



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.10.2016

г. Ростов-на-Дону

№ 55/3

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.

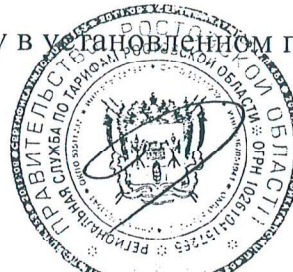
1.2. Приложение № 4 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

1.3. Приложение № 5 изложить в редакции согласно приложению № 3 к постановлению.

1.4. Приложение № 8 изложить в редакции согласно приложению № 4 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛЖУХОВА Ю.О.

О.В. Николаевский

Инвестиционная программа территориальной сетевой организации ООО «Энерготранс» 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/ протяженность сетей	МВА/км	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	
	ВСЕГО,						млн.руб.	млн.руб.	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
I	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	119,58	105,34	-	-	-	-	-	-	-	14,24	28,48	24,14	23,28	29,44	119,58	
I.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	119,58	105,34	-	-	-	-	-	-	-	14,24	28,48	24,14	23,28	29,44	119,58	
I.1.1	ОРУ 110 кВ ПС Ш-29. Замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели	П	20	2015	2016		20,79	10,65	-	10	10	0	0	0	10,14	10,65	-	-	-	-	20,79	
I.1.2	ОРУ 110 кВ ПС С-1. Замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели	П	32	2015	2018		25,79	22,92	-	0	0	16	16	0	2,87	-	11,18	11,74	-	-	25,79	
I.1.3	РП «Огнеупорная» в г.Красный Сулин	П	-	2018	2019		11,73	11,73	-	0	0	0	0	0,05	-	-	-	1,55	10,17	-	11,73	
I.1.4	ВЛ-0,4 кВ в пос. Ташин, Розет, Комиссаровка Красносулинского р-на	П,С	11,40	2016	2018		9,19	9,19	-	0,0	11,4	0	0,00	0,0	-	-	8,44	0,74	-	-	9,19	
I.1.5	ВЛ-0,4 ТП №203 фид. №15, 16	П	3,00	2015	2015		0,00	0,00	-	3,0	0	0	0	0	1,23	-	-	-	-	-	1,23	
I.1.6	ЗРУ-6 кВ ПС С-1. Замена баковых выключателей ВМ-22 на вакуумные	П,С	32	2017	2017		3,40	3,40	-	0	0	32	0	0	-	-	3,40	-	-	-	3,40	
I.1.7	ОРУ 110 кВ ПС «Карьер» в пос. Обухов-4 Красносулинского р-на	П	6,3	2018	2019		15,78	15,78	-	0	0	0	0	6,3	-	-	-	3,45	12,33	-	15,78	
I.1.8	Замена КЛ от ГПП до РП "Бетониты"	П,С	1,2	2019	2019		2,73	2,73	-	0	0	0	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	2,73	
I.1.9	Вывос кабельной линии 6кВ с территории строительства в п. Казачьи лагеря от ТП-30 до ТП-35	П	0,62	2016	2018		1,43	1,43	-	0	0	0	0,62	0	-	-	0,12	-	1,31	-	1,43	
I.1.10	Установка КРУН 6кВ на ПС 110/6кВ «Карьер»	П,С	-	2018	2018		1,22	1,22	-	0	0	0	0	0	-	-	-	1,22	-	-	1,22	
I.1.11	Реконструкция ПС 110/6кВ «Карьер». Замена трансформатора 110/6кВ	П	1,6	2016	2017		4,69	4,69	-	0	1,6	0	0	1,60	-	-	0,49	4,19	-	-	4,69	
I.1.12	Вывос кабельной линии 0,4кВ Казачьи лагеря от ВУ-0,4кВ ТП-30 до ВРУ МДУ «Звездобит»	П,С	0,1	2016	2016		0,26	0,26	-	0	0,1	0	0	0,10	-	-	0,26	-	-	-	0,26	
I.1.13	Замена КЛ до адресу Жилой дом №97 ул. Пушкина, Зерноград	П,С	0,25	2016	2016		0,33	0,33	-	0	0,25	0	0	0,25	-	-	0,33	-	-	-	0,33	
I.1.14	Реконструкция ПС 10/35/6 «Ясногорская»	П,С	-	2016	2019		17,22	17,22	-	0	0	0	0	0,00	-	-	5,20	3,81	4,00	-	17,22	
I.1.15	ВЛ-0,4 кВ от ТП «Груди» г. Батайск	П,С	-	2016	2016		3,81	3,81	-	0	2,8	0	0	2,80	-	-	2,99	0,82	-	-	3,81	

* - строительство, П - проектирование

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

*** В прогнозных ценах соответствующего года

Источники финансирования инвестиционных программ
(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	13,090	28,482	24,143	23,275	26,317	115,307
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,758	5,715	2,570	1,835	3,936	15,814
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,758	5,715	2,570	1,835	3,936	15,814
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	9,388	18,417	17,890	17,890	17,890	81,475
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	9,388	18,417	17,890	17,890	17,890	81,475
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	1,944	4,350	3,683	3,550	4,491	18,018
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.:	1,151	-	-	-	3,119	4,270
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	1,151	-	-	-	3,119	4,270
	ВСЕГО источников финансирования	14,241	28,482	24,143	23,275	29,436	119,577
	для ОГ/ТГК, в том числе	-	-	-	-	-	-
	ДПП	-	-	-	-	-	-
	вне ДПП	-	-	-	-	-	-

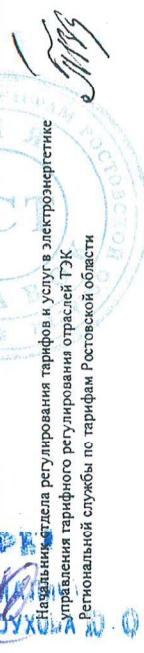
Показатели энергоэффективности

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	%	0,06	0,06	0,059	0,059	0,058
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Ввод/выбывшие электрической мощности	MBA	26/26	26/26	17,6/17,6	16/16	6,3/6,3
Присоединенная мощность предприятия	MBA	114,538	114,538	114,538	114,538	114,538
Присоединенная мощность потребителей	MBA	114,538	114,538	114,538	114,538	114,538

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНУХОВА Ю. О.

План ввода/вывода объектов

№ 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						Итого			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	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого											
млн. руб.												млн. руб.																			
	ВСЕГО,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103,9	10	10	10	0	0	0	14,24	14,24	14,24	28,48	24,14	23,28	29,44	119,58
I	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103,9	0	0	0	16	16	0	14,24	14,24	14,24	28,48	24,14	23,28	29,44	119,58
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103,9	0	0	0	0	0	0	14,24	14,24	14,24	28,48	24,14	23,28	29,44	119,58
1.1.1	ОРУ 110 кВ ПС Ш-29 Замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,6	0,00	11,40	0,00	0,00	0,00	0,00	10,14	10,14	10,14	10,65	0,00	0,00	0,00	20,79
1.1.2	ОРУ 110 кВ ПС С-1. Замена ОД и КЗ на элегазовые выключатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	22,0	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,87	2,87	0,00	0,00	11,18	11,74	0,00	25,79
1.1.3	РП «Огнеотгорама» в г.Красный Сулин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,9	-	-	-	-	9,9	0,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	10,17	11,73
1.1.4	ВД-0,4 кВ в пос. Ташин, Розет, Комиссаровка Красносулинского р-на	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,9	-	-	-	-	7,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,30	0,00	0,00	0,00	8,44	0,74	0,00	0,00	9,19
1.1.5	ВД-0,4 ТП №203 фил. №15, 16 ЗРУ-6 кВ ПС С-1. Замена баковых выключателей ВМ-22 на вакуумные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	-	-	-	-	1,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
1.1.6	ОРУ 110 кВ ПС «Карьер» в пос. Обухов-4 Красносулинского р-на	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,9	-	-	-	-	2,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,40	0,00	0,00	3,40
1.1.7	Замена КЛ от ТПП до РП «Бетониты»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,4	-	-	-	-	13,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,45	12,33	15,78
1.1.8	Вынос кабельной линии 6кВ с территории строительства в п. Казачьи лагеря от ТП-30 до ТП-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,3	-	-	-	-	2,3	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73
1.1.9	Реконструкция ПС 110/6кВ «Карьер». Замена трансформатора 110/6кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	-	-	-	-	1,2	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	1,31	0,00	1,43
1.1.10	Реконструкция ПС 110/6кВ «Карьер»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-	-	1,0	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	0,00	1,22
1.1.11	Вынос кабельной линии 0,4кВ Казачьи лагеря от РУ 0,4кВ ТП-30 до РУ №ДУ 39 «Звездочка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,4	-	-	-	-	6,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	4,19	0,00	0,00	4,69
1.1.12	Замена КЛ по адресу Жилой дом №57 ул. Звукшина, г. Зерноград	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2	-	-	-	-	0,2	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,26
1.1.13	Реконструкция ПС 110/35/6 «Яблоковский»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	0,3	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,33
1.1.14	ВД-0,4 кВ ПТ «Труд» г. Батайск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,1	-	-	-	-	15,1	4,40	3,23	3,39	3,56	14,59	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	3,81	4,00	4,20	17,22
1.1.15	ВД-0,4 кВ ПТ «Труд» г. Батайск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,5	-	-	-	-	2,5	2,54	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	0,82	0,00	0,00	3,81



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

В.В. Ткачев

Источники финансирования инвестиционных программ
(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	13,906	14,740	14,955	71,606
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,935	6,151	5,209	5,209	5,209	25,713
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,935	6,151	5,209	5,209	5,209	25,713
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	5,770	5,770	29,899
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	6,285	6,303	5,770	5,770	5,770	29,899
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	3,496	1,834	2,927	3,761	3,976	15,994
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.:	9,465	-	5,282	9,915	11,106	35,767
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	-	5,282	9,915	11,106	35,767
	ВСЕГО источников финансирования	23,181	14,288	19,188	24,655	26,061	107,373
	для ОГК/ПК, в том числе						
	ДПП	-	-	-	-	-	-
	вне ДПП	-	-	-	-	-	-

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	%	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	MBA	3,13/3,13	9,63/9,63	3,78/3,78	0,63/0,63	-/-
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
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНОВ

План ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей			Первоначальная стоимость вводимых средств (без НДС)		Ввод основных средств сетевых организаций										Итого					
		МВт, Гкал/час, км, МВ.А			МВт, Гкал/час, км, МВ.А			млн. руб.		Итого	План 2015 года			Итого	План 2015 года			Итого	План 2016 года		План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года		
		План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	Итого		План 2015 года														
											I кв.	II кв.	III кв.		IV кв.	I кв.	II кв.							III кв.	IV кв.
ВСЕГО,		-	-	-	-	-	-	92,209	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	23,2	0,0	23,181	14,288	19,188	24,655	26,061	107,374	107,374	
Техническое перевооружение и реконструкция		-	-	-	-	-	-	92,209	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	23,2	0,0	23,181	14,288	19,188	24,655	26,061	107,374	107,374	
1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		-	-	-	-	-	-	92,209	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	23,2	0,0	23,181	14,288	19,188	24,655	26,061	107,374	107,374	
1.1.1. Электрооборудование трансформаторной подстанции		-	-	-	-	-	-	5,169	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,099	6,099
1.1.1.1.		ТП-1 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/0,4 кВ; РУ ВН – два выключателя тип ВМ46 с элегазовым выключателем; катушки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с интеллектуальной выделителем нагрузки)																							
1.1.1.2.		Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ТП-1 (Зависа кабельная линия АСВ 3X120 длиной 40м на кабельное здание ААБЭ 3X185)																							
1.1.1.3.		Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1789 с кабельной линией 6 кВ ул. Лебедевская, 11 (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/0,4 кВ; РУ ВН – наборок тип ВМ46 с элегазовым выключателем; катушки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)																							
1.1.1.4.		Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Вавилова 66 (Зависа одного старого масляного трансформатора ТМГ 100/0,6/0,4 кВА на стальной стелаж трансформатора ТСЛ 125/0,6/0,4 кВА)																							
1.1.1.5.		Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Зависа двух трансформаторных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с выключателем нагрузки тип ВН4 (Л) -10(3)х30 на УГ с рамкой ПК и двух секционных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с выключателем нагрузки тип ВВЭЗ 10(63))																							
1.1.1.6.		Луганка.26 (Зависа двух линейных ячеек 6 кВ тип КСО-366 на две ячейки КСО-236-ВВ-600 с выключателем выключателя тип «ВВ-ТЕЛ» -6-63); трансформаторы токи 2 ТТ-Т021-6 кл. 0,5 - секцией микропроцессорной защиты линии тип РЗА «Орион» (сСервис 2П2))																							
1.1.1.7.		Зависа высоковольтной кабельной линии ААШВ 3X240 фазара 3313 протяженностью от ПС Р-33 до ТП 1241, расположенной по ул. Красноварьской, 170 (Улучшения Постовальных: РСТ РО № 157 от 11.08.2011 г.)																							
1.1.1.8.		Зависа высоковольтной кабельной линии ААШВ 3X240 фазара 19 протяженностью от ПС Р-3 до ТП 1241, расположенной по ул. Красноварьской, 170 (Улучшения Постовальных: РСТ РО № 157 от 08.2011 г.)																							
1.1.1.9.		Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1252, расположенное по адресу РУ-2, 4 кв. ул. Красноварьской, 170 (Зависа одного старого масляного трансформатора тип ТМ 40/0,6/0,4 кВА на стальной стелаж трансформатора тип ТМГ 40/0,6/0,4 кВА с выключателем нагрузки)																							
1.1.1.10.		Зависа трансформаторной подстанции ТП-0265, Колдобова 204, г. Батейск (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/0,4 кВ; РУ ВН – два выключателя тип ВМ46 с элегазовым выключателем; катушки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с интеллектуальными выключателями нагрузки)																							

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

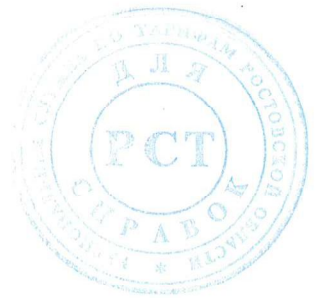
№№	Наименование объекта	Ста-дия реал-изац-ии про-екта	Проект-ная мощ-ность/ протя-женность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Оста-точная стоимость строи-тельства **	План фи-нансир-ования теку-щего года	Ввод мощностей						Объем финансирования****													
									МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.				
																									Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года
						млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	
ВСЕГО,			-	-	-	41,84	41,84	-	-	-	0,16	0,16	-	-	0,16	0,16	0,32	5,39	5,39	10,86	14,07	14,07	5,98	5,98	5,98	5,98	41,84	
I	Техническое перевооружение и реконструкция		-	-	-	41,84	41,84	-	-	-	0,16	0,16	-	-	0,16	0,16	0,32	5,39	5,39	10,86	14,07	14,07	5,98	5,98	5,98	5,98	41,84	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		-	-	-	41,84	41,84	-	-	-	0,16	0,16	-	-	0,16	0,16	0,32	5,39	5,39	10,86	14,07	14,07	5,98	5,98	5,98	5,98	41,84	
1.1.1	Замена трех из шести ВМ-35 кВ ВРУ с 3 кв ПС "ПЗМ"	С	-	2015	2016	5,54	5,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,39	5,39	0,15	-	-	-	-	-	-	5,54	
1.1.2	Реконструкция ЭРУ-6кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные выключатели, установка микропроцессорных систем защиты, управления и сигнализации, реконструкция схемы собственных нужд ТЭС-100 кВА и 180кВА на два трансформатора ТМГ-160-60/23 и подключение ТМГ-160 через КРУ с вакуумными выключателями, реконструкция АВР-0,23кВ и питание сети операционного топа.	П, С	-	2017	2019	36,30	36,30	-	-	0,16	-	-	-	-	-	-	0,32	-	5,39	10,86	14,07	14,07	5,98	5,98	5,98	5,98	36,30	

* С - строительство, П - проектирование

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

*** В прогнозных ценах соответствующего года

КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОБУХОВА Ю. О



Источники финансирования инвестиционных программ
(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	4,221	4,914	6,137	6,763	5,527	27,561
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,393	1,416	1,767	1,767	1,767	8,111
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,393	1,416	1,767	1,767	1,767	8,111
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	2,004	2,524	2,850	2,850	2,850	13,079
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2,004	2,524	2,850	2,850	2,850	13,079
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	0,824	0,974	1,519	2,145	0,909	6,371
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.:	1,169	0,626	4,723	7,307	0,454	14,279
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	1,169	0,626	4,723	7,307	0,454	14,279
	ВСЕГО источников финансирования	5,390	5,540	10,860	14,070	5,980	41,839
	для ОГК/ПТК, 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	%	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	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Ввод/выбытие электрической мощности	MBA	-	-	0,16/0,18	-	0,16/0,16
Присоединенная мощность предприятия	MBA	25	25	25	25	25
Присоединенная мощность потребителей	MBA	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58

КОНЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОХОВА Ю О



№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проекты/подпроекты/составляющие	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта**	Оставшаяся стоимость реализации инвестиционного проекта**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования***								
									План года 2015	План года 2016	План года 2017	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	Итого					
2.2.1	Примечание: <i>старая станция (обслуживание)</i>	-	-	-	-	10,865	-	10,865	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.1.1	Приобретение автотранспорта для службы эксплуатации (оперативно-выездных бригад)	С	1	2015	2015	0,768	-	0,768	-	-	-	-	-	0,768	-	-	-	-	-	0,768	
2.2.1.2	Приобретение автотранспорта для службы эксплуатации (оперативно-выездных бригад)	С	1	2017	2017	0,977	-	0,977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.1.3	Автобазы с базальной установкой для монтажа опор (мобиль)	С	1	2016	2016	4,043	-	4,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.1.4	Автобазы с crane-манипуляционной установкой (с гидромолотами)	С	1	2015	2015	5,077	-	5,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

* С - строительство, П - проектирование

** Согласно проектной документации и сметам, веш (с НДС)

*** Вводных мощностей, введенных в эксплуатацию в течение года



КОПИЯ БУРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛДУКОВА Ю.О.

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	10,514	15,287	16,605	42,406
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,012	4,657	3,616	12,285
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4,012	4,657	3,616	12,285
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	4,874	8,298	9,824	22,996
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	4,874	8,298	9,824	22,996
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	1,628	2,332	3,165	7,125
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.:	0,160	-	4,145	4,305
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	0,160	-	4,145	4,305
	ВСЕГО источников финансирования	10,674	15,287	20,750	46,711
	для ОГК/ТЭК, в том числе	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-	-

Показатели энергоэффективности

Значение показателей энергоэффективности:	Ед. изм.	на 2015 год	на 2016 год	на 2017 год
	%			
Доля расхода электрической энергии на собственные	%	-	-	-
Доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	7,84	7,84	7,84
Ввод/выбытие электрической мощности	MVA	0/0	1/1	0,6/0,6
Присоединенная мощность предприятия	MVA	14,82	17,78	21,35
Присоединенная мощность потребителей	MVA	14,82	17,78	21,35

КОПИЯ ФОРМА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛХОВА Ю. О.

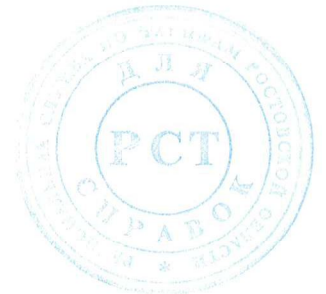


№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей						Первичная стоимость введенных средств (без НДС) млн. руб.	Ввод основных средств сегментов организаций																	
		МВт, Гкал/час, кВ, МВ, А			МВт, Гкал/час, кВ, МВ, А			2015			2016				2017			Итого			План года 2015				План года 2016				План года 2017			
		2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого		2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого		
		кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв		кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
2.2.1.3	Автомобиль с буровой установкой для монтажа опор (автомобиль)	-	-	-	-	-	-	-	-	3,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.1.4	Автомобиль с крано-манипуляторной установкой (с гидродомкратом)	-	-	-	-	-	-	-	-	4,303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

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



В.В. Ткачев



КОПИЕ ЗАКА
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-СОЛОНХОВА Ю.О.



ПРАВИТЕЛЬСТВО
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**РЕГИОНАЛЬНАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

ул. М.Горького, 295, г. Ростов-на-Дону, 344019
тел.: (863) 263-50-55, факс: 263-45-12
E-mail: rek@donpac.ru
http://rst.donland.ru

Директору ООО «Донэнерготранзит»
Ю.В. Гринько
ул. Красноармейская, 168/99
г. Ростов-на-Дону
344002

03.11.2016 № 40.6/7086

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, направляем Вам заверенную копию постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области (далее – РСТ) от 31.10.2016 № 55/3, выписку из протокола заседания Правления № 55 (вопрос № 3).

Начальник управления
контрольной работы
и организационного обеспечения

Ж.В. Радченко

ВЕДУЩИЙ ЭКОНОМИСТ
ПО ФИНАНСОВОЙ РАБОТЕ

А. В. РОДИОНОВА

ООО «ДЭТ»		
Вх. №	594	
от "04"	11	2016.