



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2014 № 271

г. Петропавловск – Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «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», на основании обращений ОАО «Корякэнерго» от 14.03.2014 № 426/03 (с дополнениями от 16.04.2014 № 694/03; 22.05.2014 № 954/12; 24.07.2014 № 1374/12; 28.07.2014 № 1391/03), в соответствии с протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2014 № 57

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы согласно приложениям № 1 - №14 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



С.В. Гринь

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/промышленность/сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования***			
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года
			МВт/Г кал/ч/км/МВ А			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Г кал/ч/к м/МВА	МВт/Г кал/ч/к м/МВА	МВт/Г кал/ч/к м/МВА	МВт/Г кал/ч/к м/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.4	Строительство круглого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения «село Ковран».	СП*	800 тонн угля	2016	2017	8,419			800 тонн угля	800 тонн угля	800 тонн угля	800 тонн угля	0,758	7,661		8,419
	<i>Справка:</i> Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы												2,152	4,052	1,489	11,705

* С - строительство, П - проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - в прогнозных ценах

соответствующего года

**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы
"Реконструкция и развитие систем теплоснабжения ОАО "Корякэнерго " на 2015-2018 гг."**

№.№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб.*											
		Генерирующие объекты						Тепловые сети						Иные объекты						Всего					
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	площадь, км ²	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	параметры объектов (тнт/м3/км)	Пир	СМР	оборудование и материалы	прочие							
																			год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	площадь, км ²	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	параметры объектов (тнт/м3/км)	
	ВСЕГО,												115,661	11,179	78,313	0,000	26,169								
1	Техническое перевооружение и реконструкция														63,561	54,647		8,914							
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														63,561	54,647		8,914							
1.1.1	Замена двух котлов на центральной котельной сельского поселения «село Ачайваам» на новые.	2015	3,5		1,6																				
1.1.2	Модернизация тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения сельского поселения «село Алука».							2015	10	0,753 км ²					9,967	9,208		0,759							
1.1.3	Замена двух котлов на центральной котельной № 2 сельского поселения «село Хаилино» на новые.	2015	3,5		1,6										2,277	1,551		0,726							
1.1.4	Замена одного котла на котельной № 1 СП «село Пахачи» на новый.	2015	3,5		1,24										3,589	2,844		0,745							
1.1.5	Замена двух котлов на центральной котельной «Береговая» сельского поселения «село Тилички» на новые.	2016	3,5		1,6										2,277	1,551		0,726							
1.1.6	Замена двух котлов на центральной котельной «Гаржная» сельского поселения «село Тилички» на новые.	2015	3,5		1,6										2,277	1,551		0,726							
1.1.7	Замена одного котла на котельной «Совхозная» сельского поселения «село Тилички» на новый.	2015	3,5		1,6										1,439	0,848		0,591							
1.1.8	Замена одного котла на котельной «Корф» СП «село Тилички» на новый.	2015	3,5		0,54										1,193	0,720		0,473							
1.1.9	Установка ёмкости запаса подпиточной воды на центральной котельной «Береговая» сельского поселения «село Тилички».							2015	10						2,182	1,483		0,699							
1.1.10	Модернизация магистральных тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения Устьевского сельского поселения.							2016	10	1,5 км ²					18,380	17,415		0,965							
1.1.11	Установка ёмкости запаса подпиточной воды на центральной котельной Устьевского сельского поселения.														1,814	1,435		0,379							

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб.*						
		Генерирующие объекты					Тепловые сети		Иные объекты			Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие		
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	параметры объектов (тнт/м3/км)								
1.1.12	Модернизация магистральных тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения Кругогоровского сельского поселения.					2017	10			1,2 км x2				11,403	11,139			0,264
1.1.13	Установка ёмкости запаса подпиточной воды на центральной котельной № 5 (Колхоз) сельского поселения «село Усть-Хайрюзово».											2016	10	50 м3		1,493		0,584
1.1.14	Замена котла на котельной №5 (Колхоз) сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» на новый.	2015	3,5		1									2,412	1,859			0,553
...																		
2.	Новое строительство													52,100	11,179	23,666		17,255
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													52,100	11,179	23,666		17,255
2.1.1.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения «село Ачайваз».											2017	20	850 тонн угля	2,671	5,351		3,868
2.1.2.	Строительство крытого склада запаса топлива для котельных №1 и №2 сельского поселения «село Хайрино».											2017	20	1380 тонн угля	5,095	10,701		7,278
2.1.3.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения «село Тымлат».											2017	20	1400 тонн угля	1,707	3,837		3,174
2.1.4.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения «село Ковран».											2017	20	800 тонн угля	1,707	3,777		2,935
	Итого													7,894				

* - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Строчечно:
ресурсы

Прогноз ввода/вывода объектов

"Реконструкция и развитие систем теплообеспечения ОАО "Корякэнерго" на 2015-2018 гг."

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей				
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА				
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Техническое перевооружение и реконструкция										
1.1.1	Замена двух котлов на центральной котельной сельского поселения «село Ачайваам» на новые.	1,6Гкал/ч				1,6Гкал/ч				
1.1.2	Модернизация тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения сельского поселения «село Алука».	0,753 км x2				0,753 км x2				
1.1.3	Замена двух котлов на центральной котельной № 2 сельского поселения «село Хаилино» на новые.		1,6Гкал/ч				1,6Гкал/ч			
1.1.4	Замена одного котла на котельной № 1 СП «село Пахачи» на новый.	1,24Гкал/ч				1,24Гкал/ч				
1.1.5	Замена двух котлов на центральной котельной «Береговая» сельского поселения «село Тилички» на новые.		1,6Гкал/ч				2 Гкал/ч			
1.1.6	Замена двух котлов на центральной котельной «Гаражная» сельского поселения «село Тилички» на новые.	1,6Гкал/ч				1,6Гкал/ч				
1.1.7	Замена одного котла на котельной «Совхозная» сельского поселения «село Тилички» на новый.	0,8Гкал/ч				0,8Гкал/ч				
1.1.8	Замена одного котла на котельной «Корф» СП «село Тилички» на новый.	0,54Гкал/ч				0,54Гкал/ч				
1.1.9	Установка ёмкости запаса подпиточной воды на центральной котельной «Береговая» сельского поселения «село Тилички».	50 м3				-				
1.1.10	Модернизация магистральных тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения Устьевого сельского поселения.		1,5 км x2				1,5 км x2			
1.1.11	Установка ёмкости запаса подпиточной воды на центральной котельной Устьевого сельского поселения.		50 м3				-			
1.1.12	Модернизация магистральных тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения Крутогоровского сельского поселения.			1,2 км x2				1,2 км x2		
1.1.13	Установка ёмкости запаса подпиточной воды на центральной котельной № 5 (Колхоз) сельского поселения «село Усть-Хайрюзово».		50 м3				50 м3			
1.1.14	Замена котла на котельной №5 (Колхоз) сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» на новый.	1,0Гкал/ч				1,0Гкал/ч				
Новое строительство										
2.1.1.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения «село Ачайваам».			850 тонн					-	
2.1.2.	Строительство крытого склада запаса топлива для котельных №1 и №2 сельского поселения «село Хаилино».			1380 тонн					-	
2.1.3.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения «село Тымлат».			1400 тонн					-	
2.1.4.	Строительство крытого склада запаса топлива для центральной котельной сельского поселения «село Ковран».			800 тонн					-	

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

"Реконструкция и развитие теплоснабжения ОАО "Корякэнерго"

Свод по всем участкам теплоснабжения

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015	2016	2017	2018	Итого
1	Собственные средства	35,4	31,8	30,0	18,5	115,7
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	25,1	20,6	19,5	9,7	75,0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	25,1	20,6	19,5	9,7	75,0
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	4,9	6,3	5,9	6,0	23,1
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	4,9	6,3	5,9	6,0	23,1
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	5,4	4,9	4,6	2,8	17,6
1.4.	Прочие собственные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	35,4	31,8	30,0	18,5	115,7
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

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

"Реконструкция и развитие теплоснабжения ОАО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Апука

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого
1	Собственные средства	3,139	4,009	2,819	9,967
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,927	1,933	1,016	4,876
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,927	1,933	1,016	4,876
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	0,734	1,464	1,373	3,571
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,734	1,464	1,373	3,571
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,479	0,612	0,430	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	4,009	2,819	9,967
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

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

Участок теплоснабжения с. Ачайваям

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого
1	Собственные средства	3,563	3,745	3,815	3,043	14,166
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,951	2,898	2,902	1,632	10,382
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,951	2,898	2,902	1,632	10,382
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	0,069	0,276	0,332	0,947	1,623
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,069	0,276	0,332	0,947	1,623
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,544	0,571	0,582	0,464	2,161
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	3,563	3,745	3,815	3,043	14,166
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

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

"Реконструкция и развитие теплоснабжения ОАО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Ковран

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого
1	Собственные средства	2,516	2,059	1,914	1,930	8,419
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,596	1,570	1,583	1,160	5,908
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,596	1,570	1,583	1,160	5,908
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	0,174	0,040	0,476	1,227
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,537	0,174	0,040	0,476	1,227
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,384	0,314	0,292	0,294	1,284
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	2,059	1,914	1,930	8,419
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

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

"Реконструкция и развитие теплоснабжения ОАО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Пахачи

млн. рублей

№.№	Источник финансирования	2015 год	Итого
1	Собственные средства	3,589	3,589
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,233	2,233
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,233	2,233
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	0,809	0,809
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,809	0,809
1.2.2.	Прочая амортизация		
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3.	Возврат НДС	0,547	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	3,589
	для ОГК/ТГК, в том числе		
		ДПМ	
		вне ДПМ	

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

Участок теплоснабжения с. Тиличики, с. Корф

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого
1	Собственные средства	7,089	2,277	9,366
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	5,680	0,889	6,569
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	5,680	0,889	6,569
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	1,040	1,368
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,328	1,040	1,368
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	1,081	0,347	1,429
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	7,089	2,277	9,366
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

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

"Реконструкция и развитие теплоснабжения ОАО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Тымлат

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого
1	Собственные средства	0,000	3,725	4,993	8,718
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	2,672	3,794	6,466
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	2,672	3,794	6,466
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	0,485	0,437	0,922
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе		0,485	0,437	0,922
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,000	0,568	0,762	1,330
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	0,000	3,725	4,993	8,718
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

Приложение № 11 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 ОАО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Усть-Хайрюзово

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого
1	Собственные средства	2,412	2,077	4,489
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,635	0,429	1,064
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,635	0,429	1,064
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	1,331	2,740
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,410	1,331	2,740
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,368	0,317	0,685
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	4,489
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

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 ОАО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Хаилино

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого
1	Собственные средства	5,884	5,999	6,014	7,454	25,351
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,682	4,735	4,712	4,738	18,867
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4,682	4,735	4,712	4,738	18,867
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	0,349	0,384	1,579	2,617
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,304	0,349	0,384	1,579	2,617
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,898	0,915	0,917	1,137	3,867
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	5,999	6,014	7,454	25,351
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

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

"Реконструкция и развитие теплоснабжения ОАО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения п. Крутогоровский

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого
1	Собственные средства	3,488	3,488	3,959	0,468	11,403
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,549	2,549	2,603	0,000	7,702
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,549	2,549	2,603	0,000	7,702
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	0,407	0,407	0,752	0,397	1,962
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,407	0,407	0,752	0,397	1,962
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,532	0,532	0,604	0,071	1,739
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	3,488	3,488	3,959	0,468	11,403
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					