



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 92/1

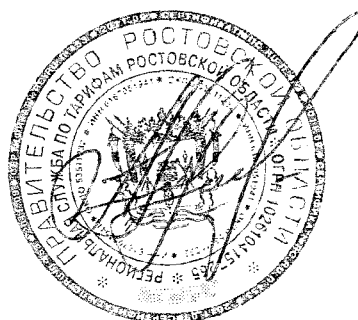
Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО «Промэлектросеть» на 2019-2020 годы

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 ООО «Промэлектросеть» в границах Ростовской области на 2019-2020 годы 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 ООО «Промэлектросеть» в границах Ростовской области на 2019-2020 годы
Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№, №	Наименование объекта	Ста-дия реализации 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-нансиров-ания теку-щего года	Ввод мощностей			Объем финансирования***		
									План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2019 года	План 2020 года	Итого
		С/П*	МВА/км			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	МВА/км	МВА/км	МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
	ВСЕГО,	-	-			25,685	25,685	-	0/2,1	0/4,348	0/6,448	12,527	13,157	25,684
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	2019	2020	25,685	25,685	-	0/2,1	0/4,348	0/6,448	12,527	13,157	25,684
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	2019	2020	25,685	25,685	-	0/2,1	0/4,348	0/6,448	12,527	13,157	25,684
1.1.1.	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	П	-	2019	2019	5,876	5,876	-	-	-	-	5,876	-	5,876
1.1.2.	Проектирование и строительство двухцепной ВЛ-10 кВ от ПС "Городская-2" до ВЛ-10 кВ фидер 15 РП-1	П	-	2019	2019	6,651	6,651	-	0/2,1	-	0/2,1	6,651	-	6,651
1.1.3.	Проектирование и реконструкция ВЛ 10кВ фидер 7 ПС "ЮЗР", проходящей по селитебной (городской) зоне г. Волгодонска с заменой голого провода АС – 70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	П	-	2020	2020	7,235	7,235	-	-	0/2,148	0/2,148	-	7,235	7,235
1.1.4.	Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 7 и фидер 10 ПС "Промбаза-1"	П	-	2020	2020	5,922	5,922	-	-	0/2,2	0/2,2	-	5,922	5,922

* 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 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	12,297	12,639	24,936
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	8,704	8,950	17,654
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	8,704	8,950	17,654
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	1,682	1,682	3,364
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1,682	1,682	3,364
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-
1.3	Возврат НДС	1,911	2,007	3,918
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.:	0,230	0,518	0,748
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	0,230	0,518	0,748
	ВСЕГО источников финансирования	12,527	13,157	25,684
	для ОГК/ТГК, в том числе	-	-	-
	ДПМ	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-

Показатели реализации инвестиционной программы

Значение показателей энергоэффективности:	План 2019 года	План 2020 года
Ввод/выбытие электрической мощности	-	-
Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр)	1,000	1,000
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	3,279	3,230
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	4,026	3,377
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %	1,82	1,82

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 2019 года					План 2020 года	Итого	План 2019 года					План 2020 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	I кв.	II кв.	III кв.			IV кв.	Итого	I кв.	II кв.	III кв.		
		млн. руб.											МВА/км					млн. руб. (без НДС)								
	ВСЕГО,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0/2,1	-	0/2,1	0/4,348	0/6,448	1,327	3,981	3,981	1,327	10,616	11,150	21,767	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0/2,1	-	0/2,1	0/4,348	0/6,448	1,327	3,981	3,981	1,327	10,616	11,150	21,767	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0/2,1	-	0/2,1	0/4,348	0/6,448	1,327	3,981	3,981	1,327	10,616	11,150	21,767	
1.1.1.	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,980	-	-	-	-	-	-	0,623	1,868	1,868	0,623	4,980	-	4,980	
1.1.2.	Проектирование и строительство двухцепной ВЛ-10 кВ от ПС "Городская-2" до ВЛ-10 кВ фидер 15 РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,636	-	0/2,1	-	0/2,1	-	-	0,705	2,114	2,114	0,705	5,636	-	5,636	
1.1.3.	Проектирование и реконструкция ВЛ 10кВ фидер 7 ПС "ЮЗР", проходящей по селитебной (городской) зоне г. Волгодонска с заменой голого провода АС – 70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,132	-	-	-	-	0/2,148	0/2,148	-	-	-	-	-	6,132	6,132	
1.1.4.	Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 7 и фидер 10 ПС "Промбаза-1"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,019	-	-	-	-	0/2,2	0/2,2	-	-	-	-	-	5,019	5,019	

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



В.В. Ткачев