



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.10.2016 № 245
г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 148 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2016-2018 гг.»

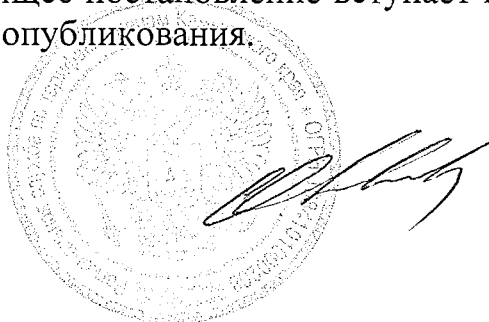
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», 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 ООО «41 Электрическая сеть» от 26.02.2016 № 33/16, протокола Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 33

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения 1-4 постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 148 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2016-2018 гг.», 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



О.Н. Кукиль

Перечень инвестиционных проектов ООО "41 Электрическая сеть" на период реализации инвестиционной программы на 2016-2018 годы 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	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2016	2017	2018	Итого	2016	2017	2018	Итого
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
	ВСЕГО					3,480434							1,031938	1,197400	1,251097	3,480434
1	Техническое перевооружение и реконструкция					2,821385							0,372889	1,197400	1,251097	2,821385
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					2,821385							0,372889	1,197400	1,251097	2,821385
1	Установка приборов учета электроэнергии с устройством передачи данных, включая дополнительное программное обеспечение			2017	2017	0,251177								0,251177		0,251177
2	Установка секционного переключения в РУ-6кВ ТП-12			2017	2017	0,220000								0,220000		0,220000
3	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-180		0,18 МВт	2018	2018	0,300415				0,18 МВт					0,300415	0,300415
4	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-250		0,25 МВт	2018	2018	0,333847				0,25 МВт					0,333847	0,333847
5	Замена участков кабельных линий - 0,4 кВ		0,175 км	2018	2018	0,616835					0,175 км				0,616835	0,616835
6	Замена одного разъединителя РВЗ-10кВ			2016	2016	0,020000							0,020000			0,020000
7	Замена шестнадцати выключателей нагрузки ВМП-6-10кВ			2016	2017	1,079112							0,352889	0,726223		1,079112
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															
1.3.	Создание систем телемеханики и связи															
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности															
2.	Новое строительство					0,659049										0,659049
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
2.2.	Прочее новое строительство					0,659049										0,659049
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-10			2015	2016	0,121373							0,121373			0,121373
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-12			2015	2016	0,156072							0,156072			0,156072
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-13			2015	2016	0,090408							0,090408			0,090408
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-17			2015	2016	0,134409							0,134409			0,134409
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-19			2015	2016	0,033567							0,033567			0,033567
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-22			2015	2016	0,102072							0,102072			0,102072
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-23			2015	2016	0,021147							0,021147			0,021147
	<i>Справка:</i>															
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															

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

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "41 Электрическая сеть" на 2016-2018 годы

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб.						
		Подстанции				Линии электропередачи						Иные объекты	Всего	ПИР	СМР	оборудов ание и материал ы	прочие	
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	Протяженность, км								
	ВСЕГО,																	
1	Техническое перевооружение и реконструкция											3,480434						
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											2,821385						
1	Установка приборов учета электроэнергии с устройством передачи данных, включая дополнительное программное обеспечение	2017	15									0,251177						
2	Установка секционного переключения в РУ-6кВ ТП-12	2017	15									0,220000						
3	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-180	2018	20	1 шт, ТМ-180	0,18 МВт							0,300415						
4	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-250	2018	20	1 шт, ТМ-250	0,25 МВт							0,333847						
5	Замена участков кабельных линий - 0,4 кВ	2018	30			2018	30		ААБ 3*50	0,175		0,616835						
6	Замена одного разъединителя РВЗ-10кВ	2016		1								0,020000						
7	Замена шестнадцати выключателей нагрузки ВМП-6-10кВ	2016	10	16								1,079112						
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																	
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																	
2.	Новое строительство											0,659049						
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																	
2.2.	Прочее новое строительство											0,659049						
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-10											0,121373						
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-12											0,156072						
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-13											0,090408						
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-17											0,134409						
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-19											0,033567						
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-22											0,102072						
	Ремонт здания трансформаторной подстанции № 111-23											0,021147						
	<i>Справочно:</i>																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																	

* - 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)

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.10.2016 № 245

"Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 13.08.2015 № 148

Прогноз ввода объектов на 2017 год

№ п/п	Наименование проекта	Ввод основных средств сетевых организаций						Итого
		План года 2018					Итого	
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого		
		МВт						
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-180		0,18 МВт				0,18 МВт	0,18 МВт
2	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-250			0,25 МВт			0,25 МВт	0,25 МВт

"

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.10.2016 № 245

"Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 13.08.2015 № 148

**Источники финансирования инвестиционных программ ООО "41 Электрическая сеть"
на 2016-2018 годы**

млн.руб. (С НДС)

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
1	Собственные средства	1,032	1,197	1,251	3,480
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,811	0,932	0,979	2,722
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,811	0,932	0,979	2,722
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				0,000
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,221	0,266	0,272	0,759
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,221	0,266	0,272	0,759
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
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				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
	Основной долг				
	проценты по кредиту				
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	1,032	1,197	1,251	3,480
	для ОГК/ТГК, в том числе				

".