



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2018 № 261

г. Петропавловск – Камчатский

О внесении изменений в приложения №№ 2 – 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2018 № 220 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» в сфере теплоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2019-2023 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», 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 ПАО «Камчатскэнерго» от 09.11.2018 № 07-01/5317 (с дополнениями от 13.11.2018 № 07-01/5358 и от 19.11.2018 № 07-01/5487), в соответствии с протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 34

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в приложения №№ 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2018

№ 220 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» в сфере теплоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему постановлению.

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

Руководитель



О.Н. Кукиль

**Инвестиционная программа**  
**ПАО «Камчатскэнерго»**  
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

№п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		2019	2020			Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
<b>Всего по группе 1.</b>																				
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																				
1.1.	Установка электрических котлов взамен существующей котельной № 13 «Октябрьская» Петропавловск-Камчатского городского округа	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	ПКГО	расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т/т	72,4	51,8	2019	2020	15 779,50	0,00	15 779,50					0,00	0,00		
2.2.	Строительство АЦТП "Карла Маркса" и тепловых сетей 1 и 2 контура		ПКГО	Всего по мероприятию				2019	2021	235 276,85	0,00	11 773,92	81 502,55	142 000,38			0,00	0,00		
				АЦТП	Гкал/ч	0,0	7,5			131 102,21	0,00	8 361,11	35 770,67	86 970,43			0,00	0,00		
				тепловые сети 1 и 2 контура	м	0,0	1238,4			104 174,64		3 412,81	42 589,37	58 172,46						
3.	Строительство сетей ЦГВС		ПКГО					2019	2023	134 601,85	0,00	7 077,09	31 607,25	20 641,32	34 819,32	40 456,87	0,00	0,00		
3.1.	Строительство сетей ЦГВС от ЦТП 206		ПКГО	сети ЦГВС	м	0,0	419,0	2019	2020	19 709,76	0,00	2 849,88	16 859,88				0,00	0,00		
3.2.	Строительство сетей ЦГВС от ЦТП 207		ПКГО	сети ЦГВС	м	0,0	188,0	2019	2020	8 843,52	0,00	1 278,70	7 564,82				0,00	0,00		
3.3.	Строительство сетей ЦГВС от ЦТП 219		ПКГО	сети ЦГВС	м	0,0	433,5	2019	2021	20 822,79	0,00	2 948,50	7 182,55	10 691,74			0,00	0,00		
3.4.	Строительство сетей ЦГВС от ЦТП 222		ПКГО	сети ЦГВС	м	0,0	143,0	2021	2022	7 311,65	0,00		1 058,08	6 253,58			0,00	0,00		
3.5.	Строительство сетей ЦГВС от ЦТП 224		ПКГО	сети ЦГВС	м	0,0	70,0	2021	2022	3 579,13	0,00		517,94	3 061,19			0,00	0,00		
3.6.	Строительство сетей ЦГВС от ЦТП 236		ПКГО	сети ЦГВС	м	0,0	1 091,0	2021	2023	59 017,00	0,00		8 373,57	23 289,69	27 353,74	0,00	0,00			
3.7.	Строительство сетей ЦГВС от ЦТП 320		ПКГО	сети ЦГВС	м	0,0	287,0	2022	2023	15 317,99	0,00			2 214,86	13 103,13	0,00	0,00			
4.	Строительство тепловых сетей 2 контура от АЦТП "Ленинградская" со строительством ПНС по ул. Ключевская для закрытия котельных № 7 "Энергопосад" и № 34 "Электрокотельная"	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	ПКГО	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	238,5	134,9	2019	2020	285 668,92		83 139,97	202 528,96							
<b>Всего по группе 2.</b>										<b>671 327,12</b>	<b>0,00</b>	<b>117 770,47</b>	<b>315 638,76</b>	<b>162 641,70</b>	<b>34 819,32</b>	<b>40 456,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																				
1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
<b>Всего по группе 3.</b>																				
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																				
<b>Всего по группе 4.</b>																				
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																				
1. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей																				
2. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
<b>Всего по группе 5.</b>																				
<b>ТОГО по программе</b>										<b>671 327,12</b>	<b>0,00</b>	<b>117 770,47</b>	<b>315 638,76</b>	<b>162 641,70</b>	<b>34 819,32</b>	<b>40 456,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		





Приложение 4 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от  
20.11.2018 № 261

"Приложение 5 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края  
от 01.11.2018 № 220

**Финансовый план**  
**ПАО «Камчатскэнерго»**  
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		производство и передача тепловой энергии	указать вид деятельности		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	9	12	12	12
1	<b>Собственные средства</b>			559 439,26	98 142,06	263 032,30	135 534,74	29 016,10	33 714,06
1.1	амортизационные отчисления								
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	431 256,76		431 256,76	93 232,46	227 619,14	47 675,00	29 016,10	33 714,06
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение			128 182,50	4 909,60	35 413,16	87 859,74		
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2	<b>Привлеченные средства</b>								
2.1	кредиты								
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	<b>Бюджетное финансирование</b>								
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>								
	<b>ИТОГО по программе</b>			559 439,26	98 142,06	263 032,30	135 534,74	29 016,10	33 714,06