ООО «Ставропольская Электросеть»

ИНН 6323083767 КПП 638201001 ОГРН 1056320196567
р/с 40702810354400043538 в Поволжский банк ПАО «Сбербанк» г. Самара
к/с 30101810200000000607 БИК 043601607
E-mail: info@stavrelektro.ru
Адрес: РФ 445143, Самарская область, Ставропольский р/н
с.п. Подстепки, переулок Калиновый д. 5

Исх. № 52 от 26.04.2019г.
На № _____ от _____

Руководителю Департамента
ценового и тарифного
регулирования
Самарской области
А.А. Гаршиной

Заявление
об установлении тарифов на передачу электрической энергии

В соответствие с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года №1178, прошу Вас открыть дело по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год для ООО «Ставропольская электросеть» в соответствии с Регламентом установления цен (тарифов), утвержденным Приказом ФСТ России от 28.03.2013 №313-э.

Прошу Вас установить на 2020 год индивидуальные межсетевые тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями:

- ОАО «МРСК Волги»;
- ООО «Самарская электросетевая компания»;
- ОАО «Самарская сетевая компания».

Сообщаю следующие данные о территориальной сетевой организации:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Ставропольская электросеть»
Сокращенное наименование	ООО «Ставропольская электросеть»
ИНН	6323083767
КПП	638201001
ОКАТО	-
ОКПО	-
ОКВЭД	40.10.5
ОКОГУ	-

ОКФС	-
ОКОПФ	-
Юридический адрес	445019, РФ, Самарская обл., Ставропольский р-н, с. Подстепки, пер.Калиновый, д.5
Фактический адрес	445019, РФ, Самарская обл., Ставропольский р-н, с. Подстепки, пер.Калиновый, д.5
Электронный адрес	gubin-av@yandex.ru
Телефон	(8482) 78-59-19, 89272685919
Руководитель	Губин Александр Васильевич
Главный бухгалтер	Иглина Светлана
Лица, ответственные за подготовку документов	Губин Александр Васильевич
Регулируемые виды деятельности	передача электрической энергии, технологическое присоединение
Налоговый режим	упрощенная система налогообложения
Созданы филиалы	нет
Основание для предоставления материалов на тарифное регулирование	необходимость утверждения тарифов на 2020 год

Приложение на листах.

Директор
ООО «Ставропольская электросеть» А.В. Губин

№ п/п	Наименование документа	страница
1.	Заявление об открытии дела	-
2.	Экономическое обоснование расчета тарифов на передачу электроэнергии	1
3.	Количество активов	4
4.	Таблица №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	5
5.	Таблица №П2.2 Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов 0,4-20 Кв в условных единицах	6
6.	Протяженность электрических сетей	7
7.	Состав электротехнического оборудования	8
8.	Система у.е. для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения (приложение №1 и №2)	9
9.	Структура полезного отпуска электрической энергии	13
10.	Таблица №П1.4. Баланс электрической энергии в сети ВН, СНI, СНII и НН	14
11.	Таблица №П1.5. Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (региональные электрические сети)	15
12.	Таблица №П1.5. Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО	16
13.	Таблица №П1.6. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО	17
14.	Таблица №1.10. Баланс электрической энергии в сетях ВН, СНI, СНII и НН	18
15.	Таблица №П1.12. Расчет стоимости покупной энергии на технологические цели ЭСО (ПЭ)	19
16.	Расчет НВВ сетевой организации	20
17.	Таблица №П1.15. Смета расходов (передача электроэнергии)	21
18.	Таблица №П 1.18.2. Калькуляции расходов, связанных с передачей электрической энергии по ЭСО (по региональным электрическим сетям)	22
19.	Таблица №П1.16. Расчет расходов на оплату труда рабочих	23
20.	Таблица №П1.16. Расчет расходов на оплату труда линейного персонала	24
21.	Таблица №П1.16. Расчет расходов на оплату труда АУП	25
22.	Таблица №П1.17. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов	26
23.	Таблица №П1.17.1 Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям	27
24.	Таблица №П1.20. Расчет источников финансирования капитальных вложений	28
25.	Таблица №П1.21.1 Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии ЭСО	29
26.	Таблица №П1.20.3 Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии)	30
27.	Таблица №П1.21.3 Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии ЭСО	31

28.	Таблица №П1.24 Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ЭСО	32
29.	Таблица №П1.25 Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	33
30.	Таблица №П1.27 Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей ООО «Ставропольская электросеть»	34
31.	Расчет нормативной численности работников предприятия	36
32.	План общехозяйственных расходов	42
33.	План цеховых расходов	44
34.	Расшифровка выпадающих расходов	45
35.	Расчет выпадающих расходов от ТП льготных категорий потребителей за 2017 и 2018 годы	46
36.	Информация по величине арендной платы за владение и (или) пользование имуществом	48
37.	Скриншот с Сайта об опубликовании проекта тарифа	54

Экономическое обоснование (пояснительная записка) расчета тарифов на передачу электроэнергии по ООО «Ставропольская электросеть» на 2020 год.

1. Баланс электроэнергии.

В 2020 году планируется поступление в электрические сети ООО «Ставропольская электросеть» на СН2 20,404 млн.кВт.час. электроэнергии, в том числе:

- от ОАО «МРСК Волги» - 10,566 млн.кВт.час.;
- от ООО «СамЭСК» - 7,052 млн.кВт.час;
- от ЗАО «ССК» - 2,786 млн.кВт.ч..

В 2020 году отпуск электроэнергии конечным потребителям ОАО «Самараэнерго» составит 19,636 млн.кВт.час., в том числе населению и приравненным к ним потребителям – 19,170 млн.кВт.час.

В 2020 году расчетные технологические потери ООО «Ставропольская электросеть» составят 3,76% к отпуску в сеть или 0,767 млн.кВт.час.

2. Материалы.

В статью «Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» входят затраты на запчасти, ГСМ и материалы, необходимые для обслуживания оборудования. Затраты на данную статью составят 619,46 тыс.руб., рассчитанные путем индексации утвержденных значений.

3. Работы и услуги производственного характера.

Состояние вновь принятых основных фондов характеризует высокий коэффициент износа. Поэтому в целях поддержания оборудования в работоспособном состоянии необходимо проводить текущий и капитальный ремонт.

Капитальный ремонт выполняется подрядным способом и эксплуатационным персоналом в соответствии с требованиями системы планово - предупредительных ремонтов, а также по результатам осмотров и обходов электрооборудования.

В связи с тем, что работы и услуги производственного характера и материальные затраты на 2016 год были утверждены в размере 81,91 тыс.руб., на 2017 год – в сумме 429,34 тыс.руб., а фактически составили за 2016 год 3032,36 тыс.руб., за 2017 год – 1021,2 тыс.руб. Отклонения в сумме 3542,31 тыс.руб. включены в выпадающие доходы предприятия.

В проект тарифа на 2020 год затраты на ремонты не предусмотрены, так как не утверждены на 2019 год, а по факту будут включаться в выпадающие доходы в последующие периоды.

4. Затраты на оплату труда.

Осуществление обходов и осмотров, а также выполнение текущего ремонта сетей и оборудования планируется хозспособом. Для выполнения указанных работ планируется численность рабочих в количестве 3 человек. Расчет фонда оплаты труда производственных рабочих выполнен с учетом утвержденной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда с учетом коэффициента-дефлятора 11,1% на 2020 год. Исходя из перечня производства необходимых работ, определен средний 4 разряд рабочего.

Месячные размеры средств, направляемых на премирование работников и другие выплаты составят 50% от тарифной ставки.

Общий фонд оплаты труда по производственным рабочим на 2020 год запланирован в размере 888,559 тыс.руб.

В расчет ФОТ включена численность линейного персонала в составе 3 человек. Фонд оплаты труда линейного персонала запланирован в размере 1002,82 тыс.руб.

Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала запланирован в размере 878,987 тыс.руб. Численность АУП составит 2 человека.

Всего фонд оплаты труда работников на 2020 год планируется в размере 2770,37 тыс.руб.

5. Отчисления на социальные нужды.

Взнос во внебюджетные фонды (страховые взносы) на 2020 год исчислен в размере 30,4% от начисленного фонда оплаты труда,
в том числе:

- отчисления в пенсионный фонд - 22,0 %
- фонд социального страхования - 2,9 %
- федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 2,1 %
- территориальный фонд обязательного медицинского страхования - 3,0 %
- фонд социального страхования от несчастного случая - 0,4 %

На 2020 год отчисления на социальные нужды составят 842,19 тыс.руб.

6. Амортизация.

Стоимость основных средств ООО «Ставропольская электросеть» составит 50854,31 тыс.руб. Средний процент амортизационных отчислений составляет 9,5%, затраты на амортизацию основных средств – 4835,66 тыс.руб.

7. Прочие затраты.

В состав прочих расходов входят затраты на охрану труда и техники безопасности из состава цеховых расходов и общехозяйственные расходы. Полный перечень общехозяйственных расходов представлен в «Плане общехозяйственных расходов». Общехозяйственные и цеховые расходы, входящие в состав подконтрольных расходов рассчитаны путем индексации утвержденных значений, а прочие расходы, относящиеся к неподконтрольным расходам, включены в проект тарифа на 2020 год в соответствии с заключенными договорами и расчетами.

В состав общехозяйственных и цеховых расходов включены следующие статьи:

- Информационные и юридические услуги – 313,85 тыс.руб.
- Плата за аренду имущества – 1285,85 тыс.руб.
- Обучение и переподготовка кадров – 81,53 тыс.руб.
- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 39,13 тыс.руб.
- Прочие услуги сторонних организаций – 5,13 тыс.руб.

В утвержденные тарифы на 2017 и 2018 годы не включены расходы на услуги охраны объектов, содержание оборудования, транспортные услуги, хозяйственные расходы, которые имеют место и будут предоставлены при регулировании 2020 года по фактическим данным в соответствии с заключенными договорами.

6. Расчет выпадающих доходов.

По итогам регулирования предыдущих периодов в силу объективных причин, сложившихся в регионе не были включены выпадающие доходы от технологического присоединения льготной категории потребителей (с присоединенной мощностью до 15 кВт) за 2017 год. В расчет тарифов на 2020 год включены выпадающие доходы за 2017 и 2018 годы, которые составили по расчету 19734,79 тыс.руб..

Сумма начисленной амортизации выше утвержденных показателей за 2016 и 2017 годы на 3054,53 тыс.руб.

ООО «Ставропольская электросеть» произвела ремонтных работ выше утвержденных параметров, чем превысила утвержденные материальные затраты за 2016 и 2017 годы на 3542,31 тыс.руб.

Так как ООО «Ставропольская электросеть» находится на упрощенной системе на лог за 2016 и 2017 годы составил 440,30 тыс.руб. при утвержденном 85,23 тыс.руб. В состав выпадающих доходов включены 355,07 тыс.руб.

В 2016-2018 годах сверх утвержденных параметров оплачено 3657,09 тыс.руб. за технологические потери электрической энергии.

Таким образом, общая сумма выпадающих доходов составила 30343,79 тыс.руб.

7. Расчет необходимой валовой выручки за услуги по передаче электрической энергии.

Необходимая валовая выручка сетевой организации (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии) составит 41357,1 тыс.руб., в том числе:

- Подконтрольные расходы – 3829,46 тыс.руб.
- Неподконтрольные расходы – 37527,64 тыс.руб.

Затраты на компенсацию потерь электроэнергии 2502,70 тыс.руб.

Необходимо установить на 2020 год индивидуальные межсетевые тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями ОАО «МРСК Волги», ООО «СамЭСК» и ЗАО «ССК».

Директор А.В. Губин

Количество активов ООО "Ставропольская электросеть"

Показатель	Ед. изм.	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
количество активов	**у.е.**	0	25,633	74,56	249	655,00	705,00	774,00	940,53	938,56

количество активов - количество условных единиц необходимых для осуществления регулируемой деятельности

Директор А.В. Губин

Таблица № 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 на 01.04.2018 г.

ООО "Ставропольская электросеть"

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6/100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0
	750	1	металл	600		0
	400-500	1	металл	400		0
			ж/бетон	300		0
	330	1	металл	230		0
			ж/бетон	170		0
		2	металл	290		0
			ж/бетон	210		0
	220	1	дерево	260		0
			металл	210		0
			ж/бетон	140		0
		2	металл	270		0
			ж/бетон	180		0
	110-150	1	дерево	180		0
			металл	160		0
			ж/бетон	130		0
		2	металл	190		0
			ж/бетон	160		0
КЛЭП	220	-	-	3000		0
	110	-	-	2300		0
ВН, всего						0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0
			металл	140		0
			ж/бетон	120		0
		2	металл	180		0
			ж/бетон	150		0
	1 - 20	-	дерево	160		0
			дерево на ж/б пасынках	140		0
			ж/бетон, металл	110	19,24	21,164
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0
	3 - 10	-	-	350	0,76	2,66
СН, всего						23,824
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0
			дерево на ж/б пасынках	220		0
			ж/бетон, металл	150	107,09	160,64
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270		0,0
НН, всего						160,635

Директор А.В. Губин

5

Таблица № 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 на 01.04.2018 г.

ООО "Ставропольская электросеть"

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105		0
			35	75		0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0
			750	43		0
			400 - 500	28		0
			330	18		0
			220	14		0
			110 - 150	7,8		0
			35	2,1		0
			1 - 20	1,0		0
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0
			750	130		0
			400 - 500	88		0
			330	66		0
			220	43		0
			110 - 150	26		0
			35	11		0
			1 - 20	5,5	38	209
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		0
			110 - 150	14		0
			35	6,4		0
			1 - 20	3,1		0
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		0
			330	24		0
			220	19		0
			110 - 150	9,5		0
			35	4,7		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	200	460
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0
			1 - 20	2,4		0
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	37	85,1
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		0
13	Однотрансфор-маторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст.	35	3,5		0
14.	Итого		ВН	-	-	0
			СН	-	-	754,10
			НН	-	-	

Директор А.В. Губин

6

Приложение 1

Протяжённость электрических сетей
по состоянию на 01.04.2019 г.

Воздушные электросети

название компании владельца сетей	Протяжённость сетей (км) напряжением (кВ)					
	ВН (110)	СН1 (всего)	СН2(всего)	в т.ч.10	6	НН (0,4)
ООО "Ставропольская электросеть"	-	-	19,24	19,24	0	107,09

Кабельные электросети

название компании владельца сетей	Протяжённость сетей (км) напряжением (кВ)					
	ВН (всего)	СН1 (всего)	СН2(всего)	в т.ч. 10	6	НН (0,4)
ООО "Ставропольская электросеть"	-	-	0,76	0,76	-	-

Директор А.В. Губин

7

Приложение 2

Состав электротехнического оборудования
по состоянию на 01.04.2019 г.

ООО "Ставропольская электросеть"

уровень напряжения	суммарная мощность трансформаторов, МВА	Количество БСК и СТК	Количество шунтирующих реакторов		Количество СК и генераторов, работающих в режиме СК			
					до 15 Мвар	15-37,5 Мвар	50 Мвар	75-100 Мвар
ВН	-	-	500 кВ 110 кВ	-	-	-	-	-
СН1	-	-	-	-	-	-	-	-
СН2	14,19	-	-	-	-	-	-	-
НН	-	-	-	-	-	-	-	-

БСК - батареи статических конденсаторов
СТК - статические компенсаторы
СК - синхронные компенсаторы

Директор А. В. Губин

Приложение № 1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП (у/100 км)	Протяженность всего (км) (6=7+8+n)	Протяженность ЛЭП, в т.ч.			Объем условных единиц всего (10 = 5 * 6 / 100)
						эксплуатируемых на праве собственности (реквизиты документа, подтверждающего право собственности)	эксплуатируемых по договору аренды (№, дата и срок действия договора)	эксплуатируемых по договору безвозмездного пользования (№, дата и срок действия договора)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВЛЭП	1150	-	металл	800					
	750	1	металл	600					
	400 - 500	1	металл	400					
			ж/бетон	300					
	330	1	металл	230					
			ж/бетон	170					
		2	металл	290					
			ж/бетон	210					
	220	1	дерево	260					
			металл	210					
			ж/бетон	140					
		2	металл	270					
			ж/бетон	180					
	110 - 150	1	дерево	180					
			металл	160					
			ж/бетон	130					
		2	металл	190					
			ж/бетон	160					
КЛЭП	220	-	-	3000					
	110	-	-	2300					
ВН, всего									
ВЛЭП	35	1	дерево	170					
			металл	140					
			ж/бетон	120					
		2	металл	180					
			ж/бетон	150					
	1 - 20	-	дерево	160					
			дерево на ж/б пасынках	140					
			ж/бетон, металл	110	5,9	5,9			6,49
						свидетельство № дата			
				110	4,4		4,4		4,84
							ПКС"Ягодное" по 2028 г. дог.№7 от 26.12.2012		
				110	0,27		0,27		0,297
							СНТ "Ягодка" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				110	0,32		0,32		0,352
							СНТ "Русское поле" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				110	1,2		1,2		1,32
							ЗАО "Серст" по 2030 г. дог. б/н от 31.07.2015		
				110	0,78		0,78		0,858
							Чернов В.А. по 2020 г. дог. б/н от 31.07.2017		
				110	0,07		0,07		0,077
							Администрация с/п Подстепки по 2032 г. дог. б/н от 25.10.2017		
				110	0,8		0,8		0,88
							ПЭК "Лесной" по 2030 г. дог.№55 от 25.03.2015		
				110	0,2		0,2		0,22
							СНТ "Прилесье" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				110	2,5		2,5		2,75
							СНТ "25 лет ВЦМ" по 2030 г. дог.№62 от 01.06.2015		
				110	2,8		2,8		3,08

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП (у/100 км)	Протяженность всего (км) (6=7+8+n)	Протяженность ЛЭП, в т.ч.			Объем условных единиц всего (10 = 5 * 6 / 100)
						эксплуатируемых на праве собственности (реквизиты документа, подтверждающего право собственности)	эксплуатируемых по договору аренды (№, дата и срок действия договора)	эксплуатируемых по договору безвозмездного пользования (№, дата и срок действия договора)	
							СНТ "Лада" по 2030 г. дог.№63 от 01.06.2015		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470					
	3 - 10	-	-	350	0,76		0,76		2,66
СН, всего									**23,824**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260					
			дерево на ж/б пасынках	220					
			ж/бетон, металл	150	26		26		39
							ПКС"Ягодное" по 2028 г. дог.№7 от 26.12.2012		
				150	0,5		0,5		0,75
							ЗАО "Серст" по 2030 г. дог. б/н от 31.07.2015		
				150	4,5		4,5		6,75
							ПЭК "Лесной" по 2030 г. дог.№55 от 25.03.2015		
				150	52	52			78
						свидетельство № дата			
				150	0,4		0,4		0,6
							ООО "Мэтр" по 2031 г. дог.№63 от 01.06.2015		
				150	22,2		22,2		33,3
							Чернов В.А. по 2020 г. дог. б/н от 31.07.2017		
				150	1,49		1,49		2,235
							Администрация с/п Подстепки по 2032 г. дог. б/н от 25.10.2017		
КЛЭП	до 1 кВ	-		270					
НН, всего									**160,635**

Директор ООО "Ставропольская Электросеть" А.В. Губин

Приложение № 2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения (6=7+8+n)	Объем оборудования в том числе: эксплуатируемых на праве собственности (реквизиты документа, подтверждающего право собственности)	эксплуатируемых по договору аренды (№, дата и срок действия договора)	эксплуатируемых по договору безвозмездного пользования (№, дата и срок действия договора)	Объем условных единиц всего (10 =5*6)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Подстанция	П/ст	1150	1000					
			750	600					
			400 - 500	500					
			330	250					
			220	210					
			110 - 150	105					
			35	75					
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60					
			750	43					
			400 - 500	28					
			330	18					
			220	14					
			110 - 150	7,8					
			35	2,1					
			1 - 20	1,0					
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180					
			750	130					
			400 - 500	88					
			330	66					
			220	43					
			110 - 150	26					
			35	11					
			1 - 20	5,5	8	8			44,0
						договор дарения, свидетельство			
				5,5	6		6		33,0
							ПКС"Ягодное" по 2028 г. дог.№7 от 26.12.2012		
				5,5	2		2		11,0
							ПЭК "Лесной" по 2030 г. дог.№55 от 25.03.2015		
				5,5	1		1		5,5
							СНТ "Ягодка" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				5,5	1		1		5,5
							СНТ "Русское поле" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				5,5	1		1		5,5
							СНТ "Прилесье" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				5,5	5		5		27,5
							СНТ "25 лет ВЦМ" по 2030 г. дог.№62 от 01.06.2015		
				5,5	6		6		33,0
							СНТ "Лада" по 2030 г. дог.№63 от 01.06.2015		
				5,5	1		1		5,5
							ЗАО "Серст" по 2030 г. дог. б/н от 31.07.2015		
				5,5	2		2		11,0
							ООО "Мэтр" по 2031 г. дог.№63 от 01.06.2015		
				5,5	4		4		22,0
							Чернов В.А. по 2020 г. дог. б/н от 31.07.2017		
				5,5	1		1		5,5
							Администрация с/п Подстепки по 2032 г. дог. б/н от 25.10.2017		
4	Масляный выключатель	-"-	220	23					
			110 - 150	14					
			35	6,4					
			1 - 20	3,1					
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35					
			330	24					
			220	19					
			110 - 150	9,5					
			35	4,7					
				2,3	41	41			94,3
				2,3		договор дарения, свидетельство			
				2,3	30		30		69,0
				2,3			ПКС"Ягодное" по 2028 г. дог.№7 от 26.12.2012		
				2,3	10		10		23,0
				2,3			ПЭК "Лесной" по 2030 г. дог.№55 от 25.03.2015		
				2,3	5		5		11,5

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения (6=7+8+n)	Объем оборудования в том числе: эксплуатируемых на праве собственности (реквизиты документа, подтверждающего право собственности)	эксплуатируемых по договору аренды (№, дата и срок действия договора)	эксплуатируемых по договору безвозмездного пользования (№, дата и срок действия договора)	Объем условных единиц всего (10 =5*6)
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3			СНТ "Ягодка" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				2,3	5		5		11,5
				2,3			СНТ "Русское поле" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				2,3	5		5		11,5
				2,3			СНТ "Прилесье" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				2,3	25		25		57,5
				2,3			СНТ "25 лет ВЦМ" по 2030 г. дог.№62 от 01.06.2015		
				2,3	30		30		69,0
				2,3			СНТ "Лада" по 2030 г. дог.№63 от 01.06.2015		
				2,3	5		5		11,5
				2,3			ЗАО "Серст" по 2030 г. дог. б/н от 31.07.2015		
				2,3	10		10		23,0
				2,3			ООО "Мэтр" по 2031 г. дог.№63 от 01.06.2015		
				2,3	29		29		66,7
				2,3			Чернов В.А. по 2020 г. дог. б/н от 31.07.2017		
				2,3	5		5		11,5
				2,3			Администрация с/п Подстепки по 2032 г. дог. б/н от 25.10.2017		
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26					
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48					
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4					
			1 - 20	2,4					
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5					
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	8 договор дарения,			18,4
				2,3	6		6		13,8
							ПКС"Ягодное" по 2028 г. дог.№7 от 26.12.2012		
				2,3	2		2		4,6
							ПЭК "Лесной" по 2030 г. дог.№55 от 25.03.2015		
				2,3	1		1		2,3
							СНТ "Ягодка" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				2,3	1		1		2,3
							СНТ "Русское поле" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				2,3	1		1		2,3
							СНТ "Прилесье" по 2030 г. дог. б/н от 21.04.2015		
				2,3	5		5		11,5
							СНТ "25 лет ВЦМ" по 2030 г. дог.№62 от 01.06.2015		
				2,3	6		6		13,8
							СНТ "Лада" по 2030 г. дог.№63 от 01.06.2015		
				2,3	1		1		2,3
							ЗАО "Серст" по 2030 г. дог. б/н от 31.07.2015		
				2,3	2		2		4,6
							ООО "Мэтр" по 2031 г. дог.№63 от 01.06.2015		
				2,3	3		3		6,9
							Чернов В.А. по 2020 г. дог. б/н от 31.07.2017		
				2,3	1		1		2,3
							Администрация с/п Подстепки по 2032 г. дог. б/н от 25.10.2017		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3					
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5					
14	**Итого**		**ВН**						
			СН						**754,1**
			НН						

Директор ООО "Ставропольская Электросеть" А.В. Губин

12

Структура полезного отпуска электрической энергии
ООО "Ставропольская электросеть"

тыс.кВт.час.

№	Наименование	2018 год (базовый период) ожидаемое					2019 год (период регулирования) план				
		ВН 110 кВ и выше	СН I 35 кВ	СН II 20 -1 кВ	НН 0,4 кВ и ниже	Всего	ВН 110 кВ и выше	СН I 35 кВ	СН II 20 -1 кВ	НН 0,4 кВ и ниже	Всего
		тыс.кВт.час.					тыс.кВт.час.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	**Поступление в сеть всего**	**0,000**	**0,000**	**19 560,744**	**0,000**	**19 560,744**	**0,000**	**0,000**	**20 403,600**	**0,000**	**20 403,600**
1.1.	от собственных источников					0,000					0,000
1.2.	с ФОРЭМ					0,000					0,000
1.3.	от ОАО "МРСК Волги"			9 723,030		9 723,030			10 565,886		10 565,886
1.4.	от ООО "Самарская электросетевая компания"			7 052,130		7 052,130			7 052,130		7 052,130
1.5.	от ООО "ССК"			2 785,584		2 785,584			2 785,584		2 785,584
2	Расход э.э.на хозяйственные нужды					0,000					0,000
3	*Расчетные потери - всего*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*735,484*	*735,484*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*767,175*	*767,175*
3.1.	отнесенные на собственное производство (потребление)					0,000					0,000
3.2.	отнесенные на транзит					0,000					0,000
3.3.	отнесенные на полезный отпуск собственным потребителям				735,484	735,484			0,000	767,175	767,175
4	*Передача по транзиту (сальдо-переток)*					0,000					0,000
5	*Собственное потребление*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	от ОАО "Самараэнерго"					0,000					0,000
6	***Полезный отпуск собственным потребителям - всего***	**0,000**	**0,000**	**2 836,260**	**15 989,000**	**18 825,260**	**0,000**	**0,000**	**2 986,260**	**16 650,000**	**19 636,260**
6.1.	*Бюджетные потребители*					*0,000*					*0,000*
6.2.	*Население и приравненные к нему потребители - всего*	*0,000*	*0,000*	*2 836,000*	*15 523,000*	*18 359,000*	*0,000*	*0,000*	*2 836,000*	*16 334,000*	*19 170,000*
6.3.1.	Население городское					0,000					0,000
	в т.ч. по дифференцированным тарифам					*0,000*					*0,000*
6.3.2.	Население городское с электроплитами					0,000					0,000
	в т.ч. по дифференцированным тарифам					*0,000*					*0,000*
6.3.3.	Население сельское				14 040,000	14 040,000				14 851,000	14 851,000
6.3.4.	Населенные пункты городские					0,000					0,000
6.3.5.	Населенные пункты сельские					0,000					0,000
6.3.6.	Садоводческие товарищества, ГСК, ЖСК, ДСК, религиозные организации (городское)					0,000					0,000
6.3.7.	Садоводческие товарищества, ГСК, ЖСК, ДСК, религиозные организации (сельское)			2 836,000	1 483,000	4 319,000			2 836,000	1 483,000	4 319,000
6.3.8.	Жилищные организации на технологические цели					0,000					0,000
6.4.	*Прочие потребители - всего*	*0,000*	*0,000*	*0,260*	*466,000*	*466,260*	*0,000*	*0,000*	*150,260*	*316,000*	*466,260*
6.4.1.	Промышленные потребители > 750 кВА (двухставочный тариф)					0,000					0,000
6.4.1.1.	*Заявленная мощность для промышленных потребителей > 750 кВА, МВт**					*0,000*					*0,000*
6.4.1.2.	Расчетный одноставочный тариф для промышленных потребителей > 750 кВА					0,000					0,000
6.4.2.	Промышленные потребители < 750 кВА (одноставочный тариф)					0,000					0,000
6.4.3.	Непромышленные потребители			0,260	466,000	466,260			150,260	316,000	466,260
6.4.4.	Электрифицированный ж/д транспорт (электротяга)					0,000					0,000
6.4.5.	Электрифицированный ж/д транспорт (кроме электротяги)					0,000					0,000
6.4.6.	Электрифицированный городской транспорт (электротяга)					0,000					0,000
6.4.7.	Электрифицированный городской транспорт, включая метро (кроме электротяги)					0,000					0,000
6.4.8.	Сельскохозяйственные потребители					0,000					0,000
6.4.9.	Другие ЭСО (ОПП)			0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000
6.5.	*Базовые потребители*					*0,000*					*0,000*

Директор А.В. Губин

Общество с ограниченной ответственностью Ставропольская Электросеть Россия, Самарская обл., Ставропольский р-н

13

Таблица № П1.4.

Баланс электрической энергии в сети ВН, СН1, СН2 и НН
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2020 год

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл.энергии в сеть ВСЕГО	19,561	0,000	0,000	19,561	0,000	20,404	0,000	0,000	20,404	0,000
1.1.	из смежной сети, всего	19,561	0,000	0,000	19,561	0,000	20,404	0,000	0,000	20,404	0,000
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН 1										
	СН 2	19,561			19,561		20,404			20,404	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч с оптового рынка)										
1.4.	поступление электроэнергии от других организаций										
2.	Потери электроэнергии в сети	0,735	0,000	0,000	0,000	0,735	0,767	0,000	0,000	0,000	0,767
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	3,76%	0,00%	0,00%	0,00%	3,76%	3,76%	0,00%	0,00%	0,00%	3,76%
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Полезный отпуск из сети	18,825	0,000	0,000	2,836	15,989	19,636	0,000	0,000	2,986	16,650
4.1.	в т.ч. Собственным потребителям ЭСО	18,825	0,000	0,000	2,836	15,989	19,636	0,000	0,000	2,986	16,650
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания	*18,825*	*0,000*	*0,000*	*2,836*	*15,989*	*19,636*	*0,000*	*0,000*	*2,986*	*16,650*
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Общество с ограниченной ответственностью Ставропольская Электросеть Россия, Самарская обл., Ставропольский р-н

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.5.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО
(региональные электрические сети)
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2020 год

МВт

п.п.	Показатели	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Среднемесячная за период суммарная заявленная (расчетная) мощность потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2,75	2,84
1.1.	в сети ВН	0,00	0,00
1.2.	в сети СН II	0,41	0,41
1.3.	в сети НН	2,33	2,43

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.5.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2020 год

мВт

п.п.	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	3,407	0,000	0,000	3,407	0,000	3,554	0,000	0,000	3,554	0,000
1.1.	из смежной сети	3,407			3,407		3,554			3,554	
1.2.	от электростанций ПЭ										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч с оптового рынка)										
1.4.	от других организаций										
2.	Потери в сети	0,128	0,000	0,000	0,000	0,128	0,134	0,000	0,000	0,000	0,134
	то же в %	3,76%	0,00%	0,00%	0,00%	3,76%	3,76%	0,00%	0,00%	0,00%	3,76%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	3,279	0,000	0,000	0,473	2,807	3,420	0,000	0,000	0,473	2,948
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	3,279	0,000	0,000	0,473	2,807	3,420	0,000	0,000	0,473	2,948
4.2.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3.	в другие организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.6.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО ООО "Ставропольская электросеть" на 2020 год

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.				Заявленная (расчетная) мощность, МВт.				Число часов использо	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %			
		Всего	ВН	СН II	НН	Всего	ВН	СН II	НН		Всего	ВН	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Базовый период														
1.	Базовые потребители													
	Потребитель 1													
	Потребитель 2													
	…													
2.	Население	18,359		2,836	15,523	2,68	0,00	0,41	2,27	6 850	100,0		15,4	84,6
3.	Прочие потребители	0,466		0,000	0,466	0,07	0,00	0,00	0,07	7 000				
3.1.	в том числе Бюджетные потребители	0,000				0,00	0,00	0,00	0,00	0				
5.	**Итого**	**18,825**	**0,000**	**2,836**	**15,989**	**2,75**	**0,00**	**0,41**	**2,33**	**4 100**	**100,0**	**0,0**	**15,1**	**84,9**
Период регулирования														
1.	Базовые потребители													
	Потребитель 1													
	Потребитель 2													
	…													
2.	Население	19,170		2,836	16,334	2,80	0,00	0,41	2,38	6 850	100,0		14,8	85,2
3.	Прочие потребители	0,466		0,150	0,316	0,05	0,00	0,00	0,05	7 000				
3.1.	в том числе Бюджетные потребители	0,000				0,00	0,00	0,00	0,00	0				
5.	Итого	**19,636**	**0,000**	**2,986**	**16,650**	**2,84**	**0,00**	**0,41**	**2,43**	**4 100**	**100,0**	**0,0**	**15,2**	**84,8**

Директор А.В. Губин

Общество с ограниченной ответственностью Ставропольская Электросеть Россия, Самарская обл., Ставропольский р-н

Таблица 10

Баланс электрической энергии в сетях ВН, СНI, СНII и НН
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2020 год

млн.кВт.час.

№ п/п	Показатель	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1	Отпуск электроэнергии в сеть ВН	0,000	0,000
	в том числе:		
	от генерирующих компаний		
	от других поставщиков (в т.ч.с оптового рынка)	0,000	0,000
	от организаций (сальдо-переток)		
1.1.	Технологические потери электроэнергии в сети ВН	0,000	0,000
	то же в % к отпуску в сеть ВН		
1.2.	Отпуск из сети ВН, в т.ч.	0,000	0,000
1.2.1.	потребителям сети ВН,	0,000	0,000
	в том числе:		
	собственным потребителям	0,000	0,000
	потребителям, рассчитывающимся по прямым договорам	0,000	0,000
1.2.2.	Сальдо-переток в другие организации	0,000	0,000
1.2.3.	В сеть СН I	0,000	0,000
1.2.4.	В сеть СН II	0,000	0,000
2	Отпуск электроэнергии в сеть СН I,	0,000	0,000
	в том числе:		
	из сети ВН	0,000	0,000
	от генерирующих компаний		
	от других поставщиков (в т.ч.с оптового рынка)	0,000	0,000
	от других организаций (сальдо-переток)		
2.1.	Технологические потери электроэнергии в сети СН I	0,000	0,000
	то же в % к отпуску в сеть СН I	0,000	0,000
2.2.	Отпуск из сети СН I	0,000	0,000
2.2.1.	потребителям сети СН I,	0,000	0,000
	в том числе:		
	собственным потребителям	0,000	0,000
	потребителям, рассчитывающимся по прямым договорам		
2.2.2.	Сальдо-переток в другие организации	0,000	0,000
2.2.3.	В сеть СН II	0,000	0,000
2.2.4.	В сети НН	0,000	0,000
3	Отпуск электроэнергии в сеть СН II,	19,561	20,404
	в том числе:		
	из сети ВН	0,000	0,000
	из сети СН I		
	от генерирующих компаний		
	от других поставщиков (в т.ч.с оптового рынка)	19,561	20,404
	от других организаций (сальдо-переток)		
3.1.	Технологические потери электроэнергии в сети СН II	0,000	0,000
	то же в % к отпуску в сеть СН II	0,000	0,000
3.2.	Отпуск из сети СН II	19,561	20,404
3.2.1.	потребителям сети СН II,	2,836	2,986
	в том числе:		
	собственным потребителям	2,836	2,986
	потребителям, рассчитывающимся по прямым договорам		
3.2.2.	Сальдо-переток в другие организации	0,000	0,000
3.2.3.	В сети НН	16,724	17,417
4	Отпуск электроэнергии в сеть НН	16,724	17,417
	в том числе:		
	из сети СН I		
	из сети СН II	16,724	17,417
	от генерирующих компаний		
	от других поставщиков (в т.ч.с оптового рынка)	0,000	0,000
	от других организаций (сальдо-переток)		
4.1.	Технологические потери электроэнергии в сети НН	0,735	0,767
	то же в % к отпуску в сеть НН	3,76%	3,76%
4.2.	Отпуск из сети НН	15,989	16,650
	в том числе:		
	собственным потребителям	15,989	16,650
	потребителям, рассчитывающимся по прямым договорам		
4.2.2.	Сальдо-переток в другие организации	0,000	0,000

Директор А.В. Губин

18

Таблица № П1.12.

Расчет стоимости покупной энергии на технологические цели ЭСО (ПЭ)
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2020 год

п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн.кВтч	Расчетная мощность, тыс.кВт	Тариф			Затраты на покупку, тыс.руб.		
				Одно-ставочный	Двухставочный				
					Ставка за мощность	Ставка за энергию	энергии	мощности	всего
				руб/кВтч	руб/кВт	руб/т.кВтч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Базовый период									
	Электроэнергия								
1.	Самараэнерго	0,7355		2,966					2 181,20
	Итого	**0,7355**							**2 181,20**
Период регулирования									
	Электроэнергия								
1.	Самараэнерго	0,7672		3,262					2 502,70
	Итого	**0,7672**							**2 502,70**

Примечание:

При покупке энергии по зонным тарифам столбцы 3, 5 и 10 заполняются по конкретному поставщику по периодам: пик, полупик, ночь.

При использовании одноставочного тарифа столбцы 4, 6, 7, 8 и 9 не заполняются.

Директор А.В. Губин

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования

ООО "Ставропольская электросеть" на 2020 год

№п/п	Показатель	Ед.изм.	Факт	Утверждено на 2019 год	Базовый период регулирования	Период регулирования
			2018 года			2020 год
1	2	3	4	4	5	6
1	**НВВ сетевой организации ВСЕГО** (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	**тыс.руб.**	**10 588,01**	**26 938,88**	**10 372,73**	**41 357,10**
1.1.	**Подконтрольные расходы**	**тыс.руб.**	**4 901,81**	**3 446,62**	**3 569,86**	**3 829,46**
1.1.1.	**Материальные затраты**	**тыс.руб.**	**3 206,78**	**557,57**	**557,57**	**619,46**
1.1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	362,27	557,57	557,57	619,46
1.1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 844,51	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	**Расходы на оплату труда**	**тыс.руб.**	**1 116,34**	**2 493,34**	**2 493,58**	**2 770,37**
1.1.3.	**Прочие расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**578,69**	**395,71**	**518,71**	**439,63**
1.1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	460,61	287,10	400,10	318,97
1.1.3.2.1.	*услуги связи*	*тыс.руб.*	*5,28*	*0,00*	*23,00*	*0,00*
1.1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	*тыс.руб.*	*82,50*	*0,00*	*90,00*	*0,00*
1.1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	*тыс.руб.*	*106,81*	*282,49*	*282,49*	*313,85*
1.1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские услуги*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
1.1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	*тыс.руб.*	*194,67*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
1.1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*71,35*	*4,61*	*4,61*	*5,13*
1.1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,50	73,38	73,38	81,53
1.1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	19,48	35,22	45,22	39,13
1.1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	3,99	0,00	0,00	0,00
1.1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	89,11	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	**Электроэнергия на хоз. нужды**	**тыс.руб.**		0,00	0,00	0,00
1.1.5.	**Расходы из прибыли, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,00*
1.1.4.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,00*
1.1.4.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,00*
1.2.	**Неподконтрольные расходы**	**тыс.руб.**	**5 686,21**	**23 492,26**	**6 802,87**	**37 527,64**
1.2.1.	**Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"**	**тыс.руб.**	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	**Электроэнергия на хоз. нужды**	**тыс.руб.**	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	**Теплоэнергия**	**тыс.руб.**	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	**Плата за аренду имущества и лизинг**	**тыс.руб.**	986,64	1 060,20	1 285,85	1 285,85
1.2.3.1.	в том числе электросетевого оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	1,00	1,00
1.2.4.	**Налоги,всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**198,03**	**159,34**	**220,15**	**220,15**
1.2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	198,03	159,34	220,15	220,15
1.2.5.	**Отчисления во внебюджетные фонды**	**тыс.руб.**	**314,61**	**754,53**	**758,05**	**842,19**
1.2.6.	**Амортизация основных средств**	**тыс.руб.**	**4 186,92**	**4 152,97**	**4 538,82**	**4 835,66**
1.2.7.	**Расходы на финансирование капитальных вложений**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	530,00	0,00	0,00
1.2.9.	**Налог на прибыль**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.2.10.	**Выпадающие доходы/экономия средств, избытки**	**тыс.руб.**	**0,00**	**13 596,94**	**0,00**	**30 343,79**
1.2.10.1	в т.ч. от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	19 734,79
1.2.14.	**Корректировка**	**тыс.руб.**	**0,00**	**3 238,28**	**0,00**	**0,00**

Директор А.В. Губин

20

Таблица № П1.15.

Смета расходов (передача электроэнергии)
ООО "Ставропольская электросеть"

тыс.руб.

№ п.п.	Наименование показателя	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования 2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	Сырье, основные материалы	362,27	557,57	557,57	619,46
2.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Работы и услуги производственного характера	2 844,51	0,00	0,00	0,00
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Энергия	3 649,79	2 181,20	2 181,20	2 502,70
5.1.	*Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12.)*	*3 649,79*	*2 181,20*	*2 181,20*	*2 502,70*
5.2.	*Энергия на хозяйственные нужды*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
6.	Затраты на оплату труда	1 116,34	2 493,34	2 493,58	2 770,37
7.	Отчисления на социальные нужды	314,61	754,53	758,05	842,19
8.	Амортизация основных фондов	4 186,92	4 152,97	4 538,82	4 835,66
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	1 763,36	18 980,47	2 024,71	32 289,42
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	3,99	0,00	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4.	Абонентная плата РАО "ЕЭС России" (до утверждения перечня соответствующих услуг) (Таблица № П1.13.)	0,00	0,00	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	198,03	159,34	220,15	220,15
9.7.1.	*Налог на землю*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
9.7.2.	*Транспортный налог*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции,всего	1 561,34	18 821,13	1 804,56	32 069,27
	в т.ч.				
9.8.1.	Арендная плата	986,64	1 060,20	1 285,85	1 285,85
10.	**Итого расходов**	**14 237,80**	**11 754,86**	**12 553,93**	**13 516,02**
	из них на ремонт				
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	17 365,22	0,00	30 343,79
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования				
13.	**Расчетные расходы по производству продукции (услуг)**	**14 237,80**	**29 120,08**	**12 553,93**	**43 859,81**
	в том числе:				
13.1.	- электрическая энергия	14 237,80	29 120,08	12 553,93	43 859,81
13.1.1.	производство электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1.2.	покупная электроэнергия	3 649,79	2 181,20	2 181,20	2 502,70
13.1.3.	передача электроэнергии	10 588,01	26 938,88	10 372,73	41 357,10
13.2.	- тепловая энергия	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.1.	производство теплоэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.2.	покупная теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.3.	передача теплоэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	- прочая продукция	0,00	0,00	0,00	0,00

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.18.2.

Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по ЭСО
(по региональным электрическим сетям)
ООО "Ставропольская электросеть"

тыс.руб.

№ п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования 2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	**Основная оплата труда производственных рабочих**	**342,55**	**799,55**	**799,78**	**888,56**
2.	**Дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	**96,54**	**241,96**	**243,13**	**270,12**
4.	**Расходы по содержание и эксплуатации оборудования в том числе :**	**7 393,70**	**4 710,54**	**5 096,39**	**5 455,12**
4.1.	амортизация производственного оборудования	4 186,92	4 152,97	4 538,82	4 835,66
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*1,50*	*1,48*	*1,48*	*1,48*
	НН	*4 185,42*	*4 151,49*	*4 537,34*	*2,26*
4.2.	отчисления в ремонтный фонд	2 844,51	0,00	0,00	0,00
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	362,27	557,57	557,57	619,46
5.	**Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6.	**Цеховые расходы**	**472,94**	**1 211,00**	**1 222,25**	**1 346,81**
	Услуги по передаче электроэнергии	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.	**Общехозяйственные расходы, всего в том числе:**	**2 282,29**	**2 610,62**	**3 011,17**	**3 052,70**
7.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	Средства на страхование	3,99	0,00	0,00	0,00
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	198,03	159,34	220,15	220,15
	- налог на землю (аренда земли)	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	- транспортный налог	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	2 080,26	2 451,28	2 791,02	2 832,55
7.6.1.	Арендная плата	986,64	1 060,20	1 285,85	1 285,85
8.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	17 365,22	0,00	30 343,79
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	**Итого производственные расходы**	**10 588,01**	**26 938,88**	**10 372,73**	**41 357,10**
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
11.	**Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт.ч.**	**15,335**	**18,825**	**18,825**	**19,636**
12.	Удельные расходы, руб./тыс.кВт.ч	690,45	1 431,00	551,00	2 106,16
13.	Условно-постоянные затраты, в том числе:	10 588,01	26 938,88	10 372,73	41 357,10
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов	2 282,29	2 610,62	3 011,17	3 052,70
14.	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	0,00	0,00	0,00	0,00

Директор А.В. Губин

21

Таблица № П1.16

Расчет расходов на оплату труда рабочих
ООО "Ставропольская электросеть"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2018 год	Базовый период	Период регулирования
					2019 год
1.	Численность	чел.	3	3	3
2.	**Средняя оплата труда**				
2.1	**Тарифная ставка рабочего 1 разряда**	руб	7 013,43	7 013,43	7 013,43
2.2	Дефлятор по заработной плате		100,00	100,00	111,10
2.3	**Тарифная ставка с учетом дефлятора**	руб	7 013,43	7 013,43	7 791,92
2.4	**Средняя ступень оплаты труда**		4,00	4,00	4,00
2.5	**Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда**		1,72	1,72	1,72
2.6	**Среднемесячная тарифная ставка ППП**	руб	12 063,10	12 063,10	13 402,10
2.7	**Выплаты, связанные с режимом работы, условиями труда, стимулирующие выплаты 1 работника**				
2.7.1	*процент выплаты*	%	19,95	20,00	20,00
2.7.2	*сумма выплат*	руб	2 406,59	2 412,62	2 680,42
2.8	**Текущее премирование**				
2.8.1	*процент выплаты*	%	50,00	50,00	50,00
2.8.2	*сумма выплат*	руб	6 031,55	6 031,55	6 701,05
2.9	**Вознаграждение за выслугу лет**				
2.9.1	*процент выплаты*	%	0,000	0,00	0,00
2.9.2	*сумма выплат*	руб	0,00	0,00	0,00
2.10	**Выплата по итогам года**				
2.10.1	*процент выплаты*	%			
2.10.2	*сумма выплат*	руб	1 708,44	1 708,94	1 898,63
2.11	**Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки**				
2.11.1	*процент выплаты*	%			
2.11 2	*сумма выплат*	руб			
2.12	**ИТОГО среднемесячная оплата труда одного работника**	**руб**	**22 210**	**22 216**	**24 682**
	Всего ФОТ в месяц	**руб**	66 629	66 649	74 047
	Всего Фот в год	**руб**	**799 548**	**799 784**	**888 559**
	Всего Фот в квартал	**руб**	199 887	199 946	222 140

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.16

Расчет расходов на оплату труда линейного персонала
ООО "Ставропольская электросеть"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования
					2020 год
1.	Численность	чел.	3,0	3,0	3,0
2.	**Средняя оплата труда**				
2.1	**Тарифная ставка рабочего 1 разряда**	руб	7 013,43	7 013,43	7 013,43
2.2	Дефлятор по заработной плате		100,00	100,00	111,10
2.3	**Тарифная ставка с учетом дефлятора**	руб	7 013,43	7 013,43	7 791,92
2.4	**Средняя ступень оплаты труда**		9,50	9,50	9,50
2.5	**Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда**		2,20	2,20	2,20
2.6	**Среднемесячная тарифная ставка ППП**	руб	15 429,55	15 429,55	17 142,22
2.7	**Выплаты, связанные с режимом работы, условиями труда, стимулирующие выплаты 1 работника**				
2.7.1	*процент выплаты*	%	0,00	0,00	0,00
2.7.2	*сумма выплат*	руб	0,00	0,00	0,00
2.8	**Текущее премирование**				
2.8.1	*процент выплаты*	%	50,00	50,00	50,00
2.8.2	*сумма выплат*	руб	7 714,78	7 714,78	8 571,11
2.9	**Вознаграждение за выслугу лет**				
2.9.1	*процент выплаты*	%	0,00	0,00	0,00
2.9.2	*сумма выплат*	руб	0,00	0,00	0,00
2.10	**Выплата по итогам года**				
2.10.1	*процент выплаты*	%			
2.10.2	*сумма выплат*	руб	1 928,69	1 928,69	2 142,78
2.11	**Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки**				
2.11.1	*процент выплаты*	%			
2.11 2	*сумма выплат*	руб			
2.12	**ИТОГО среднемесячная оплата труда одного работника**	**руб**	**25 073**	**25 073**	**27 856**
	Всего ФОТ в месяц	**руб**	75 219	75 219	83 568
	Всего Фот в год	**руб**	**902 629**	**902 629**	**1 002 820**
	Всего Фот в квартал	**руб**	225 657	225 657	250 705

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.16

Расчет расходов на оплату труда АУП
ООО "Ставропольская электросеть"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2018 год	Базовый период	Период регулирования
					2019 год
1.	Численность	чел.	2,0	2,0	2,0
2.	**Средняя оплата труда**				
2.1	**Тарифная ставка рабочего 1 разряда**	руб	7 013,43	7 013,43	7 013,43
2.2	Дефлятор по заработной плате		100,00	100,00	111,10
2.3	**Тарифная ставка с учетом дефлятора**	руб	7 013,43	7 013,43	7 791,92
2.4	**Средняя ступень оплаты труда**		10,50	10,50	10,50
2.5	**Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда**		2,89	2,89	2,89
2.6	**Среднемесячная тарифная ставка ППП**	руб	20 286,35	20 286,35	22 538,13
2.7	**Выплаты, связанные с режимом работы, условиями труда, стимулирующие выплаты 1 работника**				
2.7.1	*процент выплаты*	%	0,00	0,00	0,00
2.7.2	*сумма выплат*	руб	0,00	0,00	0,00
2.8	**Текущее премирование**				
2.8.1	*процент выплаты*	%	50,00	50,00	50,00
2.8.2	*сумма выплат*	руб	10 143,18	10 143,18	11 269,07
2.9	**Вознаграждение за выслугу лет**				
2.9.1	*процент выплаты*	%	0,00	0,00	0,00
2.9.2	*сумма выплат*	руб	0,00	0,00	0,00
2.10	**Выплата по итогам года**				
2.10.1	*процент выплаты*	%			
2.10.2	*сумма выплат*	руб	2 535,79	2 535,79	2 817,27
2.11	**Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки**				
2.11.1	*процент выплаты*	%			
2.11 2	*сумма выплат*	руб			
2.12	**ИТОГО среднемесячная оплата труда одного работника**	**руб**	**32 965**	**32 965**	**36 624**
	Всего ФОТ в месяц	**руб**	65 931	65 931	73 249
	Всего Фот в год	**руб**	**791 168**	**791 168**	**878 987**
	Всего Фот в квартал	**руб**	197 792	197 792	219 747

Директор А.В. Губин

Таблица № П 1.17.

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

ООО "Ставропольская электросеть"

передача электроэнергии

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования
				2020 год
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	46 954,31	46 954,31	50 854,31
2.	Ввод основных производственных фондов	0,00	3 900,00	5 800,00
3.	Выбытие основных производственных фондов	0,00	0,00	0,00
4.	Средняя стоимость основных производственных фондов	46 954,31	45 662,06	48 630,46
5.	Средняя норма амортизации	8,84%	9,94%	9,94%
6.	Сумма амортизационных отчислений	4 152,97	4 538,82	4 835,66

Примечание:

Стоимость основных производственных фондов всего (с учетом технологического присоединения)	41 001,63	41 001,63	44 369,80
в том числе:			
ВН	0,00	0,00	0,00
СН 1	0,00	0,00	0,00
СН 2	14 840,64	14 840,64	14 840,64
НН	26 160,99	26 160,99	29 529,16

Директор А.В. Губин

Таблица № П 1.17.1

Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2016 - 2020 годы

млн.руб.

	стоимость на начало регулируемого периода					ввод основных производственных фондов					выбытие основных производственных фондов 2016 - 2020 годы	стоимость на конец регулируемого периода				среднегодовая стоимость				амортизация			
	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Линии электропередач	**22,85**	**33,48**	**36,85**	**38,89**	**42,79**	**10,63**	**3,37**	**2,04**	**3,90**	**5,80**	**0,00**	**36,85**	**38,89**	**42,79**	**48,59**	**35,17**	**37,87**	**40,84**	**45,69**	**2,99**	**3,79**	**4,08**	**4,55**
ВЛЭП	**22,85**	**33,48**	**36,85**	**38,89**	**42,79**	**10,63**	**3,37**	**2,04**	**3,90**	**5,80**	**0,00**	**36,85**	**38,89**	**42,79**	**48,59**	**35,17**	**37,87**	**40,84**	**45,69**	**2,99**	**3,79**	**4,08**	**4,55**
ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН2	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	7,32	7,32	7,32	7,82	7,32	7,32	7,32	7,57	0,73	0,73	0,73	0,74
НН	15,53	26,16	29,53	31,57	35,47	10,63	3,37	2,04	3,90	5,30	0,00	29,53	31,57	35,47	40,77	27,85	30,55	33,52	38,12	2,26	3,05	3,35	3,81
КЛЭП	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Подстанции	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**7,52**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН2	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	0,75	0,75	0,75	0,75
НН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего (стр.1+стр.2)	**30,37**	**41,00**	**44,37**	**46,41**	**50,31**	**10,63**	**3,37**	**2,04**	**3,90**	**5,80**	**0,00**	**44,37**	**46,41**	**50,31**	**56,11**	**42,69**	**45,39**	**48,36**	**53,21**	**3,75**	**4,54**	**4,84**	**5,30**
ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН2	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	14,84	14,84	14,84	15,34	14,84	14,84	14,84	15,09	1,48	1,48	1,48	1,49
НН	15,53	26,16	29,53	31,57	35,47	10,63	3,37	2,04	3,90	5,30	0,00	29,53	31,57	35,47	40,77	27,85	30,55	33,52	38,12	2,26	3,05	3,35	3,81

Директор А.В. Губин

Таблица №П 1.20.

Расчет источников финансирования капитальных вложений
ООО "Ставропольская электросеть"
передача электроэнергии
на 2020 год

тыс.руб.

№ п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период 2019 год	Период регулирования 2020 год
1.	Объем капитальных вложений - всего	0,00	4 835,66
	в том числе:		
	- на производство и научно техническое развитие	0,00	4 835,66
	- на непроизводственное развитие		
2.	Финансирование капитальных вложений - всего	0,00	4 835,66
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов	4 538,82	4 835,66
2.2.	Неиспользованных средств на начало года	0,00	0,00
2.3.	Федерального бюджета	0,00	0,00
2.4.	Местного бюджета	0,00	0,00
2.5.	Регионального бюджета	0,00	0,00
2.6.	Прочих	0,00	0,00
2.7.	Средства полученные от реализации ценных бумаг	0,00	0,00
2.8.	Кредитные средства	0,00	0,00
2.9.	Договор лизинга	0,00	0,00
2.10.	Итого 2.1. - 2.8.	4 538,82	4 835,66
2.11.	Прибыль (п.1. - п.2.9.)	0,00	0,00

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.21.1

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии ЭСО ООО "Ставропольская электросеть" на 2020 год

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования
					2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
	- капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН				
	СН1				
	СН2				
	НН				
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
	- капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00	0,00	0,00
	- % за пользование кредитом, услуги банка, штраф, госпошлина	0,00	0,00	0,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
	- на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	- на имущество		0,00	0,00	0,00
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2		*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.20.3

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии)

ООО "Ставропольская электросеть"

тыс. руб.

Наименование строек	Утверждено на базовый период	В течение базового периода		Остаток финансирования	План на период регулирования	Источник финансирования
		Освоено фактически	Профинансировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего	**4 152,97**	**0,00**	**0,00**	**4 152,97**	**4 835,66**	
в т.ч.						
приобретение автотранспорта						
приобретение ОС	4 152,97			4 152,97	4 835,66	амортизация
реконструкция и новое строительство ОС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль

Директор А.В. Губин

30

Таблица № П1.21.3

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии ЭСО ООО "Ставропольская электросеть"

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование	Утверждено на 2019 год	Базовый период		Период регулирования 2020 год	
			Всего	из них на сбыт	Всего	из них на сбыт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:					
	- капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:					
	- капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- % за пользование кредитом, услуги банка, резерв по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:					
	- на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	- на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН1	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	СН2	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	НН	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.24

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ЭСО
(региональные электрические сети)
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2020 год

п.п.		Единицы измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п.11 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	10 372,73	39 873,33
1.1.	*ВН*		0,00	0,00
1.2.	*СН I*		0,00	0,00
1.3.	*СН II*		3 754,43	13 336,68
1.4.	*НН*		6 618,29	26 536,65
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.3)	тыс. руб.	0,00	0,00
2.1.	*ВН*		0,00	0,00
2.2.	*СН I*		0,00	0,00
2.3.	*СН II*		0,00	0,00
2.4.	*НН*		0,00	0,00
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	0,00	0,00
3.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	10 372,73	39 873,33
3.1.	*ВН*		0,00	0,00
3.2.	*СН I*		0,00	0,00
3.3.	*СН II*		3 754,43	13 336,68
3.4.	*НН*		6 618,29	26 536,65
4.	Среднемесячная за период суммарная заявленная (расчетная) мощность потребителей в максимум нагрузки ОЭС	МВт.мес	2,75	2,84
4.1.	Суммарная по ВН, СН и НН (п.1.1.+ п.1.2.+п.1.3. табл.П1.5.)		2,75	2,84
4.2.	Суммарная по СН и НН (п.1.2.+п.1.3. табл.П1.5.)		2,75	2,84
4.3.	В сети НН (п.1.3. табл.П1.5.)		2,33	2,43
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31)-(33)	руб/МВт мес.		
5.1.	*ВН*		0,00	0,00
5.2.	*СН I*		0,00	0,00
5.3.	*СН II*		1 366,86	4 689,93
5.4.	*НН*		4 204,04	15 611,86
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34)-(36)	руб/МВтч		
6.1.	*ВН*		0,00	0,00
6.2.	*СН I*		0,00	0,00
6.3.	*СН II*		197,95	1 143,89
6.4.	*НН*		608,82	3 807,77

Директор А.В. Губин

Таблица № П1.25

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям

ООО "Ставропольская электросеть"

на 2020 год

п.п.		Единицы измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб/МВтч	2966	3262
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч.		
2.1.	*ВН*		0,00	0,00
2.2.	*СН*		19,56	20,40
	в т.ч. СН I		0,00	0,00
	СН II		19,56	20,40
2.3.	*НН*		19,56	20,40
3.	Потери электрической энергии	%	3,76	3,76
3.1.	*ВН*		0,00	0,00
3.2.	*СН*		0,00	0,00
	в т.ч. СН I		0,00	0,00
	СН II		0,00	0,00
3.3.	*НН*		3,76	3,76
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч.	18,8	19,6
4.1.	*ВН*		0,0	0,0
4.2.	*СН*		2,8	3,0
	в т.ч. СН I		0,0	0,0
	СН II		2,8	3,0
4.3.	*НН*		16,0	16,7
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	2 181,2	2 502,7
5.1.	*ВН*		0,0	0,0
5.2.	*СН*		0,0	0,0
	в т.ч. СН I		0,0	0,0
	СН II		0,0	0,0
5.3.	*НН*		2 181,2	2 502,7
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВтч		
6.1.	*ВН*		0,00	0,00
6.2.	*СН*		0,0	0,0
	в т.ч. СН I		0,00	0,00
	СН II		0,00	0,00
6.3.	*НН*		40,40	44,44

Общество с ограниченной ответственностью Ставропольская Электросеть

Директор А.В. Губин

Таблица П1.27

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей ООО "Ставропольская электросеть" на 2020 год

№ п/п	Группа потребителей	Ед. изм.	Базовые потребители					В том числе потребитель 1					Население				
			всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Объем полезного отпуска	млн. кВт·ч											19,64			2,99	16,65
2	Заявленная мощность	МВт											3,42			0,47	2,95
3	Тариф на покупку электрической энергии	руб./МВт·ч											0,00				
3.1	Ставка за мощность	руб./МВт·мес.											0,00				
3.2	Ставка за энергию	руб./МВт·ч											0,00				
4	Стоимость единицы услуг	руб./МВт·ч											0,00				
4.1	Плата за услуги по передаче электрической энергии	руб./МВт·ч											3 227,07				3 227,07
4.1.1	Ставка на содержание электросетей	руб./МВт·мес.											1 544 831,29				1 544 831,29
4.1.2	Ставка по оплате потерь	руб./МВт·ч											731,40				731,40
4.2	Плата за иные услуги	руб./МВт·мес.											0,00				
5	Средний одноставочный тариф п. 3 + п. 4	руб./МВт·ч											0,00				0,00
5.1	Плата за мощность п. 3.1 + п. 4.1.1 + п. 4.2	руб./МВт·мес.											1 544 831,29				1 544 831,29
5.2	Плата за энергию п. 3.2 + п. 4.1.2	руб./МВт·ч											731,40				731,40
6	Товарная продукция, всего п. 5 * п. 1	тыс. руб.											0,00				0,00
	в том числе												0,00				
6.1	- за электроэнергию (мощность) п. 3 * п. 1	тыс. руб.											0,00				0,00
6.2	- за услуги п. 4 * п. 1	тыс. руб.											0,00				0,00
То же п. 6													0,00				
6.1	- за мощность п. 5.1 * п. 2 * М	тыс. руб.											54 644,39				54 644,39
6.2	- за электрическую энергию п. 5.2 * п. 1	тыс. руб.											12 177,81				12 177,81

Продолжение таблицы П1.27

№ п/п	Группа потребителей	Ед. изм.	Прочие					В том числе бюджетные потребители					Всего собственным потребителям				
			всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Объем полезного отпуска	млн. кВт·ч											19,64			2,99	16,65
2	Заявленная мощность	МВт											3,42			0,47	2,95
3	Тариф на покупку электрической энергии	руб./МВт·ч											0,00				0,00
3.1	Ставка за мощность	руб./МВт·мес.											0,00				0,00
3.2	Ставка за энергию	руб./МВт·ч											0,00				0,00
4	Стоимость единицы услуг	руб./МВт·ч											0,00				0,00
4.1	Плата за услуги по передаче электрической энергии	руб./МВт·ч											3 227,07				3 227,07
4.1.1	Ставка на содержание электросетей	руб./МВт·мес.											1 544 831,29				1 544 831,29
4.1.2	Ставка по оплате потерь	руб./МВт·ч											731,40				731,40
4.2	Плата за иные услуги	руб./МВт·мес.											0,00				0,00
5	Средний одноставочный тариф п. 3 + п. 4	руб./МВт·ч											0,00				0,00
5.1	Плата за мощность п. 3.1 + п. 4.1.1 + п. 4.2	руб./МВт·мес.											1 544 831,29				1 544 831,29
5.2	Плата за энергию п. 3.2 + п. 4.1.2	руб./МВт·ч											731,40				731,40
6	Товарная продукция, всего п. 5 * п. 1, в т.ч.:	тыс. руб.											0,00				0,00
6.1	- за электроэнергию (мощность) п. 3 * п. 1	тыс. руб.											0,00				0,00
6.2	- за услуги п. 4 * п. 1	тыс. руб.											0,00				0,00
То же п. 6																	
6.1	- за мощность п. 5.1 * п. 2 * М	тыс. руб.											0,00				0,00
6.2	- за электрическую энергию п. 5.2 * п. 1	тыс. руб.											54 644,39				54 644,39

Директор А.В. Губин

Расчет нормативной численности рабочих
ООО "Ставропольская электросеть"

№ раздела	Наименование показателя	Единица измерения	Количественное значение показателя	Норматив численности	Единиц или км	Нормативная численность всего	Примечание № таблицы
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.1	**Воздушные линии электропередач**	км					Т.13
	Напряжением 6-20кв	#					«
	На металлических опорах	#		5	100		«
	На железобетонных опорах	#	17,7	4	100	0,708	«
	На деревянных опорах с ж/б приставками	#		4,5	100	0,000	«
	Напряжением до 1000кв	#					«
	На металлических опорах	#					«
	На ж/б опорах	#	110,09	3,5	100	3,853	«
	На деревянных опорах с ж/б приставками	#		4	100	0,000	«
	***Воздушные линии 110 кв**			1,66		0,00000	Т.2,7*
				к1 – 1,16			
				к2-1,14			
				к3-1,1			
	ИТОГО 2.1.1					**4,561**	
2.2.2	**Кабельные линии**						Т.14
	До 1 кв	Км	0,76	3	100	0,023	«
	6-10 кв			3,5	100	0,000	«
	10кв			4,11	100	0,000	т 2,12
				к1 – 1,08			
				к2-1,03			
				к3-1,1			
	ИТОГО 2.2.2					**0,023**	
2.2.3	**Концевые кабельные заделки**	Заделки		2	10000	0,000	«
2.2.4	**Трансформаторные подстанции и распределительные пункты**						Т.15
	Закрытые ТП с одним трансформатором и двусторонним питанием по высокой стороне	Ед	37	2,5	100	0,925	«
	Закрытые ТП с двумя трансформаторами и двусторонним питанием по высокой стороне	Ед		3	100	0,000	«
	Распределительные и фидерные пункты	Ед		1,2			«
	*Трансформаторная подстанция 110кв	Ед.		1,72/на 1 К1-1,04 К3-1,05		0,000	Т.2,5 Справочника*

№ раздела	Наименование показателя	Единица измерения	Количественное значение показателя	Норматив численности	Единиц или км	Нормативная численность всего	Примечание № таблицы
	*Силовой трансформатор 110кв	шт		9,46 к1-1,08 к2-1,11 к3-1,1		0,000	Т2,6*
	ИТОГО 2.2.4.					**0,925**	
2.2.5	**Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции**						
	Количество комплектов АПВ и АВР	Компл		3	100	0,000	Т.15
2.2.6	**Трансформаторные подстанции с 2-мя и более присоединениями на стороне высокого напряжения**						
	Присоединение на напряжение до 20 кв с масляным выключателем	Присоед		2,5	1000	0,000	Т.16
	Присоединение на напряжение до 20 кв с	Присоед		2	1000	0,000	«
	*Присоединение на напряжение 110 кв. с масляным выключателем	Прис.		4,2 на 100 к1-1,08 к2-1,11 к3-1,1		0,000	Т.2,6*
	ИТОГО 2.2.6					**0,000**	
	Итого э/монтеров:					**5,509**	
	С коэффициентом обслуживания распределительных сетей 1 степени сложности		1,11			**6,115**	
2.2.10	**Релейная защита и автоматика**						Т.20
	Масляный выключатель **Выключатель нагрузки**	3 фазы **Ед**	 **238**	9,5 **4**	1000 **1000**	0,000 **0,952**	
	ИТОГО 2.2.10					**0,952**	
2.2.11	**Дизельные электростанции**	ед	0	4	1	**0,000**	Т .21
2.2.12	**Механические мастерские**	У.е.	940,529	1	1000	**0,940529**	
	ИТОГО :					**8,008**	
	С коэффициентом невыходов		1,18			**9,449**	
	С коэффициентом по 4 т.з.		1,1			**10,394**	

Директор А.В. Губин

Расчет нормативной численности водителей автотранспорта.
ООО "Ставропольская электросеть"

№ раздела	Наименование показателя	Единица измерения	Количественное значение показателя	Норматив численности	Единиц или км	Нормативная численность всего	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
	Подъемные и транспортные машины (дневной)	шт	2	1	1	2,000	
	Подъемные и транспортные машины (дежурный)						
	Техническое обслуживание подвижного состава (расчет Приложение № 1)**					0,072	«
	ИТОГО :					**2,072**	
	С коэффициентом невыходов		1,18			**2,445**	
	С коэффициентом по 4 т.з.		1,1			**2,690**	

Директор А.В. Губин

Приложение №1
к расчету нормативной численности

Расчет
нормативной численности рабочих, занятых техническим обслуживанием подвижного состава
ООО "Ставропольская электросеть"

№ п/п	Наименование машин	К-во	Г/п	Ед. изм	Годовой пробег (мото/час)	Норматив численности	Нормативная численность, чел.
1	Передвижная лаборатория испытаний и измерений и диагностики		до 3	млн. км		2,04	0,000
2	Фургон для кабельных работ		до 3	млн. км		2,04	0,000
3	Экскаватор одноковшовый с V 0,25/0,5 м			м/час		2,81	0,000
4	Экскаватор траншейный цепной			м/час		2,81	0,000
5	Машина бурильно- крановая		до4	млн. км		2,91	0,000
6	Автоподъемник			м/час		1,98	0,000
7	Машина грузовая	**1**	до 5т	млн. км	0,126	2,91	0,367
8	Машина самосвал			млн. км		3,35	0,000
9	Автомобили - тягачи (масса полуприцепа с грузом до 19,1т)			млн. км		4,47	0,000
10	Полуприцеп		свыше 13,5 до 20	млн. км		0,99	0,000
11	Агрегат сварочный эл.			м/час		0,64	0,000
12	Автобус особо малого класса			млн. км		3,34	0,000
13	Автобус м/г			млн. км		4,15	0,000
14	Автобус с/ г			млн. км		4,77	0,000
15	Автомобиль легковой специальный	**1**		млн. км	0,126	1,95	0,246
16	Электростанция передвижная			м/час		1,04	0,000
17	Автокран			м/час		4,93	0,000
	Итого по обслуж-ю	**2**					**0,613**
	Ежедневное обсл-е	2				0,035	0,070
	ИТОГО						**0,683**
	с коэффициентом невыходов 1,18						**0,806**
	ИТОГО нормативная численность						

Директор А.В. Губин

Расчет нормативной численности работников сбытовой деятельности.

ООО "Ставропольская электросеть"

№ раздела	Наименование показателя	Единица измерения	Количественное значение показателя	Норматив численности	Единиц или км	Нормативная численность всего	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
2 . 2 . 7.	**Абоненты бытового сектора**						**Т.17**
	Одноэтажная застройка	аб	2263	3,5	10000	0,792	«
	Многоэтажная застройка	аб		3,20	10000	0,000	«
2.2.8	**Прочие абоненты (потребители)**	аб	33,00	2,60	1000	0,086	**т.19**
	ИТОГО :					**0,878**	
	С коэффициентом невыходов		1,18			**1,036**	
	С коэффициентом по 4 т.з.		1,1			**1,140**	

Директор А.В. Губин

ОГРН 1126313000000 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ Ставропольская Электросеть РОССИЯ, САМАРСКАЯ обл., СТАВРОПОЛЬСКИЙ р-н

1.5.2 Расчет нормативной численности по организации ремонта электросчетчиков.

ООО "Ставропольская электросеть"

№ раздела	Наименование показателя	Единица измерения	Количественное значение показателя	Норматив численности	Единиц или км	Нормативная численность всего	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.9	**Электросчетчики**						Т.19
	Однофазные	Шт	2263,0	2,3	10000	0,520	«
	Трехфазные	Шт	33,0	6,00	10000	0,020	«
2.2.12	**Механические мастерские**	У.е.		1	1000	0,000	
	ИТОГО :					**0,540**	
	С коэффициентом невыходов		1,18			**0,637**	
	С коэффициентом по 4 т.з.		1,1			**0,701**	

Директор А.В. Губин

План общехозяйственных расходов
ООО "Ставропольская электросеть"

Наименование статей	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования
				2020 год
Зарплата АУП и общеэксплуатационного персонала	420,03	791,17	791,17	878,99
Взносы во внебюджетные фонды	118,37	239,42	240,51	267,21
Аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз.нужды				
Информационные и юридические услуги	**106,81**	**282,49**	**282,49**	**313,85**
подписка (справочники, СМИ, литература)				
базы данных, сопровождение ПО (СПС "Гарант", "Консультант+", "Estimate" и др.)	*16,81*	*68,16*	*68,16*	*75,72*
приобретение ПО				
Юридические услуги	*90,00*	*214,33*	*214,33*	*238,12*
реклама и PR-акций общей направленности				
Услуги связи	**5,28**	**0,00**	**23,00**	**0,00**
мобильные телефоны			*12,00*	
интернет			*3,00*	
стационарные телефоны			*6,00*	
почтово-телеграфные расходы	*5,28*		*2,00*	
каналы связи				
обслуживание средств радиосвязи				
Содержание оборудования	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
расходные материалы к орг. и вычислительной технике				
инструмент				
услуги сторонних организаций по ремонту и обслуживанию ККМ				
проведение метрологических работ поверки средств измерений				
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	**82,50**	**0,00**	**90,00**	**0,00**
Отопление				
Водоснабжение (водоотведение)				
Охрана территорий, зданий, помещений	*82,50*	*0,00*	*90,00*	*0,00*
Вывоз отходов				
Прочие расходы				
Ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
Услуги банка	71,35			
Аренда ОС	**986,64**	**1 060,20**	**1 285,85**	**1 285,85**

42

Наименование статей	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования
				2020 год
- автотранспорта	*971,40*	*1 060,20*	*1 176,00*	*1 176,00*
- земли	*15,24*		*15,25*	*15,25*
- зданий, помещений и сооружений			*93,60*	*93,60*
- электросетевого оборудования			*1,00*	*1,00*
Транспортные услуги	194,67	0,00	0,00	0,00
Командировочные расходы		0,00	0,00	0,00
Представительские расходы		0,00	0,00	0,00
Хозяйственные расходы	**11,29**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
канцтовары	*11,29*		*0,00*	*0,00*
хоз.товары			*0,00*	*0,00*
приобретение мебели			*0,00*	*0,00*
Обучение, подготовка и переподготовка кадров	5,50	73,38	73,38	81,53
Метеоуслуги				
Услуги РКО, включая ЕРКЦ				
Налоги из себестоимости:	**198,03**	**159,34**	**220,15**	**220,15**
Транспортный налог	*0,00*	*0,00*	*0,00*	
Земельный налог				
Плата за загрязнение окружающей среды	*0,00*	*0,00*	*0,00*	
Прочие налоги и сборы	*198,03*	*159,34*	*220,15*	*220,15*
Страхование:	**3,99**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
медицинское страхование			*0,00*	*0,00*
страхование имущества			*0,00*	*0,00*
ОСАГО	*3,99*		*0,00*	*0,00*
Прочие расходы	77,82	4,61	4,61	5,13
Всего расходов	**2 282,29**	**2 610,62**	**3 011,17**	**3 052,70**

Директор А.В. Губин

Общество с ограниченной ответственностью Ставропольская Электросеть Россия, Самарская обл., Ставропольский р-н

План
цеховых расходов
ООО "Ставропольская электросеть"

Наименование статьи	Факт 2018 года	Утверждено на 2019 год	Базовый период	Период регулирования
				2020 год
Заработная плата линейного персонала	353,76	902,63	902,63	1 002,82
ЕСН	99,70	273,15	274,40	304,86
Охрана труда:	*19,48*	*35,22*	*45,22*	*39,13*
- спецодежда и средства защиты	19,48	35,22	35,22	39,13
- мыло и стиральный порошок				
-мероприятия по ТБ (мед.осмотр, прочее)			10,00	0,00
- молоко				
Итого:	**472,9**	**1 211,00**	**1 222,25**	**1 346,81**

Директор А.В. Губин

Расшифровка выпадающих расходов
ООО "Ставропольская электросеть"
на 2020 год

Статьи затрат	Сумма, т.р.	Примечание (копии документов)
материальные затраты за 2016 год	2 950,45	счета-фактуры на материалы
материальные затраты за 2017 год	591,86	счета-фактуры на материалы
затраты на покупку потерь 2016	42,76	счета-фактуры
затраты на покупку потерь 2017	1 424,84	счета-фактуры
затраты на покупку потерь 2018	2 189,49	счета-фактуры
налог за 2016 год	209,52	декларация по налогу
налог за 2017 год	145,55	декларация по налогу
амортизация за 2016 год	2 193,79	ведомость начисления амортизации
амортизация за 2017 год	860,74	ведомость начисления амортизации
тп за 2017 год	11 194,81	расчет
тп за 2018 год	8 539,98	
итого:	30 343,79	

Директор А.В. Губин

45

Приложение №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
на 2020 год за 2017 год (всего)
ООО "Ставропольская электросеть"

без НДС

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (п.1.1+п.1.2)	407,56	1 275,00	519,65	340,49	1 275,00	434,12	589,19	1 843,00	1 085,88
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения НН	326,05	1 275,00	415,72	260,68	1 275,00	332,37	260,68	1 843,00	480,43
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ на уровне напряжения	81,51	1 275,00	103,93	79,81	1 275,00	101,76	328,51	1 843,00	605,44
2	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	3 368,17	x	x	10 800,30	x	x	17 934,84
3	Строительство воздушных линий			3 368,17			10 800,30			15 188,59
3.3.1.3.3	Линия электропередач ВЛ-0,4 кВ НН	108 370,98	7,00	3 368,17	347 500,00	7,00	10 800,30	1 542 900,00	9,33	14 400,40
3.3.1.3.3	Линия электропередач ВЛ-6/10 кВ СН2			0,00			0,00	1 688 970,44	0,47	788,19
4	Строительство кабельных линий	x	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00
5	Строительство пунктов секционирования			0,00			0,00			0,00
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных транформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00			0,00			0,00
7	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00			0,00	5 149,22	533,33	2 746,25
8	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			0,00			0,00			0,00
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п.9.1*п.9.2/1000)	x	x	39,62	x	x	39,62	x	x	39,62
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10	x	x	466,10	x	x	466,10
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года, № 1135/17 зарегестрирован Минюстом России 19.10.2017 № 48609) (шт.)	x	x	85	x	x	85	x	x	85
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.9)			3 848,20			11 194,81			18 981,10

Директор А.В. Губин

ЭТ

Приложение №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
на 2020 год за 2018 год и план на 2020 год
ООО "Ставропольская электросеть"

без НДС

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (п.1.1+п.1.2)	4 789,61	110,00	526,86	12 973,54	110,00	1 427,09	15 638,77	101,00	1 579,52
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения НН	1 915,84	110,00	210,74	5 828,84	110,00	641,17	7 286,05	101,00	735,89
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ на уровне напряжения	2 873,76	110,00	316,11	7 144,70	110,00	785,92	8 352,72	101,00	843,62
2	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	2 036,81	x	x	7 164,16	x	x	17 358,18
3	Строительство воздушных линий			2 036,81			7 164,16			17 358,18
3.3.1.3.3	Линия электропередач ВЛ-0,4 кВ НН	407 362,00	5,00	2 036,81	1 432 832,40	5,00	7 164,16	1 859 805,00	9,33	17 358,18
3.3.1.3.3	Линия электропередач ВЛ-6/10 кВ СН2			0,00			0,00	1 621 277,00		0,00
4	Строительство кабельных линий	x	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00
5	Строительство пунктов секционирования			0,00			0,00			0,00
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных транформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00			0,00			0,00
7	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00			0,00			0,00
8	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			0,00			0,00			0,00
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п.9.1*п.9.2/1000)	x	x	51,27	x	x	51,27	x	x	47,08
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10	x	x	466,10	x	x	466,10
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года, № 1135/17 зарегестрирован Минюстом России 19.10.2017 № 48609) (шт.)	x	x	110	x	x	110	x	x	101
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.9)			2 512,40			8 539,98			18 890,62

Директор А.В. Губин

Информация по величине арендной платы за владение и (или) пользование имуществом

ООО "Ставропольская электросеть"

№ п/п	Дата и номер договора	Объекты аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом					Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Примечание
			2019 год						
			всего	в том числе					
				амортизация	налог на имущество	прочие обязательные платежи	прочее		
			тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.		**Объекты электросетевого хозяйства**							
1.1	б/н от 25.03.2015	Линия ВЛ-6 кВ СИП 3*70 от опоры 58 ф2 (ООО "АВК"), 8 опор	0					ПЭК "Лесной"	
		Линия ВЛ-6 кВ СИП 3*70 от опоры 58 ф20 (ООО "АВК"), 8 опор	0						
		Высоковольтный разъединитель РЯ1-6-400	0						
		Высоковольтный разъединитель РЯ2-6-400	0						
		Трансформаторная подстанция КТП №1 ТМГ 630/6/0,4	0						
		Трансформаторная подстанция КТП №2 ТМГ 630/6/0,4	0						
		Линия ВЛ-0,4 кВ СИП 4-4*95 16 опор, ф1,2 от КТП 1/630/0,4, СИП 4-4*70 16 опор , 5 проездов	0						
		Линия ВЛ-0,4 кВ ф1-4 от КТП 2/630/0,4, СИП 4-4*120 31 опора, СИП 4-4*95 9 опор, СИП 4-4*70 7 опор, всего - 4 проезда	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.2		Линия ВЛ-6 кВ АС 3*50 6 опор	0					СНТ "Ягодка"	
		Трансформаторная подстанция КТП "Ягодка" ТМГ 250/6/0,4	0						
		Высоковольтный разъединитель РЛНД	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.3	б/н от 21.04.2015	Линия ВЛ-6 кВ АС 3*50 10 опор	0					ПЭК "Русское поле"	
		Трансформаторная подстанция КТП -ВЭ -72У1-400/6/0,4	0						
		Высоковольтный разъединитель РЯ у опоры №1	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.4	б/н от 21.04.2015	Линия ВЛ-6 кВ АС 3*50 4 опоры	0					СНТ "Прилесье"	
		Трансформаторная подстанция КТП "Прилесье" ТМГ 400/6/0,4 з/н 11	0						
		Высоковольтный разъединитель РЛНД-1-10/400	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.5	№16 от 01.07.2015	Линия ВЛ-6 кВ АС 3*50	0					СНТ "Лада"	
		Трансформаторная подстанция КТП "Лада" ТМГ 250/6/0,4	0						
		Трансформаторная подстанция КТП "Лада" ТМГ 160/6/0,4	0						
		Трансформаторная подстанция КТП "Лада" ТМГ 315/6/0,4	0						
		Трансформаторная подстанция КТП "Лада" ТМГ 400/6/0,4	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
		ВЛ-6 кВ (АС-50 4-проводная), проходящая от РЯ оп.№50, ВЛ- 6кВ "Парус-1" ф-2 ПС 110/6 кВ "ВДЗ" до опры №6 ПК "Ягодное" по адресу:Самарская обл.Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 14 опор	0						

№ п/п	Дата и номер договора	Объекты аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом					Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Примечание
			2019 год						
			всего	в том числе					
				амортизация	налог на имущество	прочие обязательные платежи	прочее		
			тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.		
		КЛ-6 кВ (ААШв 3*50 мм2) от опоры №6 до РУ-6 кВ ТП №1а 6/0,4 кВ, 400 кВА	0						
		РУ-6 кВ ТП №1а 6/0,4 кВ, 400 кВА состоящее из шинного моста, 4 камер КСО-366 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						
		Силовой трансформатор ТМ 6/0,4-400/10 кВА (заводской №95)	0						
		РУ-0,4 кВ ТП №1а 6/0,4 кВ, 400 кВа, состоящее из шинного моста, 5 шкафов низкого напряжения ЩО-70 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						
		Ящик учета ЯУ в ТП №1а 6/0,4 кВ 400 кВА	0						
		Щит освещения ЩО в ТП №1а 6/0,4 кВ 400 кВА	0						
		КЛ-0,4 кВ (АВБбШв 4*120 мм2) от РУ-0,4 кВ ТП №1а 6/0,4 кВ, 400 кВА до изолятора на опоре №1, на фидерах с 1 по 4 (протяженность одного фидера 22 м)	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-1 (А 35 4-проводная), проходящая от изолятора на опоре №1 до жилых домов по ул.Энтузиастов, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 30 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-2 (А 35 4-проводная), проходящая от изолятора на опоре №1 до жилых домов по ул.Солнечная, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 80 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-3 (А 35 4-проводная), проходящая от изолятора на опоре №1 до жилых домов по ул.Ставропольской, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 60 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-4 (А 35 4-проводная), проходящая от изолятора на опоре №1 до жилых домов по ул.Солнечная, Ставропольская с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 46 опор	0						
		Здание ТП №1а (кирпич) по адресу:Самарская обл., Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", ул. Солнечная 46а	0						
		ВЛ-6 кВ (АС-50 4-проводная), проходящая от РЯ оп.№50, ВЛ- 6кВ "Парус-1" ф-2 ПС 110/6 кВ "ВДЗ" до опры №17 ПК "Ягодное" по адресу:Самарская обл.Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 23 опор	0						
		КЛ-6 кВ (ААШв 3*50 мм2) от опоры №17 до РУ-6 кВ ТП №3 6/0,4 кВ, 400 кВА	0						
		РУ-6 кВ ТП №3 6/0,4 кВ, 400 кВА состоящее из шинного моста, 4 камер КСО-386 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						
		Силовой трансформатор ТМ 6/0,4-400/10 кВА (заводской №1511388)	0						
		РУ-0,4 кВ ТП №3 6/0,4 кВ, 400 кВа, состоящее из шинного моста, 5 шкафов низкого напряжения ЩО-70 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						

№ п/п	Дата и номер договора	Объекты аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом					Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Примечание
			2019 год						
			всего	в том числе					
				амортизация	налог на имущество	прочие обязательные платежи	прочее		
			тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.		
		Ящик учета ЯУ в ТП №3 6/0,4 кВ 400 кВА	0						
		Щит освещения ЩО в ТП №3 6/0,4 кВ 400 кВА	0						
		КЛ-0,4 кВ (АВБбШв 4*120 мм2) от РУ-0,4 кВ ТП №3 6/0,4 кВ, 400 кВА до изолятора на опоре №1, на фидерах с 1 по 5 (протяженность одного фидера 21 м)	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-1 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Сосновая, Абрикосовая с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 72 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-2 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Майская, Автозаводская с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 53 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-3 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.1-я Лесная с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 55 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-4 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Тенистая, Автозаводская с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 50 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-5 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.2-я Лесная с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 93 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-6 (СИП-70 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.2-я Лесная, Журавлиная с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 50 опор	0						
		Здание ТП №3 (кирпич) по адресу:Самарская обл., Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", ул. Центральная 9а	0						
		ВЛ-6 кВ (АС-50 4-проводная), проходящая от РЯ оп.№50, ВЛ- 6кВ "Парус-1" ф-2 ПС 110/6 кВ "ВДЗ" до опры №13 ПК "Ягодное" по адресу:Самарская обл.Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 23 опор	0						
		КЛ-6 кВ (ААШв 3*50 мм2) от опоры №13 до РУ-6 кВ КТП №6 6/0,4 кВ, 250 кВА	0						
		КТП №6 контейнерного типа (металл) 10/0,4 кВ 250 кВА состоящее из РУ-6кВ, РУ-0,4кВ с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура, расположенное по адресу Самарская обл, Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное" ул. Солнечная 14а	0						
		Силовой трансформатор ТМВГ 10/0,4-250/10 кВА (зав.№1365271)	0						
		КЛ-0,4 кВ (АВБбШв 4*120 мм2) от РУ-0,4 кВ КТП №6 6/0,4 кВ, 250 кВА до изолятора на опоре №1, на фидерах с 1 по 4 (протяженность одного фидера 22 м)	0						
1.6	№7 от 26.12.2012	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Солнечная, Тенистая с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 75 опор	0					ПКС "Ягодное"	

№ п/п	Дата и номер договора	Объекты аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом					Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Примечание
			2019 год						
			всего	в том числе					
				амортизация	налог на имущество	прочие обязательные платежи	прочее		
			тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.		
		ВЛ-0,4 кВ Ф-2 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Автозаводская, Северная с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 54 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-3 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Солнечная, Ставропольская с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 49 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-4 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Солнечная с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 50 опор	0						
		ВЛ-6 кВ (АС-50 4-проводная), проходящая от РЯ оп.№42, ВЛ- 6кВ "Парус-1" ф-2 ПС 110/6 кВ "ВДЗ" до опоры №23 ПК "Ягодное" по адресу:Самарская обл.Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 23 опор	0						
		КЛ-6 кВ (ААШв 3*50 мм2) от опоры №23 до РУ-6 кВ ТП №2 6/0,4 кВ, 400 кВА	0						
		РУ-6 кВ ТП №2 6/0,4кВ 400 кВА, состоящего из шинного моста, 4 камер КСО-386 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						
		Силовой трансформатор ТМВГ 6/0,4-400/6 кВА (зав.№93)	0						
		РУ-0,4 кВ ТП №2 6/0,4 кВ, 400 кВа, состоящее из шинного моста, 5 шкафов низкого напряжения ЩО-70 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						
		Ящик учета ЯУ в ТП №2 6/0,4 кВ 400 кВА	0						
		Щит освещения ЩО в ТП №2 6/0,4 кВ 400 кВА	0						
		КЛ-0,4 кВ (АВБбШв 4*120 мм2) от РУ-0,4 кВ ТП №2 6/0,4 кВ, 400 кВА до изолятора на опоре №1, на фидерах с 1 по 4 (протяженность одного фидера 23 м)	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-1 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Пушкинской с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 30 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-2 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Манежная с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 58 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-3 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Степная, Южная с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 49 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-4 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Полевая, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 64 опор	0						
		ВЛ-6 кВ (АС-50 4-проводная), проходящая от РЯ оп.№42, ВЛ- 6кВ "Парус-1" ф-2 ПС 110/6 кВ "ВДЗ" до опоры №9 ПК "Ягодное" по адресу:Самарская обл.Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 9 опор	0						

№ п/п	Дата и номер договора	Объекты аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом					Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Примечание
			2019 год						
			всего	в том числе					
				амортизация	налог на имущество	прочие обязательные платежи	прочее		
			тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.		
		РУ-6 кВ ТП №5 10/0,4кВ 400 кВА, состоящего из шинного моста, 4 камер КСО-366 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						
		Силовой трансформатор ТМВГ 10/0,4-400/6 кВА (зав.№1491189)	0						
		РУ-0,4 кВ ТП №5 10/0,4 кВ, 400 кВа, состоящее из 2-х шкафов низкого напряжения ЩО-70 с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура	0						
		Ящик учета ЯУ в ТП №5 10/0,4 400 кВА	0						
		Щит освещения ЩО в ТП №5 10/0,4 кВ 400 кВА	0						
		КЛ-0,4 кВ (ААШв 3*50 мм2) от РУ-0,4 кВ ТП №5 10/0,4 кВ, 400 кВА до изолятора на опоре №1, на фидерах с 1 по 3 (протяженность одного фидера 22 м)	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-1 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Полевая, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 91 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-2 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Малиновая, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 42 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-3 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Солнечная, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 77 опор	0						
		Здание ТП №5 (кирпич) по адресу:Самарская обл., Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", ул. Тополиная 15	0						
		КЛ-6 кВ (ААБв 3*120 мм2), проходящая от РЯ опоры №58, ВЛ 6кВ, "Парус-1" ф-2 ПС 110/6 кВ "ВДЗ" до ТП №4 ПК "Ягодное" по адресу: Самарская обл., массив ПК "Ягодное", ул.Энергетиков	0						
		ТП №4 контейнерного типа (металл) 6/0,4 кВ 250 кВА состоящее из РУ-6кВ, РУ-0,4кВ с оборудованием, являющегося его составной частью, технологически связанного с ним: устройства линейной защиты, электроизмерительный комплекс, коммутационная аппаратура, расположенное по адресу Самарская обл, Ставропольский р-н, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное" ул. Энергетиков 26а	0						
		Силовой трансформатор ТР-612-315 6/04-315/6 кВА (зав.№10990)	0						
		КЛ-0,4 кВ (АВБбШв 4*120 мм2) от РУ-0,4 кВ КТП №4 6/0,4 кВ, 315 кВА до изолятора на опоре №1 до фидеров с 1 по 2 (протяженность одного фидера 50 м)	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-1 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Энергетиков, Жигулевская, Соловьиная, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 20 опор	0						
		ВЛ-0,4 кВ Ф-2 (А 35 4-проводная), проходящая от изоляторов на опоре №1 до жилых домов по ул.Энергетиков, Журавлиная, Жигулевская, с.Ягодное, массив ПК "Ягодное", 12 опор	0						

№ п/п	Дата и номер договора	Объекты аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом					Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Примечание
			2019 год						
			всего	в том числе					
				амортизация	налог на имущество	прочие обязательные платежи	прочее		
			тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.		
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.7	б/н от 01.07.2016	ВЛ-6 кВ АС 3*50 1200 м	0					ЗАО "Серст"	
		ТП КТП "Серст" ТМГ 400/6/0,4	0						
		ВЛ-0,4 кВ АС 4*50 500 м	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.8	№1/2016 от 01.03.2016	ТМГ 250/10/0,4	0					ООО "МЭТР"	
		ТМГ 250/10/0,4	0						
		Опоры СВ-110	0						
		Шкаф учета 0,4 кВ	0						
		Разъединитель РЛНД1-10-11/400 УХЛ1	0						
		Опора СНЦС-10-12	0						
		Опора СВ-95 (18 шт.)	0						
		Провод СИП 2А 3*70+1*70+1*16 (380 м)	0						
		Счетчик "Меркурий-230ART-02RN 10(100)А	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.9	№17 от 01.07.2015	ВЛ-6 кВ АС 3*50 2500 м	0					СНТ №7 "25 лет ВЦМ"	
		ТП КТП "ВЦМ" ТМГ 250/6/0,4 - 3 шт.	0						
		ТП КТП "ВЦМ" ТМГ 315/6/0,4 - 1 шт.	0						
		ТП КТП "ВЦМ" ТМГ 400/6/0,4 - 1 шт.	0						
		ИТОГО:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.9	№б/н от 01.07.2017	ВЛ-10 кВ АС 3*50 491 м	0					Чернов В.А.	
		ТП КТП 630/10/0,4 кВ	0						
		ВЛ 0,4 кВ Протяженность 3565 м.	0						
		опоры 104 шт.	0						
		ИТОГО:	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**		
2.		**Прочее имущество**							
2.1		Автомобиль Камаз-вышка	720					Оптик Лайн	
2.1		Автомобиль Газель полный привод	456					Оптик Лайн	
2.2		Офисное помещение	93,6					Прокопьева Т.Ф.	
3.		**Итого**							
3.1		Электросетевое оборудование	1	0	0	0	0		
3.2		Автотранспорт	1176	0	0	0	0		
3.3		Офисное помещение	93,6	0	0	0	0		
3.4		**Итого аренда**	**1270,6**	**0**	**0**	**0**	**0**		

Общество с ограниченной ответственностью Ставропольская Электросеть Россия, Самарская обл., Ставропольский р-н

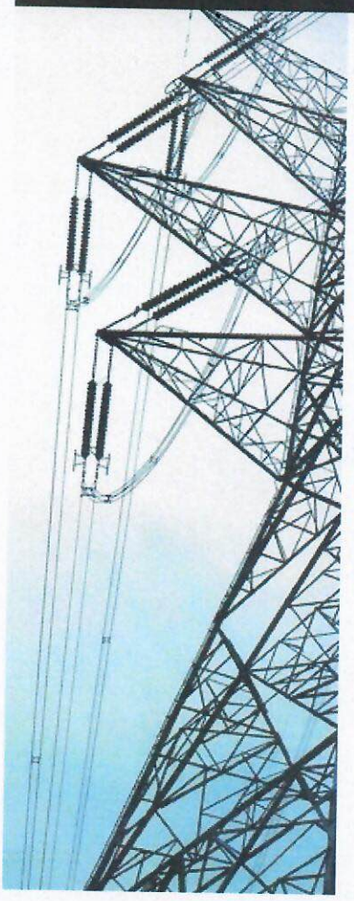
Директор ООО "Ставропольская электросеть" А.В. Губин

ООО "Ставропольская электросеть"

ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

тел. (8482) 939939, эл. почта: info@stavrelektro.ru

Главная | Информация | О компании | Личный кабинет



Компания "Ставропольская электросеть"
оказывает услуги по передаче электрической электроэнергии потребителям Ставропольского района Самарской области, обеспечивает бесперебойное функционирование и устранение повреждений действующих электроустановок, а также монтаж и пусконаладку новых энергосистем.

В соответствии с закондательством РФ, в разделе "Информация" опубликован проект тарифа на 2020 г.

Новости компании / 19 апреля 2019 г.

В разделе "Информация" опубликован проект "Об установлении тарифов на технологическое присоединение" на 2019 год

Новости компании / 12 октября 2018 г.

В соответствии с закондательством РФ, в разделе "Информация" опубликован проект тарифа на 2019 г.

Новости компании / 16 апреля 2018 г.