



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2018 № 200
г. Петропавловск – Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатэнергосервис» в сфере теплоснабжения для Вилючинского городского округа на 2019-2028 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 обращений АО «Камчатэнергосервис» от 11.10.2018 № 06-1938, в соответствии с протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2018 № 30

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Камчатэнергосервис» в сфере теплоснабжения для Вилючинского городского округа на 2019-2028 годы согласно приложениям 1 - 5 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



О.Н. Кукиль

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "Камчатэнергосервис"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Камчатэнергосервис»
Местонахождение регулируемой организации	683032, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Пограничная, д. 19.
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Специалист ЦТО 1 категории В.А. Кондратов
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: + 7 (415 2) 307-815, email: oaokes@yandex.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	683003, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118.
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Камчатского края О.Н. Кукиль
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: + 8 (415 2) 42-83-81, email: SLTarif@kamgov.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Вилючинского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	684090, Камчатский край, г. Вилючинск, ул. Победы 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Вилючинского городского округа Г.Н. Смирнова
Дата согласования инвестиционной программы	25.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: + 8 (415 35) 3-22-06; email: avgo@viladm.ru

Инвестиционная программа

АО "Камчатэнергосервис"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения Вилочинского городского округа на 2019-2028 гг.

№ 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)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам															
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																											
Всего по группе 1.											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																											
Всего по группе 2.											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) вставки энергии от разных источников																											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																											
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																											
3.2.1.	Проектирование и восстановление конструкций здания котельной, проведение экспертиз	Физическая изношенность элементов здания, нарушение целостности	г. Вилочинск, Котельная "Приморская"	Физический износ	%	90	0	2019	2028	30 101,695	0	11 593,220	11 389,831	0	0	0	0	0	0	0	0	7 118,644	0				
3.2.2.	Замена котлоагрегата №6 ДКВР-10/13, автоматики, экономайзера, газоходов (комплекс)	Физический и морально изношенное оборудование, сниженный КПД	г. Вилочинск, Котельная "Приморская"	Физический износ	%	86	0	2021	2022	22 372,881	0	0	0	10 169,492	12 203,390	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.3.	Замена автоматики котлоагрегатов марки ДКВР 10/13 (комплекс)	Физический и морально изношенное оборудование, сниженный КПД	г. Вилочинск, Котельная "Приморский"	Физический износ	% ед.	92 4	0 4	2021	2023	6 610,169	0	0	0	4 067,797	0	2 542,373	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.4.	Замена котлоагрегата ДЕ 25/14 №1 (комплекс)	Физический и морально изношенное оборудование, сниженный КПД	г. Вилочинск, Котельная "Рыбачий"	Физический износ	% ед.	79 1	0 1	2019	2020	23 186,441	0	11 186,441	12 000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.5.	Замена котлоагрегата ДЕ 25/14 №2 (комплекс)	Физический и морально изношенное оборудование, сниженный КПД котельной	г. Вилочинск, Котельная "Рыбачий"	Физический износ	%	90	0	2021	2022	23 491,525	0	0	0	10 677,966	12 813,559	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.6.	Ремонт автоматики котлоагрегатов марки ДЕ 25/14 № 3,4;	Физический и морально изношенное оборудование, сниженный КПД котельной	г. Вилочинск, Котельная "Рыбачий"	Физический износ	% ед.	85 2	0 2	2023	2023	4 067,797	0	0	0	0	0	4 067,797	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.7.	Замена (ремонт) теплообменников ПАТП №1,2,3 и системы автоматического регулирования и контроля	Физический и морально изношенное оборудование ПАТП, сниженный КПД	г. Вилочинск, Котельная "Рыбачий"	Физический износ	% ед.	90 3	0 3	2023	2025	26 949,153	0	0	0	0	0	12 203,390	7 627,119	7 118,644	0	0	0	0	0				
3.2.8.	Ремонт малютной емкости V-5000	Физическая изношенность элементов оборудования	г. Вилочинск, Котельная "Приморский"	Физический износ	% ед.	70 1	0 1	2023	2026	38 644,068	0	0	0	0	0	6 610,169	7 118,644	10 677,966	14 237,288	0	0	0	0				
3.2.9.	Ремонт дымовой трубы, газоходов	Физическая изношенность элементов сооружений	г. Вилочинск, Котельная "Приморский"	Физический износ	%	80	0	2024	2028	30 508,475	0	0	0	0	0	0	0	11 186,441	0	0	9 152,542	10 169,492	0				
3.2.10.	Проектирование и ремонт здания котельной, дымовой трубы, газоходов	Физическая изношенность элементов здания котельной, нарушение целостности	г. Вилочинск, Котельная "Рыбачий"	Физический износ	%	85	0	2025	2028	46 779,661	0	0	0	0	0	0	0	0	8 135,593	12 203,390	17 288,136	9 152,542	0				
Всего по группе 3.											252 711,864	0,000	22 779,661	23 389,831	24 915,254	25 016,949	25 423,729	25 932,203	25 932,203	26 440,678	26 440,678	26 440,678	0				
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																											
Всего по группе 4.																											
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																											
Всего по группе 5.																											
ИТОГО по программе											252 711,864	0,000	22 779,661	23 389,831	24 915,254	25 016,949	25 423,729	25 932,203	25 932,203	26 440,678	26 440,678	26 440,678	26 440,678	0			

Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Камчатэнергосервис"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Планоые значения										
			Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации									
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Удельный расход электроэнергии на полезный отпуск ТЭ	кВт*ч/ тыс. Гкал	41,19	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.т./Гкал	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
		т.т./м3*											
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	н/д									
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
		Гкал в год	25556	25556	25556	25556	25556	25556	25556	25556	25556	25556	25556
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	43 870,000	48 867,866	48 867,866	48 867,866	48 867,866	48 867,866	48 867,866	48 867,866	48 867,866	48 867,866	48 867,866
		кум. м. для пара***	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	н/д										

Финансовый план
АО "Камчатэнергосервис"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2028 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)												
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы									
		производство (некомбинируемая выработка) + передача + сбыт	указать вид деятельности		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Собственные средства	210 593,220		210 593,220	18 983,051	19 491,525	20 762,712	20 847,458	21 186,441	21 610,169	21 610,169	22 033,898	22 033,898	22 033,898
1.1.	амортизационные отчисления													
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	210 593,220		210 593,220	18 983,051	19 491,525	20 762,712	20 847,458	21 186,441	21 610,169	21 610,169	22 033,898	22 033,898	22 033,898
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение													
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг													
2.	Привлеченные средства													
2.1.	кредиты													
2.2.	займы организаций													
2.3.	прочие привлеченные средства													
3.	Бюджетное финансирование													
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг													
	ИТОГО по программе	210 593,220		210 593,220	18 983,051	19 491,525	20 762,712	20 847,458	21 186,441	21 610,169	21 610,169	22 033,898	22 033,898	22 033,898