



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.08.2015 № 145
г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2014 №233 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Паужетская ГеоЭС» на 2015-2017 годы»

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 обращений АО «Паужетская ГеоЭС» от 13.03.2015 № 01-17/199, от 17.07.2015 № б/н, протокола Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 31

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в приложения №1-№4 постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2014 №233 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Паужетская ГеоЭС» на 2015-2017 годы» изложив их в редакции, согласно приложениям №1-№4 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

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 13.08.2015 № 145

"Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2014 № 233

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования АО "Паужетская ГеоЭС"

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования ****				
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год
1	ВСЕГО.	СП*	4 МВт			230,681	230,681	38,589	0,000	1,000	2,000	38,589	44,083	46,338	129,010	
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция		4 МВт			230,681	230,681	38,589	0,000	1,000	2,000	38,589	44,083	46,338	129,010	
1.1.1.	Энергобрежение и повышение энергетической эффективности		4 МВт			230,681	230,681	38,589	0,000	1,000	2,000	38,589	44,083	46,338	129,010	
1.1.1.1.	Реконструкция системы водоподготовки питьевой воды Паужетской ГеоЭС	П		2016	2017	3,876	3,876	0,000			0		0,590	3,286	3,876	
1.1.1.2.	Модернизация изоляции и сцепной арматуры ВЛ-35 кВ	С		2016	2016	4,637	4,637	0,000			0		4,637		4,637	
1.1.1.3.	Реконструкция площадки установок резервной ДЭС с учетом расчетной усл. мощности 4,0 МВт, системы хранения ГСМ, диспетчерского зала	П		2016	2016	3,540	3,540	0,000			0		3,540		3,540	
1.1.1.4.	Монтаж локальных очистных сооружений по очистке хозяйственно-бытовых сточных вод Озерновской ДЭС	С		2016	2016	0,354	0,354	0,000			0		0,354		0,354	
1.1.1.5.	Реконструкция Озерновской ДЭС с целью увеличения установленной мощности.	С	4	2015	2018	124,844	124,844	24,773	0	1	1	24,773	24,773	24,773	74,319	
1.1.1.6.	Реконструкция АСУ управления, контроля и защит основных параметров парового коллектора, ТАИ и ТЗ паровой турбины ст. №3 Паужетской ГеоЭС	П		2015	2016	10,620	10,620	8,243			0	8,243	5,900		14,143	
1.1.1.7.	Модернизация системы технического водоснабжения Паужетской ГеоЭС	С		2016	2016	1,568	1,568	0,000			0		1,568		1,568	
1.1.1.8.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	П		2015	2019	11,149	11,149	5,573			0	5,573	1,770	1,681	9,024	
1.1.1.9.	Реконструкция ОРУ-35 кВ "Паужетка" и ОРУ-35 кВ "Озерная"	П		2016	2016	0,951	0,951	0,000			0		0,951		0,951	
1.1.1.10.	Реконструкция ВЛ-10 кВ (Ф-3) в пос. Озерновский	П		2017	2018	22,600	22,600	0,000			0			12,347	12,347	
1.1.1.11.	Обновление парка станков ПГЭС и ОСУ	С		2018	2020	4,342	4,342	0,000			0				0,000	
1.1.1.12.	Установка ШУОТ на подстанции "Озерная" 35/10 кВ	С		2018	2018	1,248	1,248	0,000			0				0,000	
1.1.1.13.	Реконструкция КРУ-6 кВ 2-й секции, ЩПТ 1-й и 2-й секций Паужетской ГеоЭС	П		2018	2020	27,377	27,377	0,000			0				0,000	
1.1.1.14.	Реконструкция системы водоподведения производственных, хозяйственно-бытовых, ливневых сточных вод на Паужетской ГеоЭС	П		2017	2019	13,575	13,575	0,000			0			4,251	4,251	

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

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 13.08.2015 №145

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2014 № 233

Прогноз ввода/вывода объектов АО "Паужетская ГеоЭС"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*						Выход мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Итого	Ввод основных средств					Итого						
		2016			2017			2015			2016					Итого	План года 2015										
		2016	2017	Итого	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	2015	2016	2017				Итого	Итого	I кв.	II кв.		III кв.	IV кв.	Итого			
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	27	
1.1.1.	Реконструкция системы водоподготовки питьевой воды Паужетской ГеоЭС				0					0									0,000						0,000	3,285	3,285
1.1.2.	Модернизация изоляции и стальной арматуры ВЛ-35 кВ				0					0									0,000						0,000	3,930	3,930
1.1.3.	Реконструкция площадки установок резервной ДЭС с учетом расцепной уст. мощности 4,0 МВт, системы				0					0									0,000						0,000	3,000	3,000
1.1.4.	Монтаж локальных очистных сооружений по очистке хозяйственно-бытовых сточных вод Озерновской ДЭС				0					0									0,300						0,300	0,300	0,300
1.1.5.	Реконструкция Озерновской ДЭС с целью увеличения установленной мощности	1	1	2						0									101,502	0,000					41,988	59,514	101,502
1.1.6.	Реконструкция АСУ управления, контроля и защит основных параметров парового коллектора, ТАИ и ТЭ паровой турбины ст. №3 Паужетской ГеоЭС				0					0									9,000	0,000					9,000	9,000	9,000
1.1.7.	Модернизация системы технического водоснабжения Паужетской ГеоЭС				0					0									1,329	0,000					1,329	1,329	1,329
1.1.8.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа				0					0									8,043	0,000					1,500	4,013	5,513
1.1.10.	Реконструкция ВЛ-10 кВ (Ф-3) в пос. Озерновский				0					0									15,643	0,000					0,000	0,000	0,000
1.1.11.	Обновление пары станков ПГЭС-8, ОСУ				0					0									1,725	0,000					0,000	0,000	0,000
1.1.12.	Установка ШУОТ на подстанции "Озерная" 35/10 кВ				0					0									1,057	0,000					0,000	0,000	0,000

* не заполняется сетевыми организациями

** при осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

*** иные натуральные количественные показатели объектов основных средств

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

**Источники финансирования инвестиционной программы
АО "Паужетская ГеоЭС" (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	38,589	44,083	46,338	129,010
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	20,994	20,994	20,994	62,982
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	20,994	20,994	20,994	62,982
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				
1.2	Амортизация	17,595	16,620	19,029	53,244
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	17,595	16,620	19,029	53,244
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС	0,000	6,469	6,315	12,784
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000
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	38,589	44,083	46,338	129,010
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* 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.