



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.07.2019 № 147

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в приложения 1-4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» 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», на основании обращения АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от 11.04.2019 № 174, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.07.2019 № 22.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в приложения 1 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы», в части периодов 2019-2020 годы, 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

Перечень инвестиционных проектов АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на период реализации инвестиционной программы 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	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2019	2020	2021	Итого	2019	2020	Итого	
																МВт/Гкал/ч/ км/МВА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	14	16	17	18	
	<b>УТВЕРЖДЕНО ВСЕГО (генерация и транзит)</b>					213,733								92,636	121,639	214,275
	<b>ВСЕГО ГЕНЕРАЦИЯ</b>					73,417								35,917	37,500	73,417
1	Техническое перевооружение и реконструкция					0								0	0	0
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					0								0	0	0
2.	Новое строительство					73,417								35,917	37,500	73,417
2.1.1.	Монтаж ДГ на ДЭС-5	С	2,4 МВА	2019	2020	70,000				1,2 МВА	1,2 МВА	2,4 МВА		32,500	37,500	70,000
2.1.2.	Строительство охранно-пропускного пункта	С		2019	2019	1,017								1,017		1,017
2.1.4.	Устройство цеха			2019	2019	2,400								2,400		2,400

	<b>ВСЕГО ТРАНЗИТ</b>					140,316								56,719	84,139	140,858
1.	Техническое перевооружение и реконструкция					8,908								1,281	7,627	8,908
1.1.	Энергосбережение и повышение					5,857								1,281	4,576	5,857
1.1.1.	Реконструкция ячейки ЗРУ			2019	2019	1,281								1,281		1,281
1.1.3.	Закупка КТПН	С	2 МВА	2018	2020	4,576			1 МВА		1 МВА	2 МВА		4,576		4,576
1.2.	Создание систем телемеханики и связи					3,051								0	3,051	3,051
1.2.1.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП	С	2,5 км	2020	2020	3,051					2,5 км	2,5 км		3,051		3,051
2.	Новое строительство					6,610								0	6,610	6,610
2.1.	Строительство гаража	С		2020	2020	6,610								6,610		6,610
3.	Прочее					15,564								9,463	6,102	15,564
3.1.	Закупка экскаватора-погрузчика			2020	2020	6,102								6,102		6,102
3.2.	Закупка минипогрузчика			2019	2019	3,153								3,153		3,153
3.3.	Закупка бортового автомобиля			2019	2019	5,593								5,593		5,593
3.4.	УАЗ-390945-480 "Фермер"			2019	2019	0,717								0,717		0,717
5.	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"		0,4 МВт			12,840								12,840		12,840
5.1.	Реконструкция ВЛ		4 км	2019	2019	12,840				4 км		4 км		12,840		12,840
6.	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фин"		1,05 МВт			25,094								7,968	17,126	25,094
6.1.	Строительство КЛ	С	2,2 км	2020	2020	17,126								17,126		17,126
6.2.	Монтаж дополнительных ячеек			2019	2019	7,968					2,2 км	2,2 км		7,968		7,968
7.	Технологическое присоединение ООО "Хайковская пада"		0,35 МВт			3,799								3,799		3,799
7.1.	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки		4 км	2019	2019	2,643				4 км		4 км		2,643		2,643
7.2.	Реконструкция ТП		1 МВА	2019	2019	1,156				1 МВА		1 МВА		1,156		1,156
8.	Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"		0,153 МВт			8,212								8,212		8,212
8.1.	Реконструкция РП		0,63 МВА	2019	2019	8,212				0,63 МВА		0,63 МВА		8,212		8,212
9.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"		2,48 МВт			59,288								12,614	46,674	59,288
9.1.	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1		0,2 км	2020	2020	3,025					0,2 км	0,2 км		3,025		3,025
9.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин		2,48 МВт	2020	2020	9,042					2,48 МВт	2,48 МВт		9,042		9,042
9.3.	Реконструкция ячеек ЗРУ ДЭС-5, РУ ТП-5, РУ ТП-9		2,48 МВт	2019	2019	6,490				2,48 МВт		2,48 МВт		6,490		6,490
9.4.	Увеличение пропускной способности 4-х КЛ		1,02 км	2020	2020	10,378					1,02 км	1,02 км		10,378		10,378
9.5.	Строительство 2-х КЛ 240 мм <sup>2</sup>		4 км	2020	2020	24,228					4 км	4 км		24,228		24,228
9.6.	Реконструкция ТП		1,26 МВА	2019	2019	6,124				1,26 МВА		1,26 МВА		6,124		6,124
10.	Технологическое присоединение ООО "КамРыба"		0,1213 МВт	2019	2020	0,543								0,543		0,543

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»  
на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг), млн. рублей

с НДС

№№	Наименование объекта	Технические характеристики объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.					
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи						Иные объекты	Всего	ФИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт/МВА	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА/МВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км							
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
	<b>УТВЕРЖДЕНО ВСЕГО, в т.ч.</b>															214,275	10,208	55,572	132,931	15,564	
	<b>ВСЕГО генерация</b>															73,417	1,362	12,487	59,568	0	
1	Техническое перевооружение и реконструкция																				
2	Новое строительство															73,417	1,362	12,487	59,568	0	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															73,417	1,362	12,487	59,568	0	
2.1.1.	Монтаж ДТ на ДЭС-5	2021	7	2,4 МВА												70,000	1,020	10,880	58,100	0	
2.1.2.	Строительство охранно-пропускного пункта	2020	15													1,017	0,102	0,407	0,508	0	
2.1.4.	Реконструкция гаража ДЭС-5	2021	15													2,400	0,240	1,200	0,960	0	
	<b>ВСЕГО,</b>															140,858	8,846	43,085	73,363	15,564	
1	Техническое перевооружение и															8,908	0,722	1,439	6,746	0	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															5,857	0,214	0,423	5,221	0	
1.1.1.	Реконструкция ячеек ЗРУ					2020	15									1,281	0,012	0,120	1,149		
1.1.3.	Закупка КТПН					2019-2021	15	2x1МВА	2 МВА							4,576	0,202	0,303	4,072		
1.2.	Создание систем телемеханики и связи															3,051	0,508	1,017	1,525	0	
1.2.1.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП									2021	5			2,5 км		3,051	0,508	1,017	1,525	0	
2.	Новое строительство															6,610	0,508	3,559	2,542	0	
2.1.	Строительство гаража									2021					6,610	0,508	3,559	2,542	0		
3.	Прочее														15,564	0	0	0	15,564		
3.1.	Закупка экскаватора-погрузчика									2021					6,102				6,102		
3.2.	Закупка минипогрузчика									2020					3,153				3,153		
3.3.	Закупка бортового автомобиля									2020					5,593				5,593		
3.4.	УАЗ-390945-480 "Фермер"									2020					0,717				0,717		
5.	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"														12,840	0,490	6,000	6,350			
5.1.	Реконструкция ВЛ									2020	30		4 км		12,840	0,490	6,000	6,350			
6.	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фини"														25,094	3,053	4,800	17,242			
6.1.	Строительство КЛ														17,126	2,933	3,600	10,594			
6.2.	Монтаж дополнительных ячеек									2021	30		2,2 км	4 шт	7,968	0,120	1,200	6,648			
7.	Технологическое присоединение ООО "Хайкован пади"														3,799	0,121	0,556	3,121			
7.1.	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки									2020			4 км		2,643	0,121	0,485	2,037			
7.2.	Реконструкция ТП					2020			1 МВА						1,156		0,071	1,085			
8.	Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"														8,212	0,120	0,600	7,492			
8.1.	Реконструкция РП					2020			0,63 МВА						8,212	0,120	0,600	7,492			
9.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"														59,288	3,832	26,130	29,326			
9.1.	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1									2021			0,2 км		3,025	0,611	1,189	1,225			
9.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин					2021			2,48 МВт						9,042	0,120	3,600	5,322			
9.3.	Реконструкция ячеек ЗРУ ДЭС-5, РУ ТП-5, РУ ТП-9					2020			2,48 МВт						6,490	0,048	0,480	5,962			
9.4.	Увеличение пропускной способности 4-х КЛ									2021			1,02 км		10,378	1,466	2,699	6,213			
9.5.	Строительство 2-х КЛ 240 мx2									2021			4 км		24,228	1,466	15,762	7,000			
9.6.	Реконструкция ТП					2020									6,124	0,120	2,400	3,604			
8.	Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"														0,543			0,543			

Прогноз ввода/вывода объектов АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»  
на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг)

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021
		4	5	6	8	9	10
<b>ВСЕГО генерация</b>							
1.	Монтаж ДГ на ДЭС-5		1,2 МВА	1,2 МВА			
<b>ВСЕГО транзит</b>							
1.	Реконструкция ЗРУ						
2.	Закупка трансформаторов ТМГ	2,26 МВА					
3.	Закупка КТПН	1 МВА		1 МВА			
4.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП			2,5 км			
5.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"	2,225 МВт					
5.1.	Строительство КЛ и кабельных вводов: от ДЭС-5 до ТП-5; от ДЭС-5 до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ-6 кВ до ЗРУ-6 кВ ДЭС-5; от ТП-5 до КТПН заявителя	1,7 км					
6.	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"		0,4 МВт				
6.1.	Реконструкция ВЛ		4 км				
7.	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фиш"			1,05 МВт			
7.1.	Строительство КЛ			2,2 км			
7.2.	Монтаж дополнительных ячеек						
8.	Технологическое присоединение ООО "Хайковая падь"		0,35 МВт				
8.1.	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки		4 км				
8.2.	Реконструкция ТП		1 МВА				
9.	Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"		0,153 МВт				
9.1.	Реконструкция РП		0,63 МВА				
10.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"						
10.1.	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1			0,2 км			
10.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин			2,48 МВт			
10.3.	Увеличение пропускной способности 4-х КЛ			1,02 км			
10.4.	Строительство 2-х КЛ 240 мм <sup>2</sup>			4 км			
10.5.	Реконструкция ТП			1,26 МВА			
11.	Технологическое присоединение ООО "КамРыба"		0,1213 МВт				

Приложение 4  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 10.07.2019 № 147

« Приложение № 4  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 14.08.2017 № 544

**Источники финансирования инвестиционной программы АО «Камчатские  
электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2018-2020 годы  
(в части периодов 2019-2020 гг) , млн. рублей**

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	2	4	5	6
1	Собственные средства	35,416	121,639	157,054
1.1.	<b>Прибыль, направляемая на инвестиции:</b>	<b>15,810</b>	<b>82,451</b>	<b>98,261</b>
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,810	82,451	98,261
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 (проценты по кредитам)			
1.2.	<b>Амортизация</b>	<b>13,703</b>	<b>18,915</b>	<b>32,618</b>
1.2.1.	Амортизация нового оборудования	0,429	6,001	6,430
1.2.2.	Амортизация, учтенная в тарифе	13,274	12,914	26,188
1.2.3.	Прочая амортизация			
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	<b>Возврат НДС</b>	<b>5,903</b>	<b>20,273</b>	<b>26,176</b>
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>57,221</b>	<b>0,000</b>	<b>57,221</b>
2.1.	Кредиты, в т.ч.	57,221	0,000	57,221
2.2.	Бюджетное финансирование			
2.3.	Средства внешних инвесторов			
2.4.	Использование лизинга			
2.5.	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>92,636</b>	<b>121,639</b>	<b>214,275</b>

».