



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 01.10.2015

№ 246

О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.08.2014 № 187 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ставропольская электросеть» на период 2015–2017 годов»

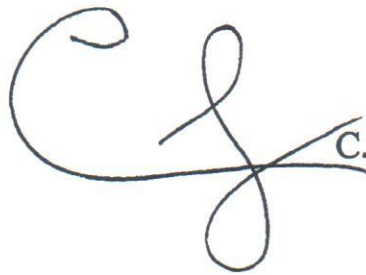
В соответствии с пунктом 20 и 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.08.2014 № 187 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ставропольская электросеть» на период 2015–2017 годов», изложив приложения № 1–3 к указанному приказу в редакции согласно приложениям № 1–3 к настоящему Приказу.

2. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области.

3. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

Заместитель председателя
Правительства Самарской области –
министр



С.А.Крайнев

Приложение № 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 01.10.2015 № 246

Объемы и источники финансирования
инвестиционной программы ООО "Ставропольская электросеть"
на период 2015-2017 годов (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	9,085	15,659	11,112	35,856
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	8,320	14,817	10,186	33,323
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	6,435	4,081	10,516
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				0,000
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	8,320	8,382	6,105	22,807
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	8,320	8,382	6,105	22,807
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	0,765	0,842	0,926	2,533
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,765	0,842	0,926	2,533
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	9,085	15,659	11,112	35,856
	для ОГК/ГТК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

Приложение № 1

к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 01.10.2015 № 246

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ООО "Ставропольская электросеть" на период 2015-2017 годов

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность / кВт / МВА	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (млн.рублей)	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (млн.рублей)	Планируемые затраты на финансирование текущего года (млн.рублей)	Ввод мощностей			Объем финансирования				
										с/п*	МВт / Гкал / ч / км / МВА	МВт / Гкал / ч / км / МВА	МВт / Гкал / ч / км / МВА	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2015
1	ВСЕГО						42,31007	10,7206		10,721	18,477	13,112	42,310	10,721	18,477	13,112	42,310
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция						12,40888	0		0,000	7,593	4,816	12,409	0,000	7,593	4,816	12,409
1.1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности				2015	2017	12,40888	0		0,000	7,593	4,816	12,409	0,000	7,593	4,816	12,409
1	Реконструкция воздушных линий ВЛ-0,4 кВ с. Ягодное	с/п	9,56 км		2016	2017	12,40888	0		5,85 км	3,71 км	9,56 км	12,409		7,593	4,816	12,409
1.2.	Создание систем прогнотаварийной и ремонтной автоматики																
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																
2.	Новое строительство						29,90119	10,7206		10,721	10,884	8,297	29,901	10,721	10,884	8,297	29,901
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности				2015	2017	26,91226	9,8176		9,818	9,891	7,204	26,912	9,818	9,891	7,204	26,912
1	Строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ пос. Подставка	с/п	2,49 км		2015	2017	3,01372	2,183		1,85 км	0,64 км	2,49 км	3,014		0,831	0,000	3,014
2	Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 кВ пос. Подставка	с/п	15,73 км		2015	2017	19,85114	5,664		4,8 км	6,18 км	15,73 км	19,851		8,022	6,166	19,851
3	Строительство ТП 10/0,4 кВ пос. Подставка	с/п	2,4 МВА		2015	2017	4,0474	1,9706		0,8 МВА	0,8 МВА	2,4 МВА	4,047		1,038	1,038	4,047
2.2.	Прочие новое строительство				2015	2017	2,98893	2,98893		0,903	0,993	1,093	2,989	0,903	0,993	1,093	2,989
1	Приобретение оборудования				2015	2017	2,98893	2,98893		0,903	0,993	1,093	2,989	0,903	0,993	1,093	2,989

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя	
	2015 год	2017 год
Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (Пп)	0,496	0,488
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными органами (Птсо)	0,8975	0,8975