



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.08.2017 № 538
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 14.08.2017 № 22, на основании обращения ООО «Интарсия» от 24.05.2017 № 36

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 со дня его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края



О.Н. Кукиль

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

с НДС

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого
									млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.руб.
ВСЕГО						3,388						1,252	0,794	1,342	3,388	
1	Техническое перевооружение и реконструкция					3,388						1,252	0,794	1,342	3,388	
1.1.	Модернизация					0,000						0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					3,388						1,252	0,794	1,342	3,388	
1.2.1.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)		0,63 МВт	2015	2015	0,406			0,63 МВт			0,63 МВт	0,406		0,406	
1.2.2.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-630 (ТП 80 А)		0,63 МВт	2015	2015	0,406			0,63 МВт			0,63 МВт	0,406		0,406	
1.2.3.	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электропривод 600 А (2 шт)-ТП 68 А			2015	2015	0,130						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			0,4 МВт	0,310		0,310	
1.2.5.	Замена КЛ 6 кВ ТП 68А-ТП 68		0,330	2016	2017	1,175				0,330		0,330	0,794	0,381	1,175	
1.2.6.	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электропривод 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	0,4 МВт			0,345	0,345	
1.2.8.	Замена шинных РВз-6/400 (2 шт) и линейных разъединителей РВФз 6/400 (2 шт) ТП-80А		0	2017	2017	0,454				0	0			0,454	0,454	
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.	Энергосбережение 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 РAB, горизонт планирования может быть больше
 **** - в прогнозных ценах соответствующего года

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

с НДС

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов				Планируемый объем финансирования, млн. руб.				
		Подстанции				Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов,	Мощность, МВА					
	ВСЕГО					3,388				
1	Техническое перевооружение и реконструкция					3,388				
1.1.	Модернизация					0,000				
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					3,388				
1.2.1.	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
1.2.2.	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
1.2.3.	Замена вводного автомата ВА 53-41. Стационарный электропривод 600 А (2 шт)-ТП 68А	2015		2 шт., ВА 53-41		0,130			0,130	
1.2.4.	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
1.2.5.	Замена КЛ 6 кВ ТП 68А-ТП 68	2017		АСБ=3*150 0,330 км		1,175			1,175	
1.2.6.	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	
1.2.7.	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
1.2.8.	Замена шинных РВз-6/400 (2 шт) и линейных разъединителей РВФз 6/400 (2 шт) ТП-80А	2017	30	0	0	0,454		0,405	0,049	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи					0,00				
01.янв	Объект 1									
02.янв	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	2015	2016	2017
1	2	6	7	8	13	14	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

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2017 № 538

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2014 № 235

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	1,342	3,388
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	0,277	0,593
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе, в том числе:	0,128	0,188	0,277	0,593
1.2.1.1.	- амортизация нового оборудования	0,046	0,106	0,195	0,347
1.2.1.2.	- амортизация по оборудованию, введенному до начала реализации инвестпрограммы	0,082	0,082	0,082	0,246
1.2.3.	Недоиспользованная 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	1,342	3,388