



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.08.2015 № 147
г. Петропавловск-Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Корякэнерго» на 2016-2018 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», 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 ОАО «Корякэнерго» от 13.03.2015 № 525/03 (с дополнениями от 03.08.2015 №1531/03), протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 31

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «Корякэнерго» на 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 - № 4 к настоящему постановлению.
2. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.08.2013 № 214-ОД «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Корякэнерго» на 2014-2016 годы» в части периода - 2016 год.
3. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края



С.В. Гринь

**Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования ОАО "Корякэнерго" на 2016-2018 гг.
"Реконструкция и развитие электроснабжения ОАО "Корякэнерго"**

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	Ввод мощностей			Объем финансирования****					
								МВт/Гкал/км/МВ	МВт/Гкал/км/МВ	МВт/Гкал/км/МВ	МВт/Гкал/км/МВ	МВт/Гкал/км/МВ	МВт/Гкал/км/МВ	МВт/Гкал/км/МВ	млн.рублей	млн.рублей
А	С/П*	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1	ВСЕГО.															
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция															
1.1.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности															
1.1.1.1.	Строительство склада ГСМ в с. Выевка	С	400м3	2014	2016	358,228	285,650									
1.1.1.2.	Строительство склада ГСМ в с. Тупинши 1000м3	С	1000м3	2014	2016	9,941	3,887	400м3								
1.1.1.3.	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)	П	2,08МВт	2014	2018	15,008	4,998	1000м3	2,08МВт							
1.1.4.	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайриозово (техническое перевооружение ДЭС)	П	3,6МВт	2015	2018	104,067	88,420		1,2МВт							
1.1.5.	Установка одного ДГУ на ДЭС-6 п. Тазыный	П	0,08МВт	2016	2016	125,292	84,425		1,2МВт	1,2МВт						
1.1.6.	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	П	0,4МВт	2017	2017	3,019	3,019		0,08МВт	0,08МВт						
1.1.7.	Установка двух ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	П	0,3МВт	2018	2018	9,944	9,944		0,4МВт	0,4МВт						
1.1.8.	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Изьярский	П	0,4МВт	2018	2018	19,560	19,560		0,5МВт	0,5МВт						
1.1.9.	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичицкий	П	0,16МВт	2018	2018	18,720	18,720		0,4МВт	0,4МВт						
1.1.10.	Установка двух ДГУ на ДЭС-38 п. Выевка	П	0,4МВт	2018	2018	7,988	7,988		0,16МВт	0,16МВт						
1.1.11.	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука	П	0,4МВт	2018	2018	21,533	21,533		0,4МВт	0,4МВт						
1.1.12.	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	П	0,360МВт	2018	2018	11,540	11,540		0,360МВт	0,360МВт						
1.1.13.	Реконструкция ТП-2 "Поселок" с. Выевка (техническое перевооружение ФАП)	П	0,160МВт	2018	2018	9,750	9,750		0,160МВт	0,160МВт						
1.1.14.	Реконструкция ТП-1 "ДЭС" с. Выевка с кабельной линией от РУ-0,4кВ ДЭС-38 от ТП-1 с. Выевка(техническое перевооружение ФАП)	П	0,250МВт	2016	2016	0,752	0,752		0,250МВт	0,250МВт						
			0,250МВт	2016	2016	1,114	1,114		0,250МВт	0,250МВт						
			0,250МВт	2016	2016	1,114	1,114		0,250МВт	0,250МВт						

* С - строительство, П - проектирование

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

*** - для сетевых организаций, передающих на метод тарифного регулирования КЭВ, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

**Прогноз ввода/вывода объектов ОАО "Корякэнерго" в 2016-2018 гг.
"Реконструкция и развитие электроснабжения ОАО "Корякэнерго"**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018
1	2	4	5	6	8	9	10
1.1.1	Строительство склада ГСМ в с. Вывенка	400м3			нет		
1.1.2	Строительство склада ГСМ в с. Тидлички 1000м3	1000м3			нет		
1.1.3	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)			2,08МВт			2,4МВт
1.1.4	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайриозово (техническое перевооружение ДЭС)	1,2МВт	1,2МВт	1,2МВт	0,8МВт	0,8МВт	0,8МВт
1.1.5	Установка одного ДГУ на ДЭС-6 п. Таежный	0,08МВт			0,0033МВт		
1.1.6	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи		0,4МВт			нет	
1.1.7	Установка двух ДГУ на ДЭС-23 п. Тылат						
1.1.8	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Ильиырский			0,5МВт			0,288МВт
1.1.9	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский			0,4МВт			0,288МВт
1.1.10	Установка двух ДГУ на ДЭС-28 п. Вывенка			0,16МВт			0,128МВт
1.1.11	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука			0,4МВт			0,288МВт
1.1.12	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи			0,360МВт			0,304МВт
1.1.13	Реконструкция ТП-2 "Посelok" с. Вывенка (техприсоединение ФАП)	0,250МВт		0,160МВт			0,100МВт
1.1.14	Реконструкция ТП-1 "ДЭС" с. Вывенка с кабельной линией от РУ-0,4кВ ДЭС-28 от ТП-1 с. Вывенка(техприсоединение ФАП)	0,250МВт			0,160МВт		

**Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "Корякэнерго" на 2016-2018 гг.
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие электроснабжения ОАО "Корякэнерго"

млн. рублей					
№№	Источник финансирования	2016	2017	2018	Итого
1	Собственные средства	88,7	91,1	132,3	312,1
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	32,2	32,2	32,2	96,6
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	32,2	32,2	32,2	96,6
	инвестиции	32,2	32,2	32,2	96,6
	проценты по кредиту				0,0
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	43,2	51,7	64,9	159,8
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	38,7	43,2	51,7	133,6
1.2.2.	Амортизация нового оборудования	4,6	8,5	13,1	26,2
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	13,3	7,1	35,3	55,7
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.:	9,7	7,0	-43,2	-26,5
2.1.	Кредиты	9,7	7,0	-43,2	-26,5
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	98,5	98,1	89,1	285,650
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДГПМ				
	вне ДГПМ				

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.