



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23.11.2017 № 652
г. Петропавловск – Камчатский

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2014 № 271 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на 2015-2018 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», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 32, на основании обращений АО «Корякэнерго» от 31.03.2017 № 740/03 (с дополнениями от 24.04.2017 № 956/03; 18.09.2017 № 2081/03)

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Признать утратившими силу приложения №1-№14 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2014 № 271 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы» в части 2018 года.

2. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2014 № 271 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1-14 к настоящему постановлению.

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

Руководитель



О.Н. Кукиль

Приложение № 1 к
постановлению
Региональной службы по
тарифам и ценам
Камчатского края от
23.11.2017 № 652

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

**Инвестиционная программа
Акционерного общества "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")
в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы**

Сводная по предприятию. Теплоснабжение

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические показатели		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозный период, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.			Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	2015	2016			2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																	
1.1.1	Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Верхние Тиллички". Строительство новых тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения	Олоторский МР, с.Тиллички	протяженность	км	0	2*700, 2*2820	2016	2017	63 851,97			3 096,65	60 755,33		0,0	
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																	
1.2.1	Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Верхние Тиллички". Строительство корпуса 2 котельной "Совхозная"	Повышение надежности теплоснабжения	Олоторский МР, с.Тиллички	мощность	Гкал/ч	0	4,47	2016	2017	25 453,79			9 334,44	16 119,35		0,0	
1.2.2	Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Верхние Тиллички". Строительство ЦТП	Повышение надежности теплоснабжения	Олоторский МР, с.Тиллички	мощность	Гкал/ч	0	4,47	2016	2017	13 792,81			2 068,91	11 723,89		0,0	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																	
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																	
1.4.1	Установка резервного котла КВм-116 в котельной СП с. Тымлат	Ликвидация отсуствия резерва установленной мощности	Баратинский МР, с.Тымлат	установленная мощность	Гкал/ч	3,0	4,0	2015	2015	2 240,20			2 240,20			0,0	
1.4.2	Установка резервного котла на котельной №1 с.Ковран	Ликвидация отсуствия резерва установленной мощности	Тигильский МР, с.Ковран	установленная мощность	Гкал/ч	1,08	1,62	2015	2015	1 564,99			1 564,99			0,0	
1.4.4	Установка дополнительного резервного котла на котельной №1(ЖКО) с.Усть-Хайрюзово	Ликвидация отсуствия резерва установленной мощности	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	установленная мощность	Гкал/ч	3,0	4,0	2017	2017	1 944,70				1 944,70		0,00	
Всего по группе 1.										108 848,5	0,0	3 805,2	14 500,0	90 543,3	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:																	
2.1.1	Установка трех емкостей запаса подпиточной воды по 10 м3 в котельных "Береговая", "Совхозная" и "Школьная" СП село Тиллички	Модернизация системы подпитки холодной водой в котельной	Олоторский МР, с.Тиллички	емкость	м3	0	30	2015	2015	3 374,12			3 374,12			0,0	
2.1.2	Установка трех емкостей запаса подпиточной воды по 10 м3 на трех котельных СП село Усть-Хайрюзово	Модернизация системы подпитки холодной водой в котельной	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	емкость	м3	0	30	2015	2015	2 412,20			2 412,20			0,00	
2.1.6	Установка технического прибора учета тепловой энергии и тепловосиelta на центральной котельной с.Павичи	Мониторинг и оптимизация работы теплотехнического оборудования в котельной	Олоторский МР, с.Павичи	количество	шт.	-	1	2017	2017	0,00						0,0	
Всего по группе 2.										5 786,3	0,0	5 786,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износ существующих объектов и (или) доставки энергии от разных источников:																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																	
3.1.1	Модернизация тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения СП село Алука	Модернизация поселковых тепловых сетей	Олоторский МР, с.Алука	протяженность	км	0,753 км x 2	0,753 км x 2	2015	2015	9 966,74			9 966,74			0,0	
3.1.2	Модернизация магистральных тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения Устьевского СП	Модернизация поселковых тепловых сетей	Соболевский МР, с.Устьевое	протяженность	км	1,5 км x2	1,5 км x2	2016	2017	19 762,00			17 340,00	2 422,00		0,0	
3.1.3	Модернизация магистральных тепловых сетей системы теплоснабжения Крутогорского СП	Модернизация поселковых тепловых сетей	Соболевский МР, с.Крутогорский	протяженность	км	0,973 км x2	0,973 км x2	2017	2017	14 126,92				8 074,13	6 052,8		0,0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																	
3.2.1	Замена двух котлов на центральной котельной СП село Ачайваам на новые	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Ачайваам	установленная мощность	Гкал/ч	3,22	3,22	2015	2016	2 276,70			1 889,70	387,00		0,0	
3.2.2	Замена двух котлов на котельной № 2 СП село Хайдино на новые	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Хайдино	установленная мощность	Гкал/ч	2,4	2,4	2015	2015	2 276,70			2 276,70			0,0	
3.2.3	Замена двух котлов на котельной "Береговая" СП село Тиллички на новые	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Тиллички	установленная мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	2016	2016	2 276,70				2 276,70		0,0	
3.2.4	Замена двух котлов на котельной "Гравальная" СП село Тиллички на новые	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Тиллички	установленная мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2015	2015	2 276,70			2 276,70			0,0	
3.2.5	Замена одного котла на котельной "Совхозная" сельского поселения село Тиллички на новый	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Тиллички	установленная мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	2015	2015	1 438,66			1 438,66			0,0	
3.2.6	Замена котла № 1 на котельной №5 (Колон) сельского поселения село Усть-Хайрюзово на новый	Замена изношенного оборудования	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	установленная мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	2016	2016	2 013,36				2 013,36		0,0	

3.2.9	Замена котла на котельной №3 с.Пашани на новый	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Пашани	Установленная мощность	Гкал/ч	3,97 Гкал/ч	3,97 Гкал/ч	2016	2016	2 806,32		2 806,32		0,0		
3.2.10	Замена котла на котельной №1 с.Хавлино на новый	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Хавлино	Установленная мощность	Гкал/ч	2,4 Гкал/ч	2,4 Гкал/ч	2017	2017	1 862,59		1 862,59		0,0		
3.2.11	Замена котла на котельной "Совхозная" с.Тилички на новый	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Тилички	Установленная мощность	Гкал/ч	4,0 Гкал/ч	4,0 Гкал/ч	2017	2017	1 862,58		1 862,58		0,0		
3.2.13	Замена в котельной №67 Устьелого сельского поселения котлов №1 и №2 на новые	Замена изношенного оборудования	Собольевский МР, с.Устьелос	Установленная мощность	Гкал/ч	2х1,308 МВт (2х1,12 Гкал/ч)	2х1,308 МВт (2х1,12 Гкал/ч)	2018	2018	3 545,00		3 545,00		0,0		
3.2.20	Реконструкция здания котельной №1(ЖКО)с.Усть-Хайрюзово.	Повышение надежности теплоснабжения	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	количество	шт			2017	2017	3 537,45		3 537,45		0,00		
3.2.21	Замена в котельной №1(ЖКО) с.Усть-Хайрюзово котлов №1 и №2 на новые	Замена изношенного оборудования	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	Установленная мощность	Гкал/ч	2х1,16 МВт (2х1,0Гкал/ч)	2х1,16 МВт (2х1,0Гкал/ч)	2018	2018	4 101,59		4 101,59		0,00		
3.2.25	Реконструкция здания котельной №2(Большая)с.Усть-Хайрюзово.	Повышение надежности теплоснабжения	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	количество	шт			2018	2018	3 536,69		3 536,69		0,00		
3.2.26	Реконструкция здания котельной №3(Рыбное)с.Усть-Хайрюзово.	Повышение надежности теплоснабжения	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	количество	шт			2017	2017	3 062,34		3 062,34		0,00		
3.2.28	Реконструкция здания котельной №5(Колхоз)с.Усть-Хайрюзово.	Повышение надежности теплоснабжения	Тигильский МР, с.Усть-Хайрюзово	количество	шт			2017	2018	5 624,58	1 493,36	4 131,22		0,00		
3.2.32	Замена в центральной котельной с.Алука котла №3 на новый.	Замена изношенного оборудования	Олоторский МР, с.Алука	Установленная мощность	Гкал/ч	1х0,63 МВт (1х0,54 Гкал/ч)	1х0,63 МВт (1х0,54 Гкал/ч)	2018	2018	2 013,20		2 013,2		0,0		
3.2.33	Замена двух котлов №1 и №2 на котельной с.Тымдат на новый	Замена изношенного оборудования	Карагинский МР, с.Тымдат	Установленная мощность	Гкал/ч	4х1,16 МВт (4х1 Гкал/ч)	4х1,16 МВт (4х1 Гкал/ч)	2018	2018	4 403,70		4 403,7		0,0		
Всего по группе 3.										92 770,5	0,0	17 848,5	24 823,4	22 314,5	27 784,2	0,0
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																
4.1.1.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения село Алайваам.	Строительство склада для топлива, уменьшение пыльности при хранении и улучшение качества топлива	Олоторский МР, с.Алайваам	Вместимость склада (тонн угля)	т	0	850 т	2016	2016	4 700,04		4 700,04				
4.1.2.	Строительство крытого склада запаса топлива для котельных №1 и №2 сельского поселения село Хавлино (разработка проектно-сметной документации).	Строительство склада для топлива, уменьшение пыльности при хранении и улучшение качества топлива	Олоторский МР, с.Хавлино	Вместимость склада (тонн угля)	т	0	1 380т.	2015	2020	9 193,01	2 378,00	6 815,01				
4.1.3.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения село Ковран.	Строительство склада для топлива, уменьшение пыльности при хранении и улучшение качества топлива	Тигильский МР, с.Ковран	Вместимость склада (тонн угля)	т	0	800 т	2016	2016	3 375,40		3 375,40				
4.2.	Приобретение основных средств по договору финансового лизинга.	Приобретение бульдозера с рыхлителем ZOOMLION ZP160.2016 г.в. взамен изношенного арендованного ДТ-75 (1989 года выпуска) для обеспечения технологического процесса работы котельной (буровка и подача угля, отбуртовка и подготовка к вывозке шлама, очистка территории от снега).	Карагинский МР, с.Тымдат	Мощность силовой установки	л.с.	95	178	2016	2019	12 453,16	0,00	0,00	3 768,89	2 182,11	6 502,16	
Всего по группе 4.										29 721,6	0,0	2 378,0	18 659,3	2 182,1	6 502,2	0,0
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																
5.2.1																
5.2.2																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе										237 126,92	0,00	29 818,01	57 982,72	115 039,83	34 286,35	0,00

Приложение № 2 к
постановлению
Региональной службы
по тарифам и ценам
Камчатского края от
23.11.2017 № 652

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

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Акционерного общества "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")
в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2014)	Плановые значения			
				Утвержден ный период	в т.ч. по годам реализации		
2015	2016	2017	2018				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,880	1,002	1,002	1,002	1,002
1а	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч	2 794 811	3 159 440	3 159 440	3 159 440	3 159 440
1б	Объем транспортируемого теплоносителя	м ³	3 175 822,9	3 153 115,3	3 153 115,3	3 153 115,3	3 153 115,3
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,2178	0,2325	0,2325	0,2325	0,2325
		т.у.т./м ³ *		0,000			
2а	Расход условного топлива	т.у.т.	18 185,17	19 452,35	19 452,35	19 452,35	19 452,35
2б	Выработку тепловой энергии и (или) теплоносителя	Гкал	83 510,197	83 671,483	83 671,483	83 671,483	83 671,483
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0,1902	0,1902	0,41	0,232
3а	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с Усть-Хайрюзово	Гкал/ч	0	0,1902	0,1902	0,14	0,232
3б	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с Ковран	Гкал/ч	0	0,000		0,27	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16795,73601	17263,995	17263,995	17263,995	17263,995
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,15	21,9	21,9	21,9	21,9
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **					
		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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Приложение № 3 к
постановлению
Региональной службы
по тарифам и ценам
Камчатского края от
23.11.2017 № 652

«Приложение № 3 к
постановлению
Региональной службы
по тарифам и ценам
Камчатского края от
30.10.2014 № 271

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Корякэнерго"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности							Показатели энергетической эффективности																
		Количество прекращений				Количество			Удельный расход топлива			Отношение величины						Величина технологических потерь							
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение							
			2015	2016	2017		2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Алука	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	245,3	250,6	250,6	250,6	3,135	3,238	2,248	2,248	406,6	420	291,51	291,51	
2	Ачайваям	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257,6	258,5	250,62	242,74	2,823	2,828	2,828	2,828	1563,5	1566	1566	1566	
3	Ковран	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280,6	283,7	283,7	283,7	2,99	2,971	2,971	2,971	431,8	429	429	429	
4	Крутогоровский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	161,3	161,5	161,5	161,5	2,828	2,822	2,822	2,822	1105,1	1103	1103	1103	
5	Пахачи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	228,5	225,2	225,2	225,2	2,741	2,724	2,724	2,724	1353,6	1345	1345	1345	
6	Тилички	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	256,3	258,5	253,23	253,23	2,854	2,731	2,731	2,731	3961,7	3792	3792	3792	
7	Тымлат	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252,2	255,0	255,0	255,0	2,77	2,357	2,357	2,357	1578,7	1343	1343	1343	
8	Устьевое	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156,7	158,7	158,7	158,7	2,801	2,781	2,781	2,251	1719,4	1707	1707	1382	
9	Усть-Хайрюзово	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	291,6	286,0	286,0	282,51	2,996	2,921	2,921	2,921	3476,4	3390	3390	3390	
10	Хаилино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263,2	267,8	261,2	261,2	3,197	3,198	3,198	3,198	2168,4	2169	2169	2169	

Приложение № 4 к
 постановлению
 Региональной службы
 по тарифам и ценам
 Камчатского края
 23.11.2017 № 652

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

**Источники финансирования (финансовый план) инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго" на 2015-2018 гг"

СВОД

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого 2015 2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	35,190	33,753	71,985	140,929
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	25,066	20,881	28,730	74,677
	Справочно: проценты по кредиту	0,000	0,000	11,810	11,810
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,000	0,000	0,000	
1.1.4.	Прочая прибыль	0,809	0,000	0,000	
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет	0,809	0,000	0,000	
1.2.	Амортизация	3,944	7,723	14,534	26,201
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,944	7,723	14,534	26,201
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП	0,547	0,644	8,455	9,646
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Возврат НДС	4,821	5,149	22,770	32,739
1.4.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	5,951	5,951
1.4.1.	в т.ч. лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	5,951	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	76,705	76,705
2.1.	Кредиты	0,000	0,000	76,705	76,705
2.2.	Облигационные займы	0,000	0,000	0,000	
2.3.	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	
2.4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000	0,000	
2.6.	Использование лизинга	3,589	0,000	0,000	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	
	ВСЕГО источников финансирования	31,601	30,067	139,228	200,955

».

**Источники финансирования инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Апука

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	3,139	4,249	2,578	9,967
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,927	2,140	1,118	5,185
	Справочно: проценты по кредиту				
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				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	0,730	1,461	1,067	3,258
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,730	1,461	1,067	3,258
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП	0,000	0,352	0,845	1,197
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0,000
1.3.	Возврат НДС	0,479	0,648	0,393	1,520
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				
	ВСЕГО источников финансирования	3,139	4,249	2,578	9,967

Приложение № 6 к постановлению
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 23.11.2017 № 652

«Приложение № 6 к постановлению
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 30.10.2014 № 271

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Ачайваям

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	3,482	3,495	6,977
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,951	2,939	5,890
	Справочно: проценты по кредиту			
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			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	0,000	0,023	0,023
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,000	0,023	0,023
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,531	0,533	1,064
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			
	ВСЕГО источников финансирования	3,482	3,495	6,977

».

Приложение № 7 к постановлению
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края от
23.11.2017 № 652

«Приложение № 7 к
постановлению Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 30.10.2014 №

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Ковран

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого 2015 2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	2,516	2,424	4,940
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,596	1,608	3,203
	Справочно: проценты по кредиту			
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			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	0,537	0,447	0,983
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,537	0,447	0,983
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,384	0,370	0,754
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			
	ВСЕГО источников финансирования	2,516	2,424	4,940

».

Приложение № 8 к
 постановлению
 Региональной
 службы по тарифам
 и ценам
 Камчатского края
 23.11.2017 № 652

«Приложение № 8 к
 постановлению
 Региональной
 службы по тарифам
 и ценам

Источники финансирования инвестиционных программ

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Пахачи

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого 2015-2018 г.
1	Собственные средства	3,589	0,000	0,000	3,589
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,233	0,000	0,000	2,233
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,233	0,000	0,000	2,233
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.1.4.1.	кроме того прибыль				
1.2.	Амортизация	0,809	0,000	0,000	0,809
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,809	0,000	0,000	0,809
1.3.	Возврат НДС	0,547	0,000	0,000	0,547
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				
	ВСЕГО источников финансирования	3,589	0,000	0,000	3,589

».

**Источники финансирования инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Тилички, с. Корф

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК
1	Собственные средства	7,089	2,277	39,694	49,060
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	5,680	0,949	17,000	23,629
	Справочно: проценты по кредиту			11,810	11,810
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				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	0,328	0,981	6,683	7,992
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,328	0,981	6,683	7,992
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			6,516	6,516
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	1,081	0,347	16,011	17,440
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.:			65,267	65,267
2.1.	Кредиты			65,267	65,267
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				
	ВСЕГО источников финансирования	7,089	2,277	104,961	114,327

».

Приложение № 10 к
 постановлению
 Региональной службы по
 тарифам и ценам
 Камчатского края
 23.11.2017 № 652

постановлению
 Региональной службы по
 тарифам и ценам
 Камчатского края от

**Источники финансирования инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Тымлат

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК
1	Собственные средства	0,000	3,686	9,462	13,149
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	2,657	0,921	3,578
	Справочно: проценты по кредиту				
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				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	0,000	0,467	1,067	1,534
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,000	0,467	1,067	1,534
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,000	0,562	1,522	2,085
1.4.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	5,951	5,951
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.4.2.	лизинговые платежи в тарифе			5,951	5,951
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				
	ВСЕГО источников финансирования	0,000	3,686	9,462	13,149

».

постановлению
Региональной службы по
тарифам и ценам
Камчатского края
23.11.2017 № 652

«Приложение № 11 к
постановлению
Региональной службы по
тарифам и ценам

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Усть-Хайрюзово

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК
1	Собственные средства	2,412	2,077	9,975	14,463
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,635	0,000	3,408	4,043
	Справочно: проценты по кредиту				
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				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	1,410	1,760	5,035	8,205
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,410	1,760	5,035	8,205
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП		0,292	0,536	0,828
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,368	0,317	1,531	2,216
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				
	ВСЕГО источников финансирования	2,412	2,077	9,975	14,463

».

Приложение № 12 к
 постановлению
 Региональной службы по
 тарифам и ценам
 Камчатского края
 23.11.2017 № 652

«Приложение № 12 к
 постановлению
 Региональной службы по
 тарифам и ценам
 Камчатского края от
 30.10.2014 № 271

**Источники финансирования инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**
 "Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Устьевое

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	3,702	4,460	5,927	14,089
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,814	2,973	3,476	9,263
	Справочно: проценты по кредиту				
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				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	0,323	0,806	0,681	1,811
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,323	0,806	0,681	1,811
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			0,558	0,558
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,565	0,680	1,769	3,015
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.:			5,673	5,673
2.1.	Кредиты			5,673	5,673
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				
	ВСЕГО источников финансирования	3,702	4,460	11,600	19,762

».

Приложение № 13 к постановлению
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края 23.11.2017 № 652

«Приложение № 13 к постановлению
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 30.10.2014 № 271

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Хаилино

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого 2015- 2018 гг
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	5,884	7,448	13,332
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,682	4,845	9,527
	Справочно: проценты по кредиту			
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			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	0,304	1,468	1,772
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,304	1,468	1,772
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,898	1,136	2,034
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			
	ВСЕГО источников финансирования	5,884	7,448	13,332

».

Приложение № 14 к
 постановлению
 Региональной службы по
 тарифам и ценам
 Камчатского края
 23.11.2017 № 652

«Приложение № 14 к
 постановлению
 Региональной службы по
 тарифам и ценам
 Камчатского края от
 30.10.2014 № 271

**Источники финансирования инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения п. Крутогоровский

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	3,376	3,637	4,350	11,363
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,549	2,770	2,807	8,126
	Справочно: проценты по кредиту				
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				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	0,312	0,312	0,000	0,624
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,312	0,312	0,000	0,624
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП				0,000
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,515	0,555	1,543	2,613
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.:			5,764	5,764
2.1.	Кредиты			5,764	5,764
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				
	ВСЕГО источников финансирования	3,376	3,637	10,114	17,127

».