,03 тыс. рублей, с учетом индекса потребительских цен (1,03) – 5085,1 тыс. руб.

Просим учесть в НВВ на 2020 год затраты по статье сырье и материалы в сумме 5085,1 тыс. рублей.

4. По статьям «Расходы на командировки», «Услуги связи», «Расходы на подготовку кадров». Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области за основу приняты затраты исходя из величины ОНР, установленной на последний год текущего ДНР, без учета фактически понесенных затрат филиала в 2018 году.

Данные статьи затрат относятся, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче

электрической энергии, к подконтрольным расходам, уровень которых на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования устанавливается методом экономически обоснованных расходов, при котором учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

Считаем, что при установлении НВВ на 2020 год по вышеперечисленным статьям затрат необходимо исходить из фактически понесенных затрат по результатам деятельности за предшествующий периоду регулирования отчетный год.

5. Согласно пункту 1 статьи 542 Гражданского кодекса Российской Федерации качество подаваемой электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами, иными обязательными правилами или предусмотренным договором энергоснабжения.

Нормативным документом, устанавливающим обязательные требования к показателям качества и безопасности электрической энергии, и на предмет соответствия которым проводится обязательная сертификация указанной продукции, является ГОСТ 32144-2013, в пунктах 4.2.1 и 4.2.2 которого приведены значения показателя качества электроэнергии.

Из системного толкования части 1 статьи 542 Гражданского кодекса Российской Федерации, статей 3, части 1 статьи 38 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту - Закон об электроэнергетике), статьи 34, части 3 статьи 46 Федерального закона от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (далее по тексту - Закон № 184-ФЗ), части 4 статьи 7 Закона Российской Федерации от 07.02.1992 г. № 2300-1 «О защите прав потребителей», раздела 0110 Единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 982, Правил проведения сертификации электрооборудования и электрической энергии, утвержденных постановлением Госстандарта России от 16.07.1999 г. № 36, Правил сертификации электрической энергии, утвержденных приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2018 г. № 1038-ст следует, что сетевая организация обязана иметь сертификат соответствия передаваемой электрической энергии потребителям императивным требованиям - ГОСТам.

Исходя из вышесказанного, затраты на проведение обязательной сертификации, соблюдение государственных стандартов находится в сфере прямого контроля сетевой организации.

Данная позиция подтверждается судебной-арбитражной практикой, касающейся привлечения сетевых компаний к административной ответственности по основаниям 4.1 ст. 14.43 Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (далее по тексту - КоАП РФ) (вменяемый состав за отсутствие сертификата соответствия), а также по ч.15

ст. 19.5 КоАП РФ (неисполнение требований по выполнению предписаний контролирующего органа). В частности:

1. Постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа по делу № А53-25287/2018 от 02.04.2019 г.

2. Постановление Верховного суда Российской Федерации № 307-АД 16-13369 от 24.10.2016 г.

3. Постановление Верховного суда Российской Федерации № 310-АД16-6323 от 27.06.2016 г.

4. Определение Верховного суда Российской Федерации № 308-КГ 15-9067 от 04.08.2015 г.

5. Определение Верховного суда Российской Федерации № 305-АД17-20505 от 16.01.2018 г.

Суды признали наличие вины Общества в совершении вмененного правонарушения, указав на то, что им не были приняты все зависящие меры по контролю за качеством электрической энергии, передаваемой посредством сетей конечным потребителям.

Копии указанных документов были направлены в Ваш адрес письмом № УРЛ/030/3015 от 03.10.2019 г.

По мнению Общества, затраты по сертификации должны относиться к расходам, связанным с производством и реализацией, и входить в состав подконтрольных расходов в соответствии с п. 2 «Общих положений» Основ ценообразования: «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях».

В письме № УРЛ/030/3015 от 03.10.2019 г. Общество предоставило расчет затрат по сертификации на 2020-2024 годы (с приложениями), основанный на коммерческих предложениях пяти организаций, имеющих право выполнять работы по сертификации электрической энергии. Расходы на оказание услуг сертификации и проведение инспекционного контроля электрической энергии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» в границах Самарской области составят:

(тыс. руб.)

2020год	2021год	2022год	2023год	2024год
449,14	462,44	476,13	490,22	504,73

Общество просит учесть данные затраты в составе подконтрольных

расходов на 2020-2024 гг.

6. В проекте НВВ на 2020 год, представленном регулирующим органом, исключены из экономически обоснованных расходов расходы на аренду имущества.

В соответствии с п.28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2011г. №1178 (далее- Основы ценообразования) «Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящиеся к арендованному имуществу». Пунктом 4 приложения №7 к Основам ценообразования, раскрывающего особенности применения метода долгосрочной индексации НВВ, указывается на то, что расходы, связанные с арендой имущества и лизинговым платежом, включаются в НВВ регулируемой организации, осуществляющей деятельность по производству электрической энергии (мощности), в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень расходов, связанных с арендой имущества, или лизинговых платежей определяется исходя из принципа возмещения арендодателю, или лизингодателю амортизации, рассчитанной в соответствии с п.27 Основ ценообразования, а также налога на имущество организаций и земельного налога.

На основании вышеуказанного просим отнести расходы по аренде имущества в части компенсации расходов по амортизации и налогам в размере 1063,8 тыс. рублей к экономически обоснованным расходам и учесть в составе НВВ на 2020 год.

В качестве обосновывающих документов прилагаем договоры аренды с доп. соглашениями, свидетельства о государственной регистрации права собственности, акты и счета фактуры, справку о начислении амортизации и налогах, распределение затрат по аренде имущества по регионам деятельности.

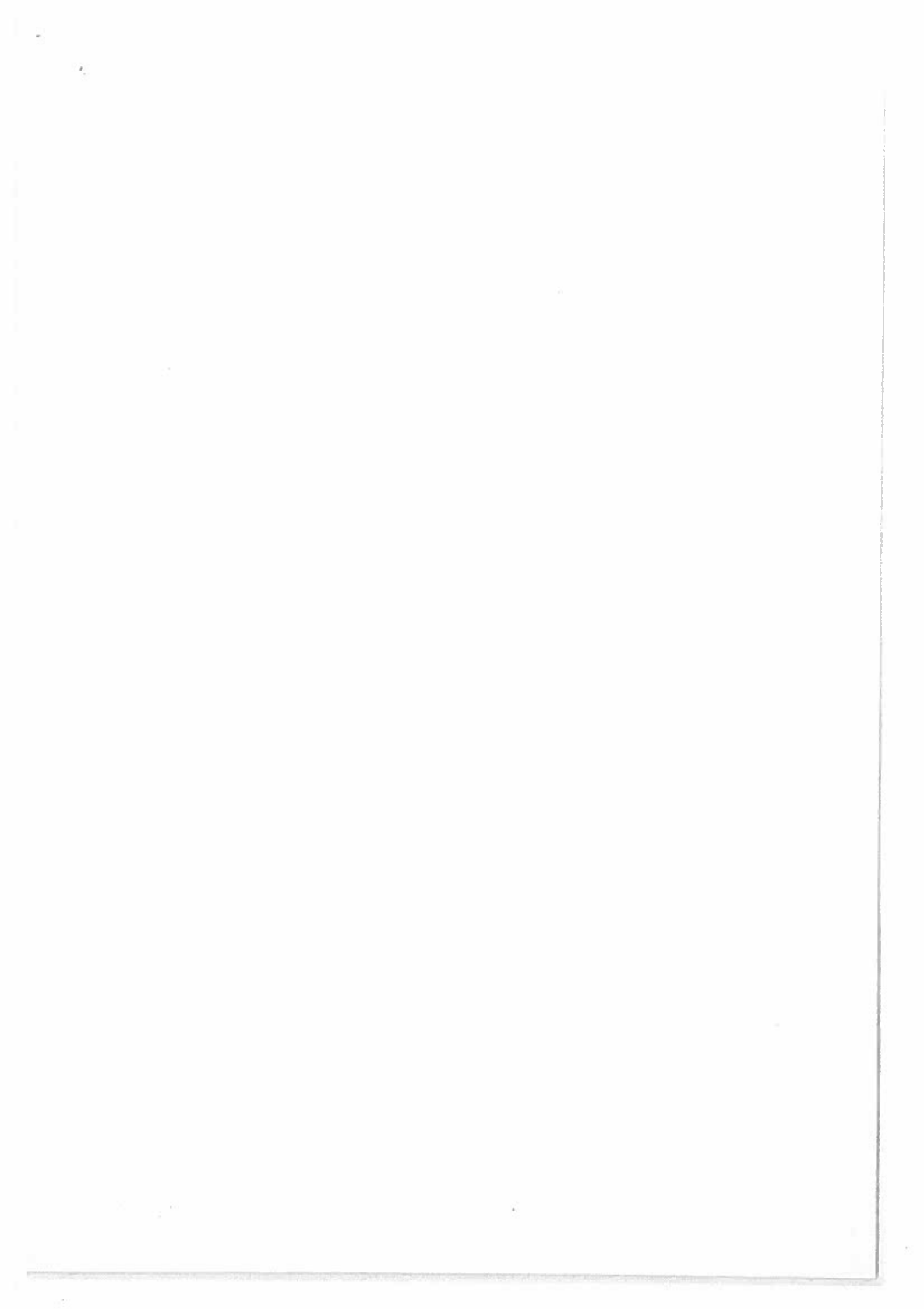
Приложения: рассчитаны

1. Пакет обосновывающих материалов, на 38-ми листах;
2. Расчет фактического процента страховых отчислений с расчетной ведомостью, на 3-х листах.

И.о. заместителя директора по экономике и финансам




И.А. Кривцова



Расчет фактического процента страховых отчислений по Самарской области

Факт 2018 года			
Расходы на оплату труда, тыс.руб.		Налоги с ФОТ, тыс.руб	сложившийся % отчислений
Счет 20	30 913,31	7 647,40	24,74
в т.ч.			
ФОТ (облагаемый налогом)	25 328,74	7 647,40	30,19
Выплаты при увольнение (не облагаемые налогами с ФОТ) согл. п.п.2 п.1 ст.422 Налогового Кодекса РФ	5 584,58		0,00

Начальник
Планово-экономического
отдела
Кривцова И.А. 

Расчетная ведомость организаций

Период: 2018 г.

Группировки строк: Подразделение организации; Сотрудник;

Подразделение организации		Выходное пособие при увольнении (ст.178 ТК)	Сохраняемый заработок на время трудоустройства
№ п/п	Сотрудник	Сумма	Сумма
Аппарат управления		1 556 217,18	3 854 183,15
Аппарат управления		330 319,27	708 420,38
3	Кирилин Андрей Васильевич	105 470,80	237 309,30
5	Павлов Вадим Иванович	224 848,47	471 111,08
Группа делопроизводства		65 132,55	121 769,55
11	Павлова Марина Алексеевна	65 132,55	121 769,55
Группа диспетчерского обеспечения		48 865,80	53 752,38
15	Лоскутов Александр Михайлович	48 865,80	53 752,38
Группа имущественных отношений		110 053,51	219 003,06
17	Валитова Гулия Локмановна	58 717,05	123 026,20
18	Прокофьева Изидя Ахмадулловна	51 336,46	95 976,86
Отдел по транспорту электроэнергии		175 707,20	395 341,20
25	Выволокина Наталья Владимировна	45 497,40	102 369,15
26	Ершов Сергей Александрович	77 198,00	173 695,50
30	Пантелеева Виктория Андреевна	53 011,80	119 276,55
Отдел по управлению персоналом		60 438,48	112 993,68
33	Коннов Артур Самвелович	60 438,48	112 993,68
Отдел технологических присоединений и капитального строительства		50 703,00	136 581,75
46	Черевичко Владимир Владимирович	60 703,00	136 581,75
Отдел хозяйственного и материально-технического обеспечения		107 140,40	241 065,90
48	Быков Александр Павлович	45 929,60	103 341,60
49	Воинова Анна Владимировна	23 976,80	53 947,80
51	Илюхина Евгения Александровна	37 234,00	83 776,50
Планово-экономический отдел		221 485,80	484 248,06
60	Андреев Максим Александрович	75 624,00	
62	Глубокова Евгения Александровна		98 653,81
63	Каримова Ирина Зайнуллаевна	50 098,20	116 355,15
64	Клиновская Людмила Владимировна	44 244,20	99 549,45
65	Свищева Татьяна Михайловна		55 771,00
66	Уланова Наталья Викторовна	51 519,40	115 918,65
Производственно-технический отдел			210 033,16
67	Милевский Петр Григорьевич		76 861,47
68	Тушин Николай Николаевич		133 171,69
Производственно-эксплуатационная служба		267 579,79	560 914,81
69	Белюков Андрей Сергеевич	50 306,60	103 725,45
71	Косоватова Екатерина Валериевна	83 281,39	155 699,99
72	Согонов Олег Владимирович	47 618,20	107 140,95
73	Станченков Денис Иванович	41 769,80	93 982,05
74	Чиркова Оксана Сергеевна	44 603,80	100 366,37
Служба релейной защиты и автоматики			51 359,66

77	Трифонов Антон Михайлович		51 359,66
Управление бухгалтерского и налогового учета		108 791,38	203 392,58
81	Олякова Светлана Евгеньевна	50 003,61	93 485,01
86	Циглер Светлана Константиновна	58 787,77	109 907,57
Управление обеспечения производства			355 306,98
Отдел хозяйственного и материально-технического обеспечения			86 026,20
87	Рожнов Николай Николаевич		86 026,20
Управление обеспечения производства			132 835,90
88	Лазарев Сергей Олегович		132 835,90
Юридический отдел		117 813,82	136 444,88
89	Грициненко Евгения Викторовна	65 121,42	136 444,88
Район электрических сетей "Самарский"			174 178,10
Группа эксплуатации и ремонтов объектов электросетевого хозяйства			57 642,64
270	Бахолдин Денис Александрович		57 642,64
Отдел обеспечения производства			50 000,73
310	Саргсян Арам Бабкенович		50 000,73
Производственный участок "Роцинский"			8 570,98
330	Луценко Галина Александровна		8 570,98
Производственный участок "Сызранский"			57 963,75
342	Куликов Михаил Юрьевич		57 963,75
Итого		1 556 217,18	4 028 361,25

5 584 578,43

Начальник
Планово-экономического
отдела
Кривцова И. А. 