



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.12.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 81/1

#### **О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 31.10.2017 № 52/4 «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 № 1 к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 31.10.2017 № 52/4 «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 филиал «Южный» ОАО «ОЭК» в границах Ростовской области на 2018-2022 годы

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№№	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	Ввод мощностей						Объем финансирования***					
									План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	Итого	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 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.
	<b>ВСЕГО,</b>	-	-	2018	2022	119,127	119,127	19,690	-	0,32/0	0/1,19	-	-	0,32/1,9	21,240	23,999	24,107	24,704	25,077	119,127
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	-	2018	2022	119,127	119,127	19,690	-	0,32/0	0/1,19	-	-	0,32/1,9	21,240	23,999	24,107	24,704	25,077	119,127
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	-	2018	2022	119,127	119,127	19,690	-	0,32/0	0/1,19	-	-	0,32/1,9	21,240	23,999	24,107	24,704	25,077	119,127
1.1.1.	Замена выключателя СВ-110 на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	СП	-	2018	2018	12,613	12,613	12,613	-	-	-	-	-	-	12,613	-	-	-	-	12,613
1.1.2.	Замена ОД, КЗ на колготковые элегазовые выключатели на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	СП	-	2018	2019	17,414	17,414	2,494	-	-	-	-	-	-	2,494	14,920	-	-	-	17,414
1.1.3.	Замена ограждения на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	СП	-	2020	2022	23,227	23,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,112	10,068	7,047	23,227
1.1.4.	Замена ТСН-1,2 на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	СП	-	2019	2019	3,255	3,255	-	-	0,32/0	-	-	-	0,32/0	-	3,255	-	-	-	3,255
1.1.5.	Замена СОПП на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	СП	-	2019	2020	6,016	6,016	-	-	-	-	-	-	-	-	1,100	4,916	-	-	6,016
1.1.6.	Замена шинных и линейных порталов на ОРУ-110 кВ на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	СП	-	2018	2022	22,952	22,952	1,084	-	-	-	-	-	-	1,084	1,100	4,497	9,550	6,721	22,952
1.1.7.	Реконструкция ВЛ 110 кВ С2 - С3 протяженностью по трассе 1,9 км	СП	-	2020	2020	4,230	4,230	-	-	-	0/1,9	-	-	0/1,9	-	-	4,230	-	-	4,230
1.1.8.	Организация учета (АСКУЭ) на границе раздела (ВР)	-	-	2018	2018	3,500	3,500	3,500	-	-	-	-	-	-	3,500	-	-	-	-	3,500
1.1.9.	Реклоузер ПС 110/10 АС-12 ВЛ-10 кВ №1204 оп. 147 отпайка ВЛ-10 кВ к КТПН-1334, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343	С	-	2019	2019	1,612	1,612	-	-	-	-	-	-	-	-	1,612	-	-	-	1,612
1.1.10.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.6/н ВЛ-10 кВ от оп.6/н ВЛ-10кВ от оп.48 ф.4012 ПС "Р-40" до ТП-1715 до ТП-1739 к ТП-1745	С	-	2020	2020	1,676	1,676	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,676	-	-	1,676
1.1.11.	Реклоузер ПС 220/110/10 кВ А-20 ВЛ-10 кВ №22 оп.№15 отпайка ВЛ-10 кВ к КТПН-087	С	-	2020	2020	1,676	1,676	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,676	-	-	1,676
1.1.12.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.46 ф.5 ПС 35/10кВ "Б.Салы" к КТПН-5/22	С	-	2021	2021	1,743	1,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,743	-	1,743
1.1.13.	Реклоузер ПС 110/35/10кВ Четыре ВЛ-10 кВ №3 оп.№44 отпайка ВЛ-10 кВ к КТПН- 3/27	С	-	2019	2019	1,612	1,612	-	-	-	-	-	-	-	1,612	-	-	-	-	1,612
1.1.14.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.290 ф.3 ПС «Синявская» до ТП-3/1, ТП-3/20	С	-	2021	2021	1,743	1,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,743	-	1,743
1.1.15.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.21 ф.2008 ПС "А-20" к ТП-109	С	-	2022	2022	1,813	1,813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,813	1,813
1.1.16.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от Р-175 ф.6 ПС «АС-7» до ТП-1217	С	-	2022	2022	1,813	1,813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,813	1,813
1.1.17.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.55 ф.2 ПС «Петровская» до ТП-2/8 до ТП-2/7	С	-	2022	2022	1,813	1,813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,813	1,813
1.1.18.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.53 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС А-10 "Сахарское" до ТП-74	СП	-	2018	2018	1,550	1,550	-	-	-	-	-	-	-	1,550	-	-	-	-	1,550
1.1.19.	Создание и внедрение системы сбора и передачи информации (ССПИ)	П	-	2019	2022	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,400	1,000	1,600	3,000	6,000
1.1.20.	Приобретение испытательного устройства РЕТОМ с пакетом специализированного ПО	-	-	2022	2022	2,871	2,871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,871	2,871

\* С - 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 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>20,659</b>	<b>21,921</b>	<b>21,938</b>	<b>22,028</b>	<b>22,085</b>	<b>108,632</b>
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	28,550
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	28,550
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	11,709	12,550	12,550	12,550	12,550	61,909
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	11,709	12,550	12,550	12,550	12,550	61,909
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	3,240	3,661	3,678	3,768	3,825	18,173
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>0,581</b>	<b>2,078</b>	<b>2,169</b>	<b>2,676</b>	<b>2,992</b>	<b>10,496</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	0,581	2,078	2,169	2,676	2,992	10,496
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>21,240</b>	<b>23,999</b>	<b>24,107</b>	<b>24,704</b>	<b>25,077</b>	<b>119,128</b>
	для ОГК/ТЭК, в том числе	-	-	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-	-	-	-

Показатели энергоэффективности

Значение показателей энергоэффективности:	Ед. изм.	на 2018 год	на 2019 год	на 2020 год	на 2021 год	на 2022 год
Доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	-	-	-	-	-
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Ввод/выбытие электрической мощности	МВА	-/-	0,32/0,32	-/-	-/-	-/-

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, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА						План 2018 года					Итого	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	Итого	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	Итого		
		План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	Итого	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года		План 2022 года	Итого	План 2018 года															
		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого													
млн. руб.											МВА/км					млн. руб. (без НДС)														
	<b>ВСЕГО,</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32/0	0/1,9	-	-	0,32/0,19	0,0	0,0	0,0	18,000	18,000	20,338	20,429	20,936	21,252	100,954			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32/0	0/1,9	-	-	0,32/0,19	0,0	0,0	0,0	18,000	18,000	20,338	20,429	20,936	21,252	100,954			
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32/0	0/1,9	-	-	0,32/0,19	0,0	0,0	0,0	18,000	18,000	20,338	20,429	20,936	21,252	100,954			
1.1.1.	Замена выключателя СВ-110 на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,689	10,689	-	-	-	-	10,689			
1.1.2.	Замена ОД КЗ на колонковые энергетические выключатели на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,114	2,114	12,644	-	-	-	14,758			
1.1.3.	Замена ограждения на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,179	8,532	5,972	19,684			
1.1.4.	Замена ТСН-1,2 на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32/0	-	-	-	0,32/0	-	-	-	-	-	2,759	-	-	-	2,759			
1.1.5.	Замена СОПТ на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,932	4,166	-	-	5,098			
1.1.6.	Замена шинных и линейных порталов ш ОРУ-110 кВ на ПС 110 кВ С-3 г. Красный Сулин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,919	0,919	0,932	3,811	8,093	5,696	19,451			
1.1.7.	Реконструкция ВЛ 110 кВ С2 - С3 протяженностью по трассе 1,9 км.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0/1,9	-	-	0/0,19	-	-	-	-	-	-	3,584	-	-	3,584			
1.1.8.	Организация учета (АСКУЭ) на границе раздела (ВЛ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,966	2,966	-	-	-	-	2,966			
1.1.9.	Реклоузер ПС 110/10 АС-12 ВЛ-10 кВ №1204 оп. 147 отпайка ВЛ-10 кВ к КТПН-1334, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,366	-	-	-	1,366			
1.1.10.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.6/н ВЛ-10 кВ от оп.6/н ВЛ-10кВ от оп.48 ф.4012 ПС "Р-40" до ТП-1715 до ТП-1739 к ТП-1745	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,420	-	-	1,420			
1.1.11.	Реклоузер ПС 220/110/10 кВ А-20 ВЛ-10 кВ №22 оп.№15 отпайка ВЛ-10 кВ к КТПН-087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,420	-	-	1,420			
1.1.12.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.46 ф.5 ПС 35/10кВ "Б.Салы" к КТПН-5/22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,477	-	1,477			
1.1.13.	Реклоузер ПС 110/35/10кВ Чыгыр ВЛ-10 кВ №3 оп.№44 отпайка ВЛ-10 кВ к КТПН-3/27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,366	-	-	-	1,366			
1.1.14.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.290 ф.3 ПС «Синьвская» до ТП-3/21, ТП-3/20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,477	-	1,477			
1.1.15.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.21 ф.2008 ПС "А-20" к ТП-109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,536	1,536			
1.1.16.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от Р-175 ф.6 ПС-«АС-7» до ТП-1217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,536	1,536			
1.1.17.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.55 ф.2 ПС «Петровская» до ТП-2/8 до ТП-2/7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,536	1,536			
1.1.18.	Реклоузер ВЛ-10 кВ от оп.53 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС А-10 "Самарское" до ТП-74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,313	1,313	-	-	-	-	1,313			
1.1.19.	Создание и внедрение системы сбора и передачи информации (ССПИ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,339	0,847	1,356	2,542	5,084			
1.1.20.	Приобретение испытательного устройства РЕТОМ с пакетом специализированного ПО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,433	2,433			

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



В.В. Ткачев