



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.06.2019 № 145

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.06.2019 № 21, на основании обращения МУП ПКГО «УМиТ» от 12.04.2019 № 915 (с дополнениями от 29.04.2019 № 1088)

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения 1 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменения, в части периодов 2019-2020 годов, изложив их в редакции согласно приложениям 1 - 4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования

Руководитель



И.В. Лагуткина

Приложение 1  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 26.06.2019 № 145

« Приложение № 1  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 14.08.2017 № 545

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы МУП НКГО "УМГТ" и план их финансирования на 2018-2020 годы  
(в части периодов 2019-2020 гг.)

с НДС

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования на текущий год 2017	Ввод мощностей			Объем финансирования****							
									С/П*	км	млн рублей	млн рублей	млн рублей	План года 2019	План года 2020	Итого	План года 2019	План года 2020	Итого
1	ВСЕГО,		4,200			11,375			1,890	2,310	4,200	4,843	5,698	10,541					
1	Техническое перевооружение и реконструкция		3,052			7,818			0,742	2,310	3,052	2,120	5,698	7,818					
1.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности		3,052			7,818			0,742	2,310	3,052	2,120	5,698	7,818					
1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	С	0,600	2019	2019	1,476			0,600		0,600	1,476		1,476					
2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 3а	С	0,142	2019	2019	0,644			0,142		0,142	0,644		0,644					
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	С	0,110	2020	2020	0,392				0,110	0,110		0,392	0,392					
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Нобеля, 47П	С	0,296	2020	2020	0,678				0,296	0,296		0,678	0,678					
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	С	0,150	2020	2020	0,684				0,150	0,150		0,684	0,684					
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	С	0,134	2020	2020	0,506				0,134	0,134		0,506	0,506					
7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	С	0,120	2020	2020	0,511				0,120	0,120		0,511	0,511					
8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	С	0,500	2020	2020	1,230				0,500	0,500		1,230	1,230					
9	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПП "Подольск" - СПП от опоры № 51 до опоры № 77	С	1,000	2020	2020	1,697				1,000	1,000		1,697	1,697					
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																		
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																		
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																		
2.	Новое строительство		1,148			3,557			1,148		1,148	2,723		2,723					
2.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности		1,148			3,557			1,148		1,148	2,723		2,723					
1	КЛ-10 кВ от ПП-610 до ПП-635 (через ПП-611)	С	0,548	2018	2019	2,799			0,548		0,548	2,095		2,095					
2	ВЛ-10 кВ ПП "Подольск" отка Давыдова	С	0,600	2018	2019	0,758			0,600		0,600	0,628		0,628					

\* С - строительство, П - проектирование

\*\* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

\*\*\* - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования КАЗ, тарифом планирования может быть больше

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

Приложение 2  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 26.06.2019 № 145

« Приложение № 2  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 14.08.2017 № 545

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы МУП ПКГО "УМНГ" на 2018-2020 годы  
(в части периодов 2019-2020 гг.)

с НДС

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов				Планируемый объем финансирования, млн. руб.				
		Подстанции				Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие
		год ввода в эксплуатацию	Порытийный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов	Мощность, МВА					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:					11,375				
1	Камчатский край									
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:					7,818				
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:									
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:									
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	2019				1,476	0,142	1,334		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	2019				0,644	0,047	0,597		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	2020				0,392	0,103	0,289		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	2020				0,678	0,132	0,545		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	2020				0,684	0,129	0,555		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	2020				0,506	0,115	0,390		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	2020				0,511	0,109	0,401		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	2020				1,230	0,208	1,023		
1.2.1.3	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водозабор" - СНТ от опоры № 51 до опоры № 77	2020				1,697	0,187	1,509		
2.	Новое строительство					3,557				
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					3,557				
2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-635 до ТП-611	2019				2,799	0,704	2,095		
2.1.1	ВЛ-10 кВ ТП-"Водозабор" сопка Лагерная	2019				0,758	0,130	0,628		

\* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

\*\* - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

».

Прогноз ввода/вывода объектов на период действия инвестиционной программы МУП ПКГО "УМНТ" на 2018-2020 годы  
(в части периодов 2019-2020 гг.)

с НДС

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей			Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций					
		км				План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2019 года	План 2020 года	Итого
		2019	2020	Итого							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	<b>ВСЕГО</b>	1,890	2,310	4,200	11,375	1,890	2,310	4,200	4,843	5,698	10,541
1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	0,600		0,600	1,476	0,600		0,600	1,476		1,476
2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	0,142		0,142	0,644	0,142		0,142	0,644		0,644
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20		0,110	0,110	0,392		0,110	0,110		0,392	0,392
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1		0,296	0,296	0,678		0,296	0,296		0,678	0,678
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20		0,150	0,150	0,684		0,150	0,150		0,684	0,684
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17		0,134	0,134	0,506		0,134	0,134		0,506	0,506
7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18		0,120	0,120	0,511		0,120	0,120		0,511	0,511
8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19		0,500	0,500	1,230		0,500	0,500		1,230	1,230
9	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водозабор" - СНТ от опоры № 51 до опоры № 77		1,000	1,000	1,697		1,000	1,000		1,697	1,697
10	КЛ-10 кВ от ТП-610 до ТП-635 (через ТП-611)	0,548		0,548	2,799	0,548		0,548	2,095		2,095
11	ВЛ-10 кВ ТП-"Водозабор" сопка Лагерная	0,600		0,600	0,758	0,600		0,600	0,628		0,628

\* Не записывается сетевыми организациями.

\*\* При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

\*\*\* Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии

**Источники финансирования инвестиционных программ МУП ПКГО "УМиТ"  
на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг.)  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	4,843	5,698	10,541
1.1.	<b>Прибыль, направляемая на инвестиции:</b>	<b>0,411</b>	<b>0,000</b>	<b>0,411</b>
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,411	0,000	0,411
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.	<b>Амортизация</b>	<b>4,031</b>	<b>4,937</b>	<b>8,968</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	4,031	4,937	8,968
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	<b>Возврат НДС</b>	<b>0,401</b>	<b>0,761</b>	<b>1,162</b>
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			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>4,843</b>	<b>5,698</b>	<b>10,541</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

\* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

\*\* - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше