



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

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

19.04.2018 № 91  
г. Петропавловск-Камчатский

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», на основании обращений ООО «Электрические сети Ивашки» от 15.03.2018 № 116 в соответствии с протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 9

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Электрические сети Ивашки» на 2019-2021 годы 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 и план их финансирования ООО "ЭСИ" на 2019-2021 гг.  
"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "ЭСИ"**

№№	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
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км /МВА	МВт/Гкал/ч/км /МВА	МВт/Гкал/ч/км /МВА	МВт/Гкал/ч/км /МВА	млн.рублей
	<b>ВСЕГО,</b>					49,980	0,000						14,006	25,060	10,913	49,980
1	Техническое перевооружение и реконструкция					49,980	0,000						14,006	25,060	10,913	49,980
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					49,980	0,000						14,006	25,060	10,913	74,479
1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C1400 D5	П	1,0 МВт	2019	2020	24,500	0,000			1,0МВт		1,0МВт	14,006	10,494		24,500
1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C1400 D5	П	1,0 МВт	2020	2021	25,480	0,000				1,0МВт	1,0МВт		14,566	10,913	25,480
1.2.	Прочие объекты					0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Новое строительство					0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1																
2.2.	Прочее новое строительство					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, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, 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 компании на 2019-2021 гг.  
"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "ЭСИ "**

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов																Плановый объем финансирования, млн. руб.**					
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи				Склад ГСМ				Иные объекты	Всего	ПИР	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>						
	<b>ВСЕГО,</b>																	49,980	0,000	7,953	40,818	1,208	
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>																	49,980	0,000	7,953	40,818	1,208	
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																	49,980	0,000	7,953	40,818	1,208	
1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C1400 D5	2020	10	1,0МВт														24,500	0,000	3,899	20,009	0,592	
1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C1400 D5	2021	10	1,0МВт														25,480	0,000	4,055	20,809	0,616	
1.2.	<b>Прочие объекты</b>																	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	
2.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1																		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2.	<b>Прочее новое строительство</b>																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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)

**Прогноз ввода/вывода объектов ООО "ЭСИ" в 2019-2021 гг.  
"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "ЭСИ"**

№ 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 C1400 D5		1,0МВт			0,8МВт	
2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C1400 D5			1,0МВт			0,8МВт

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

"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "ЭСИ"

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2019	2020	2021	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>14,006</b>	<b>25,060</b>	<b>10,913</b>	<b>49,980</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,647	13,150	0,000	17,797
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4,647	13,150	0,000	17,797
	инвестиции	4,647	13,150	0,000	17,797
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	7,222	8,087	9,249	24,558
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	7,222	7,222	7,222	21,667
1.2.2.	Амортизация нового оборудования	0,000	0,865	2,026	2,892
1.2.3.	Прочая амортизация				
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	2,137	3,823	1,665	7,624
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				0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>14,006</b>	<b>25,060</b>	<b>10,913</b>	<b>49,980</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.