



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

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

19.06.2019 № 139

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в приложения 1- 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 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 19.06.2019 № 20, на основании обращения ООО «Электрические сети Ивашки» от 05.04.2019 № 205

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Внести в приложения 1- 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1- 4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



И.В. Лагуткина

**Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования  
ООО "Электрические сети Ивашки" на 2019-2021 годы  
"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки"**

№№	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***			
									План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого
									МВт/Ткал/ч/км /МВА	МВт/Ткал/ч/км /МВА	МВт/Ткал/ч/км /МВА	МВт/Ткал/ч/км /МВА	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей
С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА			млн рублей	млн рублей	млн рублей	МВт/Ткал/ч/км /МВА	МВт/Ткал/ч/км /МВА	МВт/Ткал/ч/км /МВА	МВт/Ткал/ч/км /МВА	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	<b>ВСЕГО.</b>					72,742	0,000						11,870	34,780	26,093	72,742
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					72,742	0,000						11,870	34,780	26,093	72,742
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					72,742	0,000						11,870	34,780	26,093	72,742
1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250 D5	П	1,6 МВт	2019	2020	35,467	0,000			1,6МВт		1,6МВт	11,870	23,597		35,467
1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250 D5	П	1,6 МВт	2020	2021	37,275	0,000				1,6МВт	1,6МВт		11,183	26,093	37,275
1.2.	<b>Прочие объекты</b>					0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
2.	<b>Новое строительство</b>					0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1																
2.2.	<b>Прочее новое строительство</b>					0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1																
2.2.2																
	<i>Справочно:</i>															
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															
2																

\* С - строительство, П- проектирование

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

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

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

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

**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "Электрические сети Ивашки" на 2019-2021 годы  
"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки"**

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов																	Плановый объем финансирования, млн. руб.**				
		Генерирующие объекты			Подстанции				Линии электропередачи				Склады ГСМ			Иные объекты	Всего	ЦИР	СМР	оборудование и материалы	прочие		
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	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	год ввода в эксплуатацию							Нормативный срок службы, лет	Емкость, м <sup>3</sup>
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	<b>ВСЕГО,</b>																		<b>72,742</b>	<b>0,000</b>	<b>8,236</b>	<b>64,506</b>	<b>0,000</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>																	<b>72,742</b>	<b>0,000</b>	<b>8,236</b>	<b>64,506</b>	<b>0,000</b>	
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																	<b>72,742</b>	<b>0,000</b>	<b>8,236</b>	<b>64,506</b>	<b>0,000</b>	
1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250 D5	2020	7	1,6МВт													35,467	0,000	4,016	31,451	0,000		
1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250 D5	2021	7	1,6МВт													17,275	0,000	4,221	33,055	0,000		
<b>1.2.</b>	<b>Прочие объекты</b>																<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>																<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		
2.1.1																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
<b>2.2.</b>	<b>Прочее новое строительство</b>																<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		
2.2.1																							
2.2.2																							
	<i>Справочно:</i>																						
	<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>																						

\* - 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 19.06.2019 № 139

« Приложение № 3  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 19.04.2018 № 91

## Прогноз ввода/вывода объектов ООО "Электрические сети Ивашки" в 2019-2021 годы

"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021
		4	5	6	8	9	10
1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250 D5		1,6МВт			0,8МВт	
2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250 D5			1,6МВт			0,8МВт

».

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки"

млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>11,870</b>	<b>34,780</b>	<b>26,093</b>	<b>72,742</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,647	26,195	8,979	39,821
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4,647	26,195	8,979	39,821
	инвестиции	4,647	26,195	8,979	39,821
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет		/		
1.2.	Амортизация	7,222	8,585	11,203	27,010
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	7,222	7,881	6,241	21,344
1.2.2.	Амортизация нового оборудования	0,000	0,704	4,962	5,665
1.2.3.	Прочая амортизация				
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,000	0,000	5,911	5,911
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
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				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>11,870</b>	<b>34,780</b>	<b>26,093</b>	<b>72,742</b>
	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.

».