



## 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**

**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	Ста-дия реализации про-екта	Проект-ная мощ-ность/ протя-женность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоим-ость строительства **	Оста-точная стоим-ость строительства **	План фи-нансирова-ния теку-щего года	Ввод мощностей						Объем финансирования***						
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	
									млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.
	<b>ВСЕГО,</b>	-	-	-	-	<b>102,460</b>	<b>102,460</b>	<b>0,000</b>	<b>1,88/3,11</b>	<b>2,78/3,07</b>	<b>3,15/0</b>	<b>5,26/0,22</b>	<b>0/1,54</b>	<b>13,07/7,94</b>	<b>23,181</b>	<b>14,288</b>	<b>14,447</b>	<b>13,393</b>	<b>26,061</b>	<b>91,370</b>	
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	-	-	-	<b>102,460</b>	<b>102,460</b>	<b>0,000</b>	<b>1,88/3,11</b>	<b>2,78/3,07</b>	<b>3,15/0</b>	<b>5,26/0,22</b>	<b>0/1,54</b>	<b>13,07/7,94</b>	<b>23,181</b>	<b>14,288</b>	<b>14,447</b>	<b>13,393</b>	<b>26,061</b>	<b>91,370</b>	
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	-	-	-	<b>102,460</b>	<b>102,460</b>	<b>0,000</b>	<b>1,88/3,11</b>	<b>2,78/3,07</b>	<b>3,15/0</b>	<b>5,26/0,22</b>	<b>0/1,54</b>	<b>13,07/7,94</b>	<b>23,181</b>	<b>14,288</b>	<b>14,447</b>	<b>13,393</b>	<b>26,061</b>	<b>91,370</b>	
1.1.1.	Замена 2хТМ 630 кВа на 2хТМГ 1000 кВа в ТП 1946	С	2,0/0	2016	2016	1,798	1,798	-	-	0,74/0	-	-	-	0,74/0	-	1,798	-	-	-	1,798	
1.1.2.	Замена 2хТМ 630 кВа на 2хТМГ 1250кВа в ТП 1947	С	2,5/0	2016	2016	2,010	2,010	-	-	1,24/0	-	-	-	1,24/0	-	2,010	-	-	-	2,010	
1.1.3.	Замена ВЛ 6кВ от РП-60 до РП 1194 фидер 60Ф7 и 60Ф8	П	0/3,08	2017	2019	52,182	52,182	-	-	-	-	-	0/1,54	0/1,54	-	0,708	0,600	-	-	26,061	27,369
1.1.4.	Модернизация ТП-1 от РП-1194 в составе: 2 БКТП 630 кВа	С	1,26/0	2017	2017	5,249	5,249	-	-	-	1,26/0	-	-	1,26/0	-	-	5,249	-	-	-	5,249
1.1.5.	Модернизация ТП-1789 в составе: БКТП 630 кВа	С	0,63/0	2015	2015	3,391	3,391	-	0,63/0	-	-	-	-	0,63/0	3,391	-	-	-	-	-	3,391
1.1.6.	Замена 1хТМГ 1000 кВа на 1хТСЛ 1250 кВа в ТП-1756	С	2,5/0	2015	2015	1,884	1,884	-	1,25/0	-	-	-	-	1,25/0	1,884	-	-	-	-	-	1,884
1.1.7.	Замена 4-х ячеек 6 кВ в ТП-2 от РП-1194	С	-	2015	2015	0,360	0,360	-	-	-	-	-	-	-	0,360	-	-	-	-	-	0,360
1.1.8.	Замена ячеек 6 кВ КСО-366 на КСО-298-8ВВ-600 в РП-1194	С	-	2016	2016	1,193	1,193	-	-	-	-	-	-	-	-	1,193	-	-	-	-	1,193
1.1.9.	Замена ТМ 400 кВа на ТМГ 400 кВа в ТП-1154	С	0,8/0	2016	2016	0,594	0,594	-	-	0,4/0	-	-	-	0,4/0	-	0,594	-	-	-	-	0,594
1.1.10.	Модернизация ТП-026 в составе: 2 БКТП 630 кВа	С	1,26/0	2017	2017	5,223	5,223	-	-	-	1,26/0	-	-	1,26/0	-	-	5,223	-	-	-	5,223
1.1.11.	Замена ячеек КСО-366 на КСО-298-8ВВ-600 РП-1194	С	-	2015	2015	4,817	4,817	-	-	-	-	-	-	-	4,817	-	-	-	-	-	4,817
1.1.12.	Модернизация ТП-3 от ТП-1706 в составе: БКТП 400 кВа	С	0,4/0	2016	2016	3,287	3,287	-	-	0,4/0	-	-	-	0,4/0	-	3,287	-	-	-	-	3,287
1.1.13.	Модернизация КТП 1339 в составе: БКТП 630 кВа	С	0,63/0	2017	2017	3,375	3,375	-	-	-	0,63/0	-	-	0,63/0	-	-	3,375	-	-	-	3,375
1.1.14.	Замена провода АС на СИП (ВЛ 10 кВ от опоры № 1 к РП, фид. 407 и 408)	С	0/2,67	2016	2016	2,272	2,272	-	-	0/2,67	-	-	-	0/2,67	-	2,272	-	-	-	-	2,272
1.1.15.	Замена КЛ 6 кВ от РП-1194 до ТП-2 длиной 370 м	С	0/0,37	2015	2015	1,932	1,932	-	0/0,37	-	-	-	-	0/0,37	1,932	-	-	-	-	-	1,932
1.1.16.	Замена КЛ фидера 33 13 протяженностью от ПС Р-33 до ТП 1241	С	0/1,4	2015	2015	3,598	3,598	-	0/1,4	-	-	-	-	0/1,4	3,598	-	-	-	-	-	3,598
1.1.17.	Замена кабельной линии 6кВ от РП-1194 до ТП-1 длиной 400м	С	0/0,4	2016	2016	2,097	2,097	-	-	0/0,4	-	-	-	0/0,4	-	2,426	-	-	-	-	2,426
1.1.18.	Замена КЛ фидера 319 протяженностью от ПС Р-3 до ТП 1241	С	0/1,34	2015	2015	7,200	7,200	-	0/1,34	-	-	-	-	0/1,34	7,200	-	-	-	-	-	7,200
1.1.19.	Замена 4хТМ 630 кВа на 4хТМГ 1000 кВа в ТП -1241	П	4,0/0	2018	2018	-	-	2,656	-	-	-	4,0/0	-	4,0/0	-	-	-	-	2,656	-	2,656
1.1.20.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП -1241	П	-	2018	2018	-	-	2,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,943	-	2,943
1.1.21.	Модернизация ТП-1399 в составе: 2 БКТП 630 кВа	П	1,26/0	2018	2018	-	-	5,780	-	-	-	1,26/0	-	1,26/0	-	-	-	-	5,780	-	5,780
1.1.22.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП -0212	П	-	2018	2018	-	-	1,304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,304	-	1,304
1.1.23.	Замена участка кабельной линии 6кВ от РП-1194	П	0/0,22	2018	2018	-	-	0,710	-	-	-	0/0,22	-	0/0,22	-	-	-	-	0,710	-	0,710

\* С - строительство, П - проектирование  
\*\* Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)  
\*\*\* В прогнозных ценах 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
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>13,716</b>	<b>14,288</b>	<b>14,183</b>	<b>13,310</b>	<b>14,954</b>	<b>70,451</b>
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 допэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>9,465</b>	<b>-</b>	<b>0,264</b>	<b>0,083</b>	<b>11,106</b>	<b>20,918</b>
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/ТГК, в том числе						
	ДПМ	-	-	-	-	-	-
	вне 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 (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	6,1327	6,1327	6,1327	6,1327	6,1327
Ввод/выбытие электрической мощности	МВА	1,88/1,88	2,78/2,78	3,15/3,15	5,26/2,52	-/-
Присоединенная мощность предприятия	МВА	98,075	98,575	99,075	99,575	100,075
Присоединенная мощность потребителей	МВА	98,075	98,575	99,075	99,575	100,075

План принятия к бухгалтерскому учету основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А					МВт, Гкал/час, км, МВ·А						План 2015 года					План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого					
		План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года		План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2015 года	План 2015 года	План 2015 года	План 2015 года	Итого												
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.										
<b>ВСЕГО,</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>88,151</b>	-	-	<b>0/1,77</b>	<b>1,88/1,34</b>	<b>1,88/3,11</b>	<b>2,78/3,07</b>	<b>3,15/0</b>	<b>5,26/0,22</b>	<b>0/1,54</b>	<b>13,07/7,94</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>15,850</b>	<b>0,000</b>	<b>19,932</b>	<b>12,109</b>	<b>13,130</b>	<b>11,350</b>	<b>22,085</b>	<b>78,607</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>88,151</b>	-	-	<b>0/1,77</b>	<b>1,88/1,34</b>	<b>1,88/3,11</b>	<b>2,78/3,07</b>	<b>3,15/0</b>	<b>5,26/0,22</b>	<b>0/1,54</b>	<b>13,07/7,94</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>15,850</b>	<b>0,000</b>	<b>19,932</b>	<b>12,109</b>	<b>13,130</b>	<b>11,350</b>	<b>22,085</b>	<b>78,607</b>
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>88,151</b>	-	-	<b>0/1,77</b>	<b>1,88/1,34</b>	<b>1,88/3,11</b>	<b>2,78/3,07</b>	<b>3,15/0</b>	<b>5,26/0,22</b>	<b>0/1,54</b>	<b>13,07/7,94</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>15,850</b>	<b>0,000</b>	<b>19,932</b>	<b>12,109</b>	<b>13,130</b>	<b>11,350</b>	<b>22,085</b>	<b>78,607</b>
1.1.1.	Замена 2хТМ 630 кВа на 2хТМГ 1000 кВа в ТП 1946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,524	-	-	-	-	-	-	0,74/0	-	-	0,74/0	-	-	-	-	-	1,524	-	-	-	1,524
1.1.2.	Замена 2хТМ 630 кВа на 2хТМГ 1250кВа в ТП 1947	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,703	-	-	-	-	-	-	1,24/0	-	-	1,24/0	-	-	-	-	-	1,703	-	-	-	1,703
1.1.3.	Замена ВЛ 6кВ от РП-60 до РП 1194 фидер 60Ф7 и 60Ф8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0/1,54	0/1,54	-	-	-	-	0,600	0,600	-	22,085	23,285
1.1.4.	Модернизация ТП-1 от РП-1194 в составе: 2 БКТП 630 кВа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,448	-	-	-	-	-	-	1,26/0	-	-	1,26/0	-	-	-	-	-	-	4,448	-	-	4,448
1.1.5.	Модернизация ТП-1789 в составе: БКТП 630 кВа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,874	-	-	-	0,63/0	0,63/0	-	-	-	-	0,63/0	-	-	2,9	-	2,874	-	-	-	-	2,874
1.1.6.	Замена 1хТМГ 1000 кВа на 1хТСЛ 1250 кВа в ТП-1756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,884	-	-	-	1,25/0	1,25/0	-	-	-	-	1,25/0	-	-	1,9	-	1,884	-	-	-	-	1,884
1.1.7.	Замена 4-х ячеек 6 кВ в ТП-2 от РП-1194	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	0,305	-	-	-	-	0,305
1.1.8.	Замена ячеек 6 кВ КСО-366 на КСО-298-8ВВ-600 в РП-1194	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,011	-	-	-	1,011
1.1.9.	Замена ТМ 400 кВа на ТМГ 400 кВа в ТП-1154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,503	-	-	-	-	-	-	0,4/0	-	-	0,4/0	-	-	-	-	-	0,503	-	-	-	0,503
1.1.10.	Модернизация ТП-026 в составе: 2 БКТП 630 кВа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,223	-	-	-	-	-	-	1,26/0	-	-	1,26/0	-	-	-	-	-	-	5,223	-	-	5,223
1.1.11.	Замена ячеек КСО-366 на КСО-298-8ВВ-600 РП-1194	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,083	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,083	-	-	-	-	4,083
1.1.12.	Модернизация ТП-3 от ТП-1706 в составе: БКТП 400 кВа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,786	-	-	-	-	-	-	0,4/0	-	-	0,4/0	-	-	-	-	-	2,786	-	-	-	2,786
1.1.13.	Модернизация КТП 1339 в составе: БКТП 630 кВа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,860	-	-	-	-	-	-	0,63/0	-	-	0,63/0	-	-	-	-	-	-	2,860	-	-	2,860
1.1.14.	Замена провода АС на СИП (ВЛ 10 кВ от опоры № 1 к РП, фид. 407 и 408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,926	-	-	-	-	-	-	0/2,67	-	-	0/2,67	-	-	-	-	-	1,926	-	-	-	1,926
1.1.15.	Замена КЛ 6 кВ от РП-1194 до ТП-2 длиной 370 м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,637	-	-	0/0,37	-	0/0,37	-	-	-	-	0/0,37	-	-	1,6	-	1,637	-	-	-	-	1,637
1.1.16.	Замена КЛ фидера 33 13 протяженностью от ПС Р-33 до ТП 1241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,049	-	-	0/1,4	-	0/1,4	-	-	-	-	0/1,4	-	-	3,0	-	3,049	-	-	-	-	3,049
1.1.17.	Замена кабельной линии 6кВ от РП-1194 до ТП-1 длиной 400м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,056	-	-	-	-	-	-	0/0,4	-	-	0/0,4	-	-	-	-	-	2,056	-	-	-	2,056
1.1.18.	Замена КЛ фидера 319 протяженностью от ПС Р-3 до ТП 1241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,102	-	-	-	0/1,34	0/1,34	-	-	-	-	0/1,34	-	-	6,1	-	6,102	-	-	-	-	6,102
1.1.17.	Замена 4хТМ 630 кВа на 4хТМГ 1000 кВа в ТП -1241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,631	-	-	-	-	-	-	-	-	4,0/0	-	4,0/0	-	-	-	-	-	-	2,251	-	2,251
1.1.18.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП -1241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,494	-	2,494	
1.1.17.	Модернизация ТП-1399 в составе: 2 БКТП 630 кВа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,898	-	-	-	-	-	-	-	-	1,26/0	-	1,26/0	-	-	-	-	-	-	4,898	-	4,898
1.1.17.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП -0212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,105	-	1,105	
1.1.18.	Замена участка кабельной линии 6кВ от РП-1194	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,602	-	-	-	-	-	-	-	0/0,22	-	0/0,22	-	-	-	-	-	-	0,602	-	0,602	

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике  
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК  
Региональной службы по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев