



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.05.2018 № 102

г. Петропавловск – Камчатский

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 608 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Апука» Олюторского района на 2018-2026 годы»

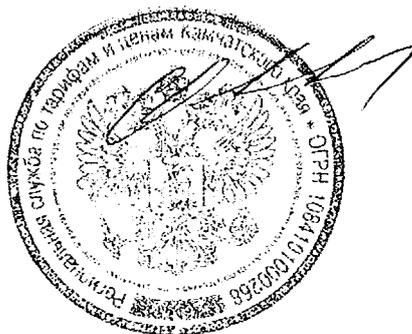
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих 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», в соответствии с протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 03.05.2018 № 10 и в целях приведения в соответствие с нормами действующего законодательства

#### ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения 2 и 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 608 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Апука» Олюторского района на 2018-2026 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



О.Н. Кукиль



3.2.6.	Замена одного стального подогрешного котла на новый	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с. Апука	Установленная мощность	Гкал/ч	1x0,63 МВт (1x0,54 Гкал/ч)	1x0,63 МВт (1x0,54 Гкал/ч)	2024	2024	2 807,56								2 807,56				
3.2.7.	Замена стального ствола дымовой трубы и газоходов на новые	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с. Апука	количество	шт			2025	2025	2 837,27								2 837,27				
Всего по группе 3.										22 182,05	0,00	2 013,16	3 591,69	6 331,79	0,00	4 600,58	0,00	2 807,56	2 837,27	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>22 182,05</b>	<b>0,00</b>	<b>2 013,16</b>	<b>3 591,69</b>	<b>6 331,79</b>	<b>0,00</b>	<b>4 600,58</b>	<b>0,00</b>	<b>2 807,56</b>	<b>2 837,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

».

Приложение 2 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от  
03.05.2018 № 102

«Приложение 3 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от  
26.10.2017 № 608

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Акционерного общества "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически е значения (2016)	Плановые значения										
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации									
					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,259	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
1a	Расход электрической энергии на	кВт·ч	170 340	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000
1б	Объем транспортируемого теплоносителя	м <sup>3</sup>	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0	657 600,0
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м <sup>3</sup> *	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00	0,2529 0,00
2a	Расход условного топлива	т.у.т.	612,37	624,92	624,92	624,92	624,92	624,92	624,92	624,92	624,92	624,92	624,92	624,92
2б	Выработка тепловой энергии и (или) теплоносителя	Гкал	2 421,4	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения, в том числе: объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	51,63%	41,78%	18,32%	19,53%	21,59%	29,98%	31,50%	38,89%	45,88%	48,47%	41,78%	
			51,63%	41,78%	18,32%	19,53%	21,59%	29,98%	31,50%	38,89%	45,88%	48,47%	41,78%	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	375,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,8	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	211,9	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
		куб. м для пара ***												
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды												

не устанавливается

».