



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.10.2015 № 173

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2014 № 235 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интарсия» 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», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.10.2015 № 41, на основании обращения ООО «Интарсия» от 03.09.2015 исх.№ 44

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения №№1 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2014 № 235 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интарсия» на 2015-2017 годы» изменения, 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 Кабардино-Балкарского края
от 01.10.2015 № 173

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Кабардино-Балкарского края
от 14.08.2014 № 235

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы 2015-2017 года и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Выход мощностей			Объем финансирования			Итого
									2015	2016	2017	Итого	2015	2016	
		СП*	МВт/кач/км/ МВА	2015	2017	млн руб.	млн руб.	млн руб.	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
	ВСЕГО					3,389						1,252	0,794	1,343	3,389
1	Техническое перевооружение и реконструкция														
1.1.	Модернизация					3,389						1,252	0,794	1,343	3,389
1.2.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)		0,63 МВт	2015	2015	0,406						0,63 МВт	0,794	1,343	3,389
1.2.2.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)		0,63 МВт	2015	2015	0,406						0,63 МВт	0,794	1,343	3,389
1.2.3.	Замена вводного автомата ВА 53-41 Стационарный электроприбор 600 А (2 шт)-ТП 68А			2015	2015	0,130									0,130
1.2.4.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)		0,4 МВт	2015	2015	0,310						0,4 МВт	0,794	1,343	3,389
1.2.5.	Замена КЛ 6 кВ ТП 68А-ТП 68		0,330	2016	2017	1,175						0,330	0,794	0,381	1,175
1.2.6.	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электроприбор 1000 А (2 шт) ТП 68			2017	2017	0,162								0,162	0,162
1.2.7.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)		0,4 МВт	2017	2017	0,345						0,4 МВт	0,794	0,345	0,345
1.2.8.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 68)		0,63 МВт	2017	2017	0,455						0,63 МВт	0,455	0,455	0,455
1.3.	Создание систем телемеханики и связи					0									0
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности					0									0
2.	Новое строительство					0									0
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					0									0
2.2.	Прочее новое строительство					0									0

* С - строительство, П - проектирование
 ** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)
 *** - для сетевых организаций, передающих на метод тарифного регулирования РАО, горююг планирования может быть больше
 **** - в прогнозных ценах соответствующего года

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 01.10.2015 № 173

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2014 № 235

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2015-2017 годы

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов					Плановый объем финансирования, млн. руб.					с НДС
		год ввода в эксплуатацию	Поставщик			Мощность, МВА	Всего	ППР	СМР	оборудование и материалы	прочие	
			Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов,								
	ВСЕГО						3,389					
I	Техническое перевооружение и реконструкция											
I.1.	Модернизация						3,389					
I.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						0,000					
I.2.1.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)	2015	25	1 шт, ТМ-630	0,63 МВт	0,406			0,386	0,020		
I.2.2.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)	2015	25	1 шт, ТМ-630	0,63 МВт	0,406			0,386	0,020		
I.2.3.	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электропривод 600 А (2 шт)-ТП 68А	2015		2 шт., ВА 53-41		0,130			0,130			
I.2.4.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)	2015	25	1 шт, ТМ-400	0,4 МВт	0,310			0,290	0,020		
I.2.5.	Замена КЛ 6 кВ ТП 68А-ТП 68	2017		АСБ-3*150 0,330 км		1,175			1,175			
I.2.6.	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электропривод 1000 А (2 шт) ТП 68	2017	25	2 шт., ВА 53-41		0,162			0,162			
I.2.7.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)	2017	25	1 шт, ТМ-400	0,4 МВт	0,345			0,323	0,022		
I.2.8.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 68)	2017	25	1 шт, ТМ-630	0,63 МВт	0,455			0,423	0,022		
I.3.	Создание систем телемеханики и связи						0,00					
01.января	Объект 1											
02.января	Объект 2											
...												
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности						0,00					
2.	Новое строительство						0,00					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						0,00					
2.2.	Прочее новое строительство						0,00					

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

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

Прогноз ввода/вывода объектов на 2015-2017 годы

№ 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	6	7	8	13	14	15	15	
1	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)	0,63 МВт	-	-	0,63 МВт	-	-	-	
2	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)	0,63 МВт	-	-	0,63 МВт	-	-	-	
3	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)	0,4 МВт	-	-	0,4 МВт	-	-	-	
4	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-400 (ТП 68 А)	-	-	0,4 МВт	-	-	0,4 МВт	0,4 МВт	
5	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)	-	-	0,63 МВт	-	-	0,63 МВт	0,63 МВт	

Источники финансирования инвестиционной программы на 2015-2017 годы, млн.рублей

с НДС					
№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	1,252	0,794	1,343	3,389
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,933	0,485	0,860	2,278
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,933	0,485	0,860	2,278
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 (проценты по кредитам)				
1.2.	Амортизация	0,128	0,188	0,278	0,594
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе, в том числе:	0,128	0,188	0,278	0,594
1.2.1.1.	- амортизация нового оборудования	0,046	0,106	0,196	0,348
1.2.1.2.	- амортизация по оборудованию, введенному до начала реализации инвестпрограммы	0,082	0,082	0,082	0,246
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,191	0,121	0,205	0,517
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты, в т.ч.				
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	1,252	0,794	1,343	3,389