



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.11.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 72/1

#### **О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 12.08.2014 № 43/1 «Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 4 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при согласовании, утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

**постановляет:**

1. Внести изменение в приложение № 4 к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 12.08.2014 № 43/1 «Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций», изложив его в редакции согласно приложению к постановлению.
2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области**



**А.В. Лукьянов**

КОПИЯ ВЕРНА:  
СЛЕДЯЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ О.О.

Инвестиционная программа территориальной сетевой организации ООО «Донэнерго» в границах Ростовской области на 2015-2019 годы  
Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/прогнозируемая мощность сетей	Год окончания строительства	Год начала строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей					Объем финансирования***																			
									МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	МВт/кВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.									
1	ВСЕГО.	-	-	-	-	102,460	102,460	0,000	1,883,11	2,783,07	2,783,07	3,15,0	5,26,0,22	0,1,54	13,077,94	23,181	14,288	14,447	13,393	13,393	14,447	14,288	23,181	23,181	14,288	14,447	13,393	13,393	26,061	26,061	91,370	91,370	
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	102,460	102,460	0,000	1,883,11	2,783,07	2,783,07	3,15,0	5,26,0,22	0,1,54	13,077,94	23,181	14,288	14,447	13,393	13,393	14,447	14,288	23,181	23,181	14,288	14,447	13,393	13,393	26,061	26,061	91,370	91,370	
1.1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	102,460	102,460	0,000	1,883,11	2,783,07	2,783,07	3,15,0	5,26,0,22	0,1,54	13,077,94	23,181	14,288	14,447	13,393	13,393	14,447	14,288	23,181	23,181	14,288	14,447	13,393	13,393	26,061	26,061	91,370	91,370	
1.1.1.1.	Замена 2хТМ 630 кВА на 2хТМ 1250кВА в ТП 1946	С	2,00	2016	2016	1,798	1,798	-	-	0,740	0,740	-	-	-	0,740	-	-	-	-	-	-	1,798	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.	Замена 2хТМ 630 кВА на 2хТМ 1250кВА в ТП 1947	С	2,50	2016	2016	2,010	2,010	-	-	1,240	1,240	-	-	-	1,240	-	-	-	-	-	-	2,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3.	Замена ВЛ 6кВ от РП-60 до РП 1194. Фидер 6007 и 6008	П	0,08	2017	2017	52,182	52,182	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,708	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4.	Замена ВЛ 6кВ от РП-60 до РП 1194. Фидер 6007 и 6008	С	1,260	2017	2017	5,249	5,249	-	-	-	-	1,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.	Модернизация ТП-1789 в составе: БКТП 630 кВА	С	0,630	2015	2015	3,391	3,391	-	-	0,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.6.	Замена 1хТМТ 1000 кВА на 1хТСП 1250 кВА в ТП-1756	С	2,50	2015	2015	1,884	1,884	-	-	1,230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7.	Замена 4-х электр. 6 кВ в ТП-2 от РП-1194	С	-	2015	2015	0,360	0,360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.	Замена электр. 6 кВ КСО-366 на КСО-298-8ВВ-600 в РП-1194	С	-	2016	2016	1,193	1,193	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.9.	Замена ТМ 400 кВА на ТМТ 400 кВА в ТП-1154	С	0,80	2016	2016	0,594	0,594	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.10.	Модернизация ТП-476 в составе: 2 БКТП 630 кВА	С	1,260	2017	2017	5,223	5,223	-	-	-	-	1,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.11.	Замена электр. 6 кВ КСО-366 на КСО-298-8ВВ-600 ТП-1194	С	-	2015	2015	4,817	4,817	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.12.	Модернизация ТП-3 от ТП-1706 в составе: БКТП 400 кВА	С	0,40	2016	2016	3,287	3,287	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.13.	Модернизация КТП 1339 в составе: БКТП 630 кВА	С	0,630	2017	2017	3,375	3,375	-	-	-	-	0,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.14.	Замена проводки АС на СИП (ВЛ 10 кВ от опоры № 1 к РП, фид. 407 и 408)	С	0,267	2016	2016	2,272	2,272	-	-	0,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.15.	Замена КЛ 6 кВ от РП-194 до ТП-2 длиной 370 м	С	0,037	2015	2015	1,932	1,932	-	-	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.16.	Замена КЛ фидера 33 13 протяженностью от ПС-Р-33 до ТП 1241	С	0,14	2015	2015	3,598	3,598	-	-	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.17.	Замена воздушной линии 6кВ от РП-1194 до ТП-1 длиной 400м	С	0,04	2016	2016	2,097	2,097	-	-	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.18.	Замена КЛ фидера 319 протяженностью от ПС-Р-3 до ТП 1241	С	0,134	2015	2015	7,200	7,200	-	-	0,134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.19.	Замена 4хТМ 630 кВА на 4хТМТ 1000 кВА в ТП -1241	П	4,00	2018	2018	-	-	2,656	-	-	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.20.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП -1241	П	-	2018	2018	-	-	2,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.21.	Модернизация ТП-1599 в составе: 2 БКТП 630 кВА	П	1,260	2018	2018	-	-	5,780	-	-	-	-	1,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.22.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП -0212	П	-	2018	2018	-	-	1,304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.23.	Замена участка воздушной линии 6кВ от РП-1194	П	0,022	2018	2018	-	-	0,710	-	-	-	-	0,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



\* С - строительство, П - модернизация  
\*\* Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)  
\*\*\* В прогнозный период соответствующего года

**Источники финансирования инвестиционной программы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	13,716	14,288	14,183	13,310	14,954	70,451
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,935	6,151	6,248	5,209	5,209	26,752
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,935	6,151	6,248	5,209	5,209	26,752
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация	6,285	6,303	5,770	6,058	5,770	30,186
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	6,285	6,303	5,770	6,058	5,770	30,186
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	3,496	1,834	2,165	2,043	3,975	13,513
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства дозамиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	9,465	-	0,264	0,083	11,106	20,918
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	9,465	-	0,264	0,083	11,106	20,918
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>23,181</b>	<b>14,288</b>	<b>14,447</b>	<b>13,393</b>	<b>26,060</b>	<b>91,370</b>
	для ОГК/ПЭК, в том числе	-	-	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-	-	-
	внс ДПМ	-	-	-	-	-	-

**Показатели энергоэффективности**

Значение показателей энергоэффективности:	Ед. изм.	на 2015 год	на 2016 год	на 2017 год	на 2018 год	на 2019 год
Доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	0,062	0,062	0,061	0,061	0,06
Доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	6,1327	6,1327	6,1327	6,1327	6,1327
Ввод/выбегие электрической мощности	MBA	1,88/1,88	2,78/2,78	3,15/3,15	5,26/2,52	-/-
Присоединенная мощность предприятия	MBA	98,075	98,575	99,075	99,575	100,075
Присоединенная мощность потребителей	MBA	98,075	98,575	99,075	99,575	100,075



КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
ПЕТРОВСКАЯ

