



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.10.2017

г. Ростов-на-Дону

№ 52/2

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

1.1. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

1.2. Приложение № 4 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

1.3. Приложение № 8 изложить в редакции согласно приложению № 3 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**И.о. руководителя
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**

Е.В. Воронцова

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	Стadia реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего 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
									МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
	ВСЕГО,	-	-	-	-	102,460	102,460	14,447	1,88/3,11	2,78/3,07	3,15/0	0/1,54	0/1,54	7,81/9,26	23,181	14,288	14,447	24,655	26,061	102,633
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	102,460	102,460	14,447	1,88/3,11	2,78/3,07	3,15/0	0/1,54	0/1,54	7,81/9,26	23,181	14,288	14,447	24,655	26,061	102,633
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	102,460	102,460	14,447	1,88/3,11	2,78/3,07	3,15/0	0/1,54	0/1,54	7,81/9,26	23,181	14,288	14,447	24,655	26,061	102,633
1.1.1.	Замена 2хТМГ 630 кВа на 2хТМГ 1000 кВа в ТП 1946	С	2,0 МВА	2016	2016	1,798	1,798	-	-	0,74/0	-	-	-	0,74/0	-	1,798	-	-	-	1,798
1.1.2.	Замена 2хТМГ 630 кВа на 2хТМГ 1250кВа в ТП 1947	С	2,5 МВА	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	3,08 км	2017	2019	52,182	52,182	0,600	-	-	-	0/1,54	0/1,54	0/3,08	-	0,708	0,600	24,655	26,061	52,024
1.1.4.	Модернизация ТП-1 от РП-1194 в составе: 2 БКТП 630 кВа	С	1,26 МВА	2017	2017	5,249	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 МВА	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 МВА	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 МВА	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 МВА	2017	2017	5,223	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 МВА	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 МВА	2017	2017	3,375	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	2,67 км	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	0,37 км	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	1,4 км	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	0,4 км	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	1,34 км	2015	2015	7,200	7,200	-	0/1,34	-	-	-	-	0/1,34	7,200	-	-	-	-	7,200

* С - строительство, П - проектирование

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** В прогнозных ценах соответствующего года