



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.11.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 65/3

О внесении изменений 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 № 2 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 МКП «Ростгорсвет» в границах Ростовской области на 2018-2021 годы
Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Ста- дия реали- зации про- екта	Проект- ная мощ- ность/ протя- женность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стои- мость/ строи- тельства **	Оста- точная стои- мость строи- тельства **	План фи- нанси- рования теку- щего года	Ввод мощностей					Объем финансирования***				
									План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого
									С/П*	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км	МВА/км
	ВСЕГО,	П/С	0/8,935	2018	2021	64,668	64,668	-	6/2,07	0/2,345	0/2,26	0/2,26	6/8,935	12,543	16,209	16,039	16,039	60,830
1	Техническое перевооружение и реконструкция	П/С	0/8,935	2018	2021	64,668	64,668	-	6/2,07	0/2,345	0/2,26	0/2,26	6/8,935	12,543	16,209	16,039	16,039	60,830
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	П/С	0/8,935	2018	2021	64,668	64,668	-	6/2,07	0/2,345	0/2,26	0/2,26	6/8,935	12,543	16,209	16,039	16,039	60,830
1.1.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-285 по пер. Танаисский, Тузлов, Украинская (СНТ «Чкаловец»), г. Ростов-на-Дону	П/С	0/1,44	2018	2018	3,619	3,619	-	0/1,44	-	-	-	0/1,44	3,619	-	-	-	3,619
1.1.2.	Расширение ТП (замена перегруженных трансформаторов):1000/10 кВА-2 шт. (ТП-3199), 1000/6 кВА - 4 шт. (ТП-3196, ТП-3197) (ОД), г.Ростов-на-Дону.	П/С	-	2018	2018	4,451	4,451	-	6,0/0	-	-	-	6/0	4,451	-	-	-	4,451
1.1.3.	Внедрение программного комплекса "Электросеть"	П/С	-	2018	2018	0,701	0,701	-	-	-	-	-	-	0,701	-	-	-	0,701
1.1.4.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-404 до ж/д Смены 2/36, г. Ростов-на-Дону	П/С	0/0,22	2018	2018	1,302	1,302	-	0/0,22	-	-	-	0/0,22	1,302	-	-	-	1,302
1.1.5.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-1 до ж/д Шолохова, 278 (276-280), г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,25	2018	2018	1,480	1,480	-	0/0,25	-	-	-	0/0,25	1,480	-	-	-	1,480
1.1.6.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-166 до ж/д Забайкальский, 7, г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,16	2018	2018	0,990	0,990	-	0/0,16	-	-	-	0/0,16	0,990	-	-	-	0,990
1.1.7.	Реконструкция ТП-1187 ул. Ларина/пер. Оренбургский/пер.Забайкальский, 45/1а/2б, общей площадью 50 кв.м., г. Ростов-на-Дону	П/С	-	2019	2019	4,007	4,007	-	-	-	-	-	-	-	2,310	-	-	2,310
1.1.8.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ж/д Шолохова, 294, г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,165	2019	2019	1,021	1,021	-	-	0/0,165	-	-	0/0,165	-	1,021	-	-	1,021
1.1.9.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-2 до ж/д Шолохова, 195/2, г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,102	2019	2019	0,631	0,631	-	-	0/0,102	-	-	0/0,102	-	0,631	-	-	0,631
1.1.10.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 195/2 до ж/д Шолохова, 195, г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,128	2019	2019	0,792	0,792	-	-	0/0,128	-	-	0/0,128	-	0,792	-	-	0,792
1.1.11.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 294 до ж/д Шолохова, 294/1, г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,9	2019	2019	5,570	5,570	-	-	0/0,9	-	-	0/0,9	-	5,570	-	-	5,570
1.1.12.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 296/2 до ж/д Шолохова, 296/3, г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,5	2019	2019	3,094	3,094	-	-	0/0,5	-	-	0/0,5	-	3,094	-	-	3,094
1.1.13.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-92 до ж/д Народного Ополчения, 207, г.Ростов-на-Дону	П/С	0/0,15	2019	2019	0,929	0,929	-	-	0/0,15	-	-	0/0,15	-	0,928	-	-	0,928
1.1.14.	Реконструкция КЛ-6 кВ Л-422 от ГПП-4 до РП-46, г. Ростов-на-Дону	П/С	0/2,26	2019	2020	16,803	16,803	-	-	-	0/2,26	-	0/2,26	-	1,528	15,275	-	16,803
1.1.15.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-642 к жилому дому по ул. Ерёмко, 31а, г. Ростов-на-Дону	П/С	0/0,4	2019	2019	2,476	2,476	-	-	0/0,4	-	-	0/0,4	-	0,335	-	-	0,335
1.1.16.	Реконструкция КЛ-6 кВ Л-427 от ГПП-4 до РП-46, г. Ростов-на-Дону	П/С	0/2,26	2020	2021	16,803	16,803	-	-	-	-	0/2,26	0/2,26	-	-	0,764	16,039	16,803

* 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	Итого
1	Собственные средства	12,543	16,209	16,039	16,039	60,830
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	0,449	-	-	0,449
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	0,449	-	-	0,449
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	10,632	13,285	13,592	13,592	51,101
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	10,632	13,285	13,592	13,592	51,101
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	1,911	2,475	2,447	2,447	9,280
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.:	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	12,543	16,209	16,039	16,039	60,830
	для ОГК/ТГК, 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
Доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	-	-	-	-
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	3,52	3,52	3,52	3,52
Ввод/выбытие электрической мощности	МВА	-/-	-/-	-/-	-/-

План принятия к бухгалтерскому учету основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																	
		МВт, Гкал/час, км,					МВт, Гкал/час, км,						План 2018 года					План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого	План 2018 года					План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого
		План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				
		МВА/км														млн. руб. (без НДС)														
	ВСЕГО,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6/2,07	0/2,07	0/2,345	0/2,26	0/2,26	6/8,935	0,0	0,0	0,0	10,632	10,632	13,734	13,592	13,592	51,550	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6/2,07	0/2,07	0/2,345	0/2,26	0/2,26	6/8,935	0,0	0,0	0,0	10,632	10,632	13,734	13,592	13,592	51,550	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6/2,07	0/2,07	0/2,345	0/2,26	0/2,26	6/8,935	0,0	0,0	0,0	10,632	10,632	13,734	13,592	13,592	51,550	
1.1.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-285 по пер. Танайский, Тузлов, Украинская (СНТ «Чкаловец»), г. Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,067	-	-	0/1,44	0/1,44	-	-	-	0/1,44	-	-	-	3,067	3,067	-	-	-	3,067	
1.1.2.	Расширение ТП (замена перегруженных трансформаторов):1000/10 кВА-2 шт. (ТП-3199), 1000/6 кВА - 4 шт. (ТП-3196, ТП-3197) (ОД), г.Ростов-на-Дону.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,772	-	-	6,0/0	6,0/0	-	-	-	6,0/0	-	-	-	3,772	3,772	-	-	-	3,772	
1.1.3.	Внедрение программного комплекса "Электросеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,594	0,594	-	-	-	0,594	
1.1.4.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-404 до ж/д Смены 2/36, г. Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,104	-	-	0/0,22	0/0,22	-	-	-	0/0,22	-	-	-	1,104	1,104	-	-	-	1,104	
1.1.5.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-1 до ж/д Шолохова, 278 (276-280), г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,255	-	-	0/0,25	0/0,25	-	-	-	0/0,25	-	-	-	1,255	1,255	-	-	-	1,255	
1.1.6.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-166 до ж/д Забайкальский, 7, г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,840	-	-	0/0,16	0/0,16	-	-	-	0/0,16	-	-	-	0,840	0,840	-	-	-	0,840	
1.1.7.	Реконструкция ТП-1187 ул. Ларина/пер. Оренбургский/пер.Забайкальский, 45/1а/2б, общей площадью 50 кв.м., г. Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,958	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,958	-	-	1,958	
1.1.8.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ж/д Шолохова, 294, г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,864	-	-	-	-	0/0,165	-	-	0/0,165	-	-	-	-	-	0,864	-	-	0,864	
1.1.9.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-2 до ж/д Шолохова, 195/2, г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,534	-	-	-	-	0/0,102	-	-	0/0,102	-	-	-	-	-	0,534	-	-	0,534	
1.1.10.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 195/2 до ж/д Шолохова, 195, г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,670	-	-	-	-	0/0,128	-	-	0/0,128	-	-	-	-	-	0,670	-	-	0,670	
1.1.11.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 294 до ж/д Шолохова, 294/1, г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,720	-	-	-	-	0/0,9	-	-	0/0,9	-	-	-	-	-	4,720	-	-	4,720	
1.1.12.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 296/2 до ж/д Шолохова, 296/3, г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,621	-	-	-	-	0/0,5	-	-	0/0,5	-	-	-	-	-	2,621	-	-	2,621	
1.1.13.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-92 до ж/д Народного Ополчения, 207, г.Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,787	-	-	-	-	0/0,15	-	-	0/0,15	-	-	-	-	-	0,787	-	-	0,787	
1.1.14.	Реконструкция КЛ-6 кВ Л-422 от ГПП-4 до РП-46, г. Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,240	-	-	-	-	-	0/2,26	-	0/2,26	-	-	-	-	-	1,296	12,944	-	14,240	
1.1.15.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-642 к жилому дому по ул. Ерёмченко, 31а, г. Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,098	-	-	-	-	0/0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0,284	-	-	0,284	
1.1.16.	Реконструкция КЛ-6 кВ Л-427 от ГПП-4 до РП-46, г. Ростов-на-Дону	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,240	-	-	-	-	-	-	0/2,26	0/2,26	-	-	-	-	-	-	0,648	13,592	14,240	

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



В.В. Ткачев