



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.08.2015

г. Ростов-на-Дону

№ 38/1

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:

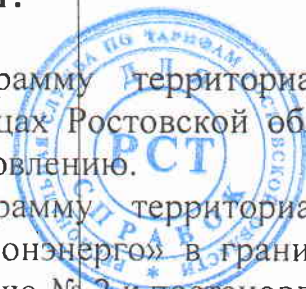
1. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации МУП «Таганрогэнерго» в границах Ростовской области на 2016 - 2019 годы согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации филиала «Южный» ОАО «Оборонэнерго» в границах Ростовской области на 2016-2019 годы согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО «Прометей» в границах Ростовской области на 2016-2018 годы согласно приложению № 3 к постановлению.

4. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО «Энергопрогресс» в границах Ростовской области на 2016-2017 годы согласно приложению № 4 к постановлению.

5. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО «Агро-Маркет» в границах Ростовской области на 2016 год согласно приложению № 5 к постановлению.



КОПИЯ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРДИНСКИЙ

6. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО «РСК» в границах Ростовской области на 2016 год согласно приложению № 6 к постановлению.

7. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО «РемЭнергоТранспорт» в границах Ростовской области на 2016 год согласно приложению № 7 к постановлению.

8. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



О.В. Николаевский



**КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНАС. В.**

Инвестиционная программа территориальной сетевой организации
ООО «РемЭнергоТранспорт» в границах Ростовской области на 2016 год

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы

N п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства ***	План финансирования текущего года	Выход мощностей			Объем финансирования***	
			MVA	км						План года 2016		Итого	План года 2016	Итого
										MVA	км			
	ВСЕГО	-	-	7,59	2016	2016	6,693	6,693	-	-	7,59	7,59	6,693	6,693
	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	7,59	2016	2016	6,693	6,693	-	-	7,59	7,59	6,693	6,693
	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	-	-	7,59	2016	2016	6,693	6,693	-	-	7,59	7,59	6,693	6,693
1	ВЛЭП 6-10 кВ (СН-2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	7,59	2016	2016	6,693	6,693	-	-	7,59	7,59	6,693	6,693
2.1	реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 1051 СНТ «Заря»	-	-	3,74	2016	2016	3,043	3,043	-	-	3,74	3,74	3,043	3,043
2.2	реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 1052 СНТ «Заря»	-	-	3,85	2016	2016	3,65	3,65	-	-	3,85	3,85	3,65	3,65
3	КЭТП 6-10 кВ (СН-2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	КЭТП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Трансформаторные подстанции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



* С - строительство, ВЛ - проектирование
 ** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)
 *** В прогнозных ценах соответствующего года

Исполнитель: В.В. Басов
 Руководитель: В.В. Басов

Источники финансирования инвестиционной программы
млн. руб. без НДС

Наименование	2016 год	Всего на 2016 год
Тариф на услуги по передаче электрической энергии, в том числе	1,08	1,08
Амортизация, учтенная в тарифе	-	-
Прибыль	1,08	1,08
Заемные средства	-	-
Иные источники	4,592	4,592
ВСЕГО ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ	5,672	5,672

Показатели энергоэффективности

Значение показателей энергоэффективности:	Ед. изм.	На 2016 год
Доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	-
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	5,89%
Ввод/выбывание электрической мощности	MBA	2,7/1,0
Присоединенная мощность предприятия	MBA	-
Присоединенная мощность потребителей	MBA	-



Ирина Верна:
БЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-КАБАРГИНАС. В.

План ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн руб.	Ввод / вывод основных средств сетевых организаций								итого	
			План года 2016				План года 2016					
			кв. I	кв. II	кв. III	кв. IV	кв. I	кв. II	кв. III	кв. IV		
		млн руб.	км, шт, МВА								млн руб. с НДС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ВСЕГО	-	-	7,59	-	-	7,59	-	6,693	-	-	6,693
	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	7,59	-	-	7,59	-	6,693	-	-	6,693
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	7,59	-	-	7,59	-	6,693	-	-	6,693
1	ВЛЭП 6-10 кВ (СН-2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	7,59	-	-	7,59	-	6,693	-	-	6,693
2.1.	реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 1051 СНТ «Заря»	-	-	3,74	-	-	3,74	-	3,043	-	-	3,043
2.2.	реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 1052 СНТ «Заря»	-	-	3,85	-	-	3,85	-	3,65	-	-	3,65
3	КЛЭП 6-10 кВ (СН-2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	КЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Трансформаторные подстанции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



ВЕРНА:
 БЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-КАБАРДИНАС. В.

(Handwritten signature)