



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов
для утверждения ставок платы за технологическое присоединение к
распределительным сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих
устройств потребителей на 2017 год**

**г. Петропавловск-Камчатский
2016 г.**

Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Эксперты) на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» от 24.10.2016 № 02-03/09/5114 (дополнительных материалов от 24.11.2016 № 02-03/09/5762, от 12.12.2016 № 02-03/09/6171), приказа Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 03.11.2016 № 285-ОД проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год в соответствии с налоговым кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее - Методические указания № 209-э/1), методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее - Методические указания № 215-э/1), регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго», Кондратьева С.Б.

Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго», осуществляющего регулируемую деятельность

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2014, 2015 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности,

состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2014 млн. руб.	Факт 2015 млн. руб.	Отклонение	
				Абсолютное млн. руб.	Относительное %
1.	Выручка, в том числе	9 544 954	9 926 530	381 576	104
1.1.	от реализации электроэнергии	3 946 147	4 367 591	421 444	111
1.2.	от технологического присоединения к сетям	131 787	82 621	(49 166)	63
2.	Себестоимость продаж, в том числе	(11 776 470)	(12 647 547)	871 077	107
2.1.	себестоимость электроэнергии	(4 966 944)	(5 612 481)	645 537	113
2.2.	себестоимость от технологического присоединения к сетям	(14 854)	(19 588)	4 734	132
3.	Чистая прибыль (убыток)	(312 606)	58	312 548	0,0186

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей ПАО «Камчатскэнерго» за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2:

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2014 год	Факт 2014 года	Утверждено Службой на 2015 год	Факт 2015 года	Утверждено Службой на 2016 год	Утверждено Службой на 2017 год
Количество заявителей всего, в т.ч.:	ед.	291	294	298	477	309	357
количество заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	ед.	211	232	221	341	227	265
Суммарная присоединяемая мощность всего, в т.ч.:	кВт	9 128	10 482,52	9 089,84	19 463	10 218	19 388,48
суммарная присоединяемая мощность заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	кВт	1 309	2 356	1 621,7	3 854	1 989	2 611

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов 2017 год

Специалистами ПАО «Камчатскэнерго» подано на рассмотрение на 2017 год:

- количество заявителей – 357 ед. на суммарную присоединяемую мощность 19 388,48 кВт;

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения рассчитаны в размере 172 701 тыс. руб., в том числе расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей – 147 296 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению определены путем расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ) согласно Основам ценообразования в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям № 209-э/1.

На основании анализа представленных материалов Эксперты представляет свои выводы и предложения

Экспертами для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1, принимается объем суммарной присоединяемой мощности на уровне расчета предприятия – **19 388,48 кВт**.

Анализ фактической суммарной мощности, присоединенной предприятием за период 2013-2015 годы, представлен в Таблице 3:

Таблица 3

Присоединенная мощность	Факт 2013 года	Факт 2014 года	Факт 2015 года	Утв. Службой на 2016 год
кВт	5 665,61	10 482,52	19 463	19 388,48

Экспертами в расчет стандартизированной тарифной ставки (С1) принимаются расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1 по следующим статьям затрат на 2017 год:

Недополученный по независимым от предприятия причинам доход

В расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года включены расходы в сумме **3 054 тыс. руб.** по следующим статьям:

- «Оплата труда» - в соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 10 742 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 8 823 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ставок на 2017 год подлежат расходы в размере **1 919 тыс. руб.**;

- «Отчисления на социальные нужды» - в соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 2 988 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 2 340 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ставок на 2017 год подлежат расходы в размере **648 тыс. руб.**;

- «Прочие расходы» - в соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 538 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 51 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ставок на 2017 год подлежат расходы в размере **487 тыс. руб.**;

Экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

Из расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года исключены расходы в размере **29 тыс. руб.** по статье «амортизация», в соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 16 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 45 тыс. руб.

Вспомогательные материалы

Согласно расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 65 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **47 тыс. руб.**, на уровне утвержденных значений на 2016 года с применением прогнозных индекса цен производителей Минэкономразвития Российской Федерации 2017/2016 – 104,7%.

Амортизация

Согласно расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 26 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **17 тыс. руб.**, на уровне утвержденных затрат на 2016 года.

Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 15 490 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, - 14,19 чел.

На основании анализа представленных расчетов и обосновывающих материалов, фонд оплаты труда на 2017 год сформирован следующим образом:

1. численность принята в количестве **12,1 чел.** (на уровне факта 2015 года);
2. минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2017 год сформирована экспертами Службы в размере **7 657 руб.** следующим образом:

Период	ММТС, руб.	Основание
1 полугодие 2016 года	7 194	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (Информационное письмо Объединения РаЭл от 20.01.2016 № 9/04-09)
2 полугодие 2016 года	7 432	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (Информационное письмо Объединения РаЭл от 15.07.2016 № 279/04-09)

$(7\ 194\ \text{руб.} + 7\ 432\ \text{руб.})/2 = 7\ 313\ \text{руб.} * 104,7\% = 7\ 657\ \text{руб.};$

3. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – 85 417 руб.

В результате фонд оплаты труда на 2017 год принят Экспертами в расчет в сумме – **12 402 тыс. руб.**

Расходы по статье «Оплата проезда в отпуск» приняты Экспертами в расчет в сумме **142 тыс. руб.**, на уровне фактических расходов 2015 года с применением прогнозных индексов потребительских цен Минэкономразвития Российской Федерации 2016/2015 – 107,1% и 2017/2016 – 104,7%.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в сумме **12 545 тыс. руб.**

Отчисления на социальные нужды

Расчет затрат произведен в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» и приняты Экспертами в расчет в сумме **3 434 тыс. руб.**

Прочие расходы всего

Согласно расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 106 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **60,7 тыс. руб.**, уровне утвержденных затрат на 2016 год с применением прогнозных индексов потребительских цен Минэкономразвития Российской Федерации на 2017/2016-104,7%.

Внерезультативные расходы

Денежные выплаты социального характера определены Экспертами из расчета **249 руб.** на 1 работника в месяц и принятой численности – 12,1 чел. в сумме **36 тыс. руб.**, как экономически обоснованные.

Выводы:

С учетом вышеизложенных изменений и дополнений Эксперты предлагают принять в расчет следующие показатели на 2017 год:

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения, в размере **19 212 тыс. руб.**;

- объем суммарной присоединяемой мощности – **19 388,48 кВт.**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **990,91 руб./кВт** (расчет прилагается).

Анализ экономической обоснованности расходов, понесенных ПАО «Камчатскэнерго» в 2015 году

Специалистами ПАО «Камчатскэнерго» представлены данные по технологическому присоединению за 2015 год:

- количество заявителей – 479 ед. на суммарную присоединяемую мощность 19 339,43 кВт;

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения рассчитаны в размере 14 704 тыс. руб.

Экспертами в расчет итогов 2015 года приняты следующие показатели:

- количество заявителей – 477 ед. на суммарную присоединяемую мощность **19 463 кВт;**

- экономически обоснованные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения рассчитаны в размере **14 420 тыс. руб.**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) по итогам 2015 года рассчитана Экспертами в размере **740,85 руб./кВт** (расчет прилагается).

Определение выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1

1. В расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2015 год Экспертами приняты следующие показатели:

- количество заявителей – 341 ед. на суммарную присоединяемую мощность **3854 кВт;**

- экономически обоснованные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения рассчитаны в размере 14 704 тыс. руб.

«в») Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения, в размере **2 855,32 тыс. руб.;**

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения в размере **19 484,57 тыс. руб.** (в т. ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **1 936 тыс. руб.**).

2. В расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год Экспертами приняты следующие показатели:

- количество заявителей – **265 ед.** на суммарную присоединяемую мощность **2 611 кВт** (среднее значение за три предыдущих периода, Таблица 4);

- экономически обоснованные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения, в размере **2 586,96 тыс. руб.;**

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения в размере **23 250,48 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **2 431,07 тыс. руб.**).

Плановые показатели определены в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Расчет плановых показателей (средних значений) приведен в Таблицах 4, 5:

Таблица 4

Период	Суммарная присоединяемая мощность	Кол-во заявителей
факт 2013	1 621,74	221
факт 2014	2 356,26	232
факт 2015	3854,10	341
Средние значения	2 610,70	264,67

Таблица 5

Показатели	Факт 2013 года	Факт 2014 года	Факт 2015 года	Средние значения
L _{2,нн}	2,08	6,27	5,92	4,752
L _{2,сн2}	0,75	0,00	0,00	0,250
L _{3,нн}	0,31	1,29	0,81	0,804
L _{3,сн2}	0,00	0,19	0,56	0,249
N _{4,нн/сн2}	445,00	800,00	700,00	648

3. В расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год Экспертами приняты следующие показатели:

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения в размере **34 562,18 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **3 469,67 тыс. руб.**);

- величина суммарного размера платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» с 1 июля 2015 года по 1 октября 2017 года, умноженная на 0,5 – **12 960,82 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **1 226,56 тыс. руб.**).

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены Экспертами, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, на основании документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Расчет плановых показателей на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования приведен в Таблице 6:

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Мощность, длина линий (кВт, км)
1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВт	2,075
2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения 10 кВт	3,2
3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВт	3,01
4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения 10 кВт	2,7
5.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных транспортных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	491

В результате выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют:

1. Выпадающие доходы 2015 года		тыс. руб.
1.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	22 181
	в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации	1 936
1.2.	Компенсировано выпадающих доходов на 2015 год	104 190
1.3.	Расходы, связанные с разработкой проектной документации	5 144
1.4.	Компенсировано расходов, связанных с разработкой проектной документации, на 2015 год	15 909
Итого выпадающий доход на 2015 год		-93 664
2. Выпадающие доходы 2017 года		
2.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	25 714
	в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации	2 431
2.2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	21 601
	в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации	2 243
2.3.	расходы, связанные с разработкой проектной документации, всего	5 901
Итого выпадающий доход на 2017 год		48 524
в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации		4 674
Итого (итоги 2015 года, план на 2017 год)		-45 122

По итогам 2015 года у ПАО «Камчатскэнерго» сложился экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **93 664 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **48 524 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **4 674 тыс. руб.**), в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **25 714 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **2 431 тыс. руб.**);

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **21 601 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **2 243 тыс. руб.**).

В результате выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго» (по итогам 2015 года и плановые на 2017 год), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие исключению из расчета НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год – **45 122 тыс. руб.**

Расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования согласно приложению 2 к Методическим указаниям № 209-э/1

В соответствии с требованиями пункта 9 Методических указаний расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок. Также согласно пункту 9.1. Методических указаний, в случае если фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года отсутствуют, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Экспертами произведен расчет ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям № 209-э/1 на основе разбивки НВВ, определенной согласно приложению № 3 к Методическим указаниям № 209-э/1, и объема присоединяемой максимальной мощности.

Экспертами в расчет ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям на строительство воздушных или кабельных линий на 2017 год принимаются:

1) $C_{2,(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения расчете на 1 км линий (руб./км), рассчитанные как среднеарифметическое значение (в ценах 2001 года):

	руб./км
$C_{2,нн}$	222 164
$C_{2,сн2}$	260 900
$C_{3,нн}$	366 203
$C_{3,сн2}$	396 466

2) $L_{2,(3)i}$ - плановая длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, рассчитанная исходя из фактических данных за 2013-2015 годы:

$L_{2,(3)i}$	2013 год	2014 год	2015 год	Средние данные $L_{2,(3)i}$
$L_{2,нн}$	2,145	6,694	6,12	4,985
$L_{2,сн2}$	0,75	0,00	2,70	1,150
$L_{3,нн}$	1,031	2,526	5,53	3,031
$L_{3,сн2}$	2,448	2,64	8,17	4,417

3) $N_{2,(3)i}$ - плановый объем максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий, рассчитанный исходя из фактических данных за 2013-2015 годы:

$N_{2,(3)i}$	2013 год	2014 год	2015 год	Средние данные $N_{2,(3)i}$
$N_{2,нн}$	259	670	738	556
$N_{2,сн2}$	30	0	231	87
$N_{3,нн}$	540	540	1 598	893
$N_{3,сн2}$	1000	1011	2 143	1385

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 209-э/1, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, Экспертами принимаются на 2017 год равными значению стандартизированной тарифной ставки C_{4i} соответствующего уровня напряжения.

Выводы:

Таким образом, на основании вышеизложенного Эксперты предлагают утвердить на 2017 год:

1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (C_1), руб./кВт (без НДС) (в ценах периода регулирования)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в») (C_1), руб./кВт всего, в том числе:	990,91	990,91
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$	162,69	162,69
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$	591,59	591,59
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$	236,63	236,63

2. Ставки по мероприятиям «последней мили» ($C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$) (в ценах 2001 года):

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утвержденные Службой ставка платы на 2017 год (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, C_2	C_2		
1.1.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км	
1.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ²		руб./км	193 383
1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ²		руб./км	208 977
1.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ²		руб./км	228 694
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ²		руб./км	231 363
1.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ²		руб./км	248 406
1.2.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км	
1.2.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб./км	200 150
1.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб./км	215 732
1.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб./км	234 298
1.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб./км	237 998
1.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб./км	254 258
1.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб./км	206 607
1.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб./км	222 188
1.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 6 переходами	руб./км	239 062	
1.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 6 переходами	руб./км	244 448	

1.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	259 846
1.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	213 385
1.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	228 967
1.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	244 926
1.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	251 226
1.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами	руб./км	264 608
1.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами	руб./км	215 283
1.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами	руб./км	230 870
1.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами	руб./км	246 753
1.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами	руб./км	253 125
1.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами	руб./км	266 343
1.3.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ	руб./км	
1.3.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2	руб./км	218 932
1.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2	руб./км	226 949
1.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2	руб./км	237 468
1.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2	руб./км	299 848
1.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2	руб./км	321 301
1.4.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами	руб./км	
1.4.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами	руб./км	223 752
1.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами	руб./км	231 184
1.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами	руб./км	241 690
1.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами	руб./км	301 851
1.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами	руб./км	323 446
1.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами	руб./км	227 514
1.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами	руб./км	234 360
1.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами	руб./км	244 867
1.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами	руб./км	303 834
1.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	325 429
1.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	232 023
1.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	238 287
1.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	248 793
1.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	305 816
1.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами	руб./км	328 300
1.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами	руб./км	233 382
1.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами	руб./км	239 312
1.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами	руб./км	249 820
1.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами	руб./км	307 580
1.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами	руб./км	329 047
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3		
2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, С3		
2.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ	руб./км	
2.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее	руб./км	311 588
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее	руб./км	328 336
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее	руб./км	354 394

2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее	руб./км	394 477
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее	руб./км	442 221
2.1.2.	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ	руб./км	
2.1.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее	руб./км	320 120
2.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее	руб./км	373 479
2.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее	руб./км	396 057
2.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее	руб./км	432 911
2.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее	руб./км	459 764
2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3		
2.2.1.	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ		
2.2.1.1.	КЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	559 405
2.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	592 828
2.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	644 239
2.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	687 772
2.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	796 149
2.2.2.	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ		
2.2.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	576 597
2.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	683 305
2.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	728 493
2.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	837 063
2.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб./км	855 999
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4		
3.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
3.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (КТП)		
3.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	руб./кВт	5 135
3.1.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	руб./кВт	1 093
3.1.1.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	руб./кВт	703
3.1.1.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	руб./кВт	1 422
3.1.1.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	руб./кВт	932
3.1.1.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	руб./кВт	648
3.1.1.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	руб./кВт	479
3.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)		
3.1.2.1.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	руб./кВт	5 610
3.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	руб./кВт	1 565
3.1.2.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА	руб./кВт	1 023
3.1.2.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	руб./кВт	1 790
3.1.2.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	руб./кВт	1 530
3.1.2.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	руб./кВт	1 068
3.1.2.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	руб./кВт	722

3. Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 154 237	19 388,480	162,69
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" *	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1	строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1 107 489,57	556	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	300 034,56	87	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	1 109 781,24	893	1 243
3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	1 751 323,36	1 385	1 265
3.3.	строительство пунктов секционирования			
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	-	-	1 093
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА			703
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.9	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	1 565
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА			1 023
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.13	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.14	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	-	-	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	11 469 951	19 388,480	591,59
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4 587 980	19 388,480	236,63

Примечание:

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

** Показатели приведены в ценах 2001 года

1. Выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **48 524 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **4 674 тыс. руб.**).

Эксперты Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская
А.А. Питиримов

Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Камчатскэнерго» по технологическому присоединению на 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2015 год	Базовый период факт 2015 г.	Принятый факт 2015 года	Утверждено РСТ на 2016 год	Период регулирования 2017 год	Утверждено РСТ на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	тыс. руб.	11 374	14 704	14 420	12 919	25 405	16 187
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	33	67	53	45	65	47,1
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	45	16	15,81	17	26	17
1.3.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	8 823	10 742	10 742	9 929	17 738	12 345
1.4.	Оплата труда ППП (без ЕСН) с проездом	тыс. руб.	2 340	2 988	2 988	2 730	4 855	3434
1.5.	Отчисления на страховые взносы	тыс. руб.	51	780	538	106	155	107,49
1.6.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.						
1.6.1.	- работы и услуги производственного характера	тыс. руб.						
1.6.2.	- налоги и сборы, уменьшающие НОБ на прибыль организаций всего, в том числе:	тыс. руб.	27	422	421	35	34	34
1.6.2.1.	плата за землю	тыс. руб.		49	48,82			
1.6.2.2.	транспортный налог	тыс. руб.	2	9	8,89	3	4	3,95
1.6.2.3.	прочие налоги	тыс. руб.	25	364	363	32	30	30
1.6.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.	24	358	117	71	120	73,3
1.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	10	18	16,32	12	14	12,6
1.6.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	1	2		1	0	
1.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.						
1.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.						
1.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	11	338	101	58	106	60,7
1.7.	Внебюджетные расходы, всего	тыс. руб.	82	111	82	92	147	36,1
1.7.1.	- расходы на услуги банков	тыс. руб.						
1.7.2.	- % за пользование кредитом	тыс. руб.						
1.7.3.	- налог на имущество	тыс. руб.						
1.7.4.	- прочие обособленные расходы	тыс. руб.						
1.7.5.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	82	111	82	92	147	36
1.7.6.	- другие расходы из прибыли	тыс. руб.						
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	тыс. руб.					147 295,70	
3.	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс. руб.	776,00			-1 141,67	2 418,28	3 025
4.	Необходимая валовая выручка для ТП (сумма п. 1 - 3)	тыс. руб.	12 150	14 704		11 777	172 701	19 212

Расчет расходов на оплату труда по технологическому присоединению ПАО "Камчатскэнерго"

№	Показатели	Ед. изм.	Факт 2014 года	Факт 2015 года	Утверждено на 2015 год	Принятый факт 2015 года	Утверждено на 2016 год	Период регулирования 2017 год	Утверждено на 2017 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Численность								
	Численность ППП	чел.	11,4	12,1	8,9	12,1	9,3	14,19	12,1
2.	Средняя оплата труда.								
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	5 066	5 778,1				7 215	7 313
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,14049	1,1545				1,0693	1,047
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	5 778,1	6 670,8	6 328,0		7 135,0	7 715	7 657
2.4.	Средняя степень оплаты		9,68	9,68	9,68			9,68	9,68
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	3,00	2,72	3,00			2,80	2,72
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	17 334	18 145	18 984			21 603	20 826
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника								
2.7.1.	процент выплаты	%	3,2	1,97	2,3			2,30	1,97
2.7.2.	сумма выплат	руб.	555	357	437			497	410
2.8.	Текущее премирование								
2.8.1.	процент выплаты	%	50	47,28	50			50	50
2.8.2.	сумма выплат	руб.	8 944	8 748	9 710			11 050	10 618
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет								
2.9.1.	процент выплаты	%	11,65	4,79	11,67			5,13	4,79
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 019	869	2 215			1 108	998
2.11.1.	процент выплаты	%	160	160	160			160	160
2.11.2.	сумма выплат	руб.	46 163	44 990	50 153			54 812	52 564
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	75 015	73 109	81 499		87 530	89 069	85 417
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		10 392	10 742	8 823	10 742	9 929	15 490	12 545
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	130	127	119	127	161	324	142
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	" - "							
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	" - "	10 262	10 615	8 704	10 615	9 768	15 166,26	12 402
4.	Расчет отчислений на страховые взносы								
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	11,40	12,10	8,90		9,30	14,19	12,10
4.2.	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.		2 988	2 056		2 730	4 231	3 434
4.3.	Накладные расходы	тыс.руб.			285		0		
4.4.	Итого по отчислениям на страховые взносы		2 727	2 988	2 340		2 730	4 231	3 434
5.	Расчет по денежным выплатам								
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	11,4	12,1	8,9		9,3	14,19	12,10
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	512	764	764		821	866	249
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	70	111	82		92	147	36
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	10 462	10 853	8 904		10 021	15 637	12 581
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	76 477	74 748	83 374		89 790	91 837	86 642

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В. Зеленская

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)

№ п/п	Наименование мероприятий	Утверждено на 2015 год		Принятый в расчет факт 2015 год			Утверждено на 2016 год		Период регулирования 2017 год			Утверждено на 2017 год		
		НВБ, тыс.руб	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт	НВБ, тыс.руб	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт	НВБ, тыс.руб	Объем максимальной мощности(кВт)	НВБ, тыс.руб	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт		
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	1 300,22		740,85			1 152,64		1 310,34			19 212,17		990,91
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего	213,47	19 463,43	121,63			189,24		215,13			3 154,24		162,69
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего	194,06	19 463,43	442,30			688,14		782,29			11 469,95		591,59
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети всего	310,50	19 463,43	176,92			275,26		312,92			4 587,98		236,63

Handwritten signature

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В. Зеленская

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
руб./кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 154 237	19 388,480	162,69
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" *	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1	строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1 107 489,57	556	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	300 034,56	87	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	1 109 781,24	893	1 243
3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	1 751 323,36	1 385	1 265
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	-	-	1 093
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	-	-	703
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.9	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	1 565
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА	-	-	1 023
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.13	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.14	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	-	-	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	11 469 951	19 388,480	591,59
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4 587 980	19 388,480	236,63

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская
А.А. Питиримов

Свод стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Камчатскэнерго"

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставок	Единица измерения	Утвержденные Службой ставки платы на 2017 год (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1	С1	руб./кВт	990,91
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, С2			
2.1	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км	
2.1.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ²		руб./км	193 383
2.1.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ²		руб./км	208 977
2.1.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ²		руб./км	228 694
2.1.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ²		руб./км	231 363
2.1.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ²		руб./км	248 406
2.2	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км	
2.2.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб./км	200 150
2.2.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб./км	215 732
2.2.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб./км	234 298
2.2.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб./км	237 998
2.2.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб./км	254 258
2.2.6	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб./км	206 607
2.2.7	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб./км	222 188
2.2.8	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 6 переходами		руб./км	239 062
2.2.9	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 6 переходами		руб./км	244 448
2.2.10	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 6 переходами		руб./км	259 846
2.2.11	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 9 переходами		руб./км	213 385
2.2.12	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 9 переходами		руб./км	228 967
2.2.13	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 9 переходами		руб./км	244 926
2.2.14	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 9 переходами		руб./км	251 226
2.2.15	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 9 переходами		руб./км	264 608
2.2.16	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 10 переходами		руб./км	215 283
2.2.17	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 10 переходами		руб./км	230 870
2.2.18	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 10 переходами		руб./км	246 753
2.2.19	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 10 переходами		руб./км	253 125
2.2.20	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 10 переходами		руб./км	266 343
2.3	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ		руб./км	
2.3.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ²		руб./км	218 932
2.3.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ²		руб./км	226 949
2.3.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ²		руб./км	237 468
2.3.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ²		руб./км	299 848
2.3.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ²		руб./км	321 301
2.4	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами		руб./км	
2.4.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб./км	223 752
2.4.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб./км	231 184
2.4.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб./км	241 690
2.4.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб./км	301 851
2.4.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб./км	323 446
2.4.6	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб./км	227 514
2.4.7	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб./км	234 360
2.4.8	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 6 переходами		руб./км	244 867
2.4.9	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 6 переходами		руб./км	303 834
2.4.10	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 6 переходами		руб./км	325 429
2.4.11	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 9 переходами		руб./км	232 023
2.4.12	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 9 переходами		руб./км	238 287
2.4.13	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 9 переходами		руб./км	248 793
2.4.14	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 9 переходами		руб./км	305 816
2.4.15	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 9 переходами		руб./км	328 300
2.4.16	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 10 переходами		руб./км	233 382
2.4.17	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 10 переходами		руб./км	239 312
2.4.18	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 10 переходами		руб./км	249 820
2.4.19	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 10 переходами		руб./км	307 580
2.4.20	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 10 переходами		руб./км	329 047
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3			
3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, С3			
3.1.1	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб./км	
3.1.1.1	КЛ 0,4 кВ, 50 мм ² , в траншее		руб./км	311 588
3.1.1.2	КЛ 0,4 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб./км	328 336
3.1.1.3	КЛ 0,4 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб./км	354 394
3.1.1.4	КЛ 0,4 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб./км	394 477
3.1.1.5	КЛ 0,4 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб./км	442 221
3.1.2	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ		руб./км	
3.1.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее		руб./км	320 120
3.1.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб./км	373 479
3.1.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб./км	396 057
3.1.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб./км	432 911
3.1.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб./км	459 764
3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3			
3.2.1	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ			
3.2.1.1	КЛ 0,4 кВ 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405
3.2.1.2	КЛ 0,4 кВ 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
3.2.1.3	КЛ 0,4 кВ 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
3.2.1.4	КЛ 0,4 кВ 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
3.2.1.5	КЛ 0,4 кВ 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	796 149
3.2.2	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ			
3.2.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	576 597
3.2.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	683 305
3.2.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	728 493
3.2.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	837 063
3.2.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	855 999
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4			
4.1	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1	Однотрансформаторная подстанция (КТП)		руб./кВт	
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	5 135
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	1 093
4.1.1.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	703
4.1.1.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	1 422
4.1.1.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	932
4.1.1.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	648
4.1.1.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	479
4.1.2	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)			
4.1.2.1	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	5 610
4.1.2.2	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	1 565
4.1.2.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	1 023
4.1.2.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	1 790
4.1.2.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	1 530
4.1.2.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	1 068
4.1.2.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	722

Handwritten signature
 М.В. Зеленина
 А.А. Питиримов

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2015 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2015 год)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс.руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:	740,85	3854,10	2 855,32	1 300,22	3 854,10	5 011,18	990,91	2 610,70	2 586,96
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	121,63	3854,10	468,78	213,47	3854,10	822,73	162,69	2 610,70	424,72
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	442,30	3854,10	1 704,67	776,25	3854,10	2 991,75	591,59	2 610,70	1 544,45
1.3	участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
1.4	осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	176,92	3854,10	681,87	310,50	3854,10	1 196,70	236,63	2 610,70	617,78
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + п. 2.5]:	x	x	19 484,571	x	x	21 390,674	x	x	23 250,48
2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	172 740,39	5,92	5 886,33	250 502	5,92	8 536,16	250 502,41	5,120	7 554,35
2.2	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ				294 344	0,00	0,00	294 343,62	0,170	294,73
2.3	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	11 633,69	0,81	54,28	413 511	0,81	2 679,55	413 511,49	2,066	6 996,84
2.4	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ	438 034,22	0,56	1 962,39	447 586	0,56	2 005,19	447 586,16	1,560	5 718,54
2.5	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									0,00
2.5	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных транспортных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 10/0,4 кВ	703,43	700,00	5 170,20	1 112	700,00	8 169,77	1 112	225	2 686,02
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	158,94	x	x	158,94	x	x	123,36
3.1	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10	x	x	466,10	x	x	466,10
3.2	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п.18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1) (шт.)	x	x	341	x	x	341	x	x	264,67
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [п. 1 + п. 2 - п. 3]	x	x	22 180,95	x	x	26 242,91	x	x	25 714,08

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская
А.А. Пнтиримов

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2015 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс.руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4 + п. 1.5):	х	х	7 957,505	х	х	12 540,163	х	х	34 562,18
1.1	строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	174 872,40	0,20	201,453	250 502,41	0,2	288,58	250 502,41	2,075	3 061,58
1.2	строительство воздушных линий на уровне напряжения 10 кВ	0,00	0	0,000	294 343,62	0	0,00	294 343,62	3,2	5 547,79
1.3	строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	261 779,74	3,70	7 756,052	413 511,49	3,70	12 251,58	413 511,49	3,01	10 193,84
1.4	строительство кабельных линий на уровне напряжения 10 кВ	0,00	0	0,000	447 586,16	0	0,00	447 586,16	2,70	9 897,47
1.5	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных транспортных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	1 111,53	0	0,00	1 111,53	491,00	5 861,50
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" (п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + п. 2.5):	х	х	7 957,505	х	х	12 540,163	х	х	12 960,82
2.1	строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	174 872,40	0,2	201,453	250 502,41	0,2	288,58	250 502,41	2,075	1 148,09
2.2	строительство воздушных линий на уровне напряжения 10 кВ	0,00	0	0,000	294 343,62	0	0,00	294 343,62	3,2	2 080,42
2.3	строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	261 779,74	3,70	7 756,052	413 511,49	3,70	12 251,58	413 511,49	3,01	3 822,69
2.4	строительство кабельных линий на уровне напряжения 10 кВ	0,00	0	0,000	447 586,16	0	0,00	447 586,16	2,7	3 711,55
2.5	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных транспортных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	1 111,53	0	0,00	1 111,53	491	2 198,06
3.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2)	х	х	0,000	х	х	0,000	х	х	21 601,361

* размер выпадающих рассчитан при 50% скидке

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская
А.А. Питиримов