



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов
для утверждения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям Акционерного общества «Камчатские
электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2017 год**

**г. Петропавловск-Камчатский
2016 год**

Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба), на основании обращения Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее - АО «КЭС») от 27.10.2016 № 670, приказа Службы от 03.11.2016 № 286-ОД, проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «КЭС» 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 АО «КЭС» на 2017 год

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

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица АО «КЭС».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «КЭС», Пискуновой И.И.

Оценка финансового состояния АО «КЭС», осуществляющего регулируемую деятельность

Результаты анализа финансового состояния АО «КЭС» за 2015 год, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	2015 год
1.	Выручка	248 231
2.	Расходы по обычной деятельности	(242 413)
3.	Проценты к уплате	(2 375)
4.	Прочие доходы	34 354
5.	Прочие расходы	(14 144)
6.	Налоги на прибыль (доходы)	(5 523)
7.	Чистая прибыль (убыток)	18 130

тыс. руб.

По результатам анализа, финансовое состояние АО «КЭС» за 2015 год оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

Анализ основных технико-экономических показателей

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

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Ед. измерения	Факт 2013 года	Утверждено на 2014 год	Факт 2014 года	Утверждено на 2015 год	Факт 2015 года	Утверждено на 2016 год	Утверждено на 2017 год
Количество заявителей всего, в т.ч.:	ед.	2	1	4	1	2	4	4
количество заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	ед.	2	1	4	1	2	3	3
Суммарная присоединяемая мощность всего, в т.ч.:	кВт	8,5	15	27	15	20	96	90,7
суммарная присоединяемая мощность	кВт	8,5	15	27	15	20	18	18,5

заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

- Недополученный по независящим от предприятия причинам доход

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2015 год экспертами Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **4,36 тыс. руб.** в том числе по статьям:

- **«Вспомогательные материалы»** - в соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 6,567 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 4,925 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2017 год подлежат расходы в размере **1,642 тыс. руб.;**

- **«Проезд в отпуск»** - в соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 0,55 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 0,43 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2017 год подлежат расходы в размере **0,124 тыс. руб.;**

- **«Прочие расходы»** - в соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 5,471 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 4,104 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2017 год подлежат расходы в размере **1,367 тыс. руб.;**

- Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2015 год экспертами Службы определен необоснованный доход (расход) в размере **0,094 тыс. руб.** по статье «Внереализационные расходы». В соответствии с представленными обосновывающими документами принятые в расчет фактические расходы составили 0,389 тыс. руб. при утвержденных на 2015 год 0,483 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2017 год подлежат расходы в размере 0,094 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций,

осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2017 год подлежат:

- дополнительному учету недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2015 году в размере **4,360 тыс. руб.**;
- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2015 году, в размере **0,094 тыс. руб.**

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов (2017 год)

Специалистами АО «КЭС» подано на рассмотрение на 2017 год:

- количество заявителей – 3 ед. на суммарную присоединяемую мощность 90,7 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 143,58 тыс. руб.

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

На основании анализа представленных материалов эксперты Службы представляет свои выводы и предложения

Экспертами Службы 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 – **90,7 кВт**.

Экспертами Службы 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:

1. Вспомогательные материалы

Расходы по данной статье приняты экспертами Службы в расчет в размере **5,6 тыс. руб.**, как экономически обоснованные, на уровне предложения предприятия.

2. Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 85,07 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, - 0,056 чел.

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

1. численность принята в количестве **0,04 чел.** (на уровне утвержденной на 2014, 2015, 2016 годы), данные по фактической численности предприятием не представлены;

2. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – **84 946 руб.**, рост относительно утвержденной на 2016 год – 104,7%,

Таким образом, фонд оплаты труда на 2017 год принят экспертами Службы в расчет в размере **42,55 тыс. руб.**, как экономически обоснованный.

Расходы по статье «Оплата проезда в отпуск» приняты экспертами Службы в расчет в размере **0,49 тыс. руб.**, как экономически обоснованные, на уровне предложения предприятия.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в размере **43,04 тыс. руб.**

Отклонено 42,03 тыс. руб.

3. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье приняты экспертами Службы в расчет в размере **11,59 тыс. руб.**

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», в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Также приняты расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от

расчетного фонда оплаты труда на 2017 год и страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда.

Отклонено 17 тыс. руб.

4. Прочие расходы всего

Расходы по данной статье приняты экспертами Службы в расчет в размере **4,67 тыс. руб.**, как экономически обоснованные, на уровне предложения предприятия.

5. Внебюджетные расходы

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье затрат в 2017 году составят 0,44 тыс. руб.

Расходы по данной статье отклонены экспертами Службы в полном объеме.

Выводы:

С учетом вышеизложенных изменений и дополнений эксперты Службы 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 **69,170 тыс. руб.**;

- объем суммарной присоединяемой мощности – **90,7 кВт.**

В результате стандартизированной тарифной ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **763 руб./кВт** (расчет стандартизированной ставки платы С1 прилагается).

Анализ экономической обоснованности расходов, понесенных АО «КЭС» в 2015 году:

Специалистами АО «КЭС» представлены данные по технологическому присоединению за 2015 год:

- количество заявителей – 2 ед. на суммарную присоединяемую мощность 20 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 76,159 тыс. руб.

Экспертами Службы в расчет итогов 2015 года приняты следующие показатели:

- количество заявителей – 2 ед. на суммарную присоединяемую мощность 20 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 **60,157 тыс. руб.**

В результате стандартизированная тарифная ставка (С1) по итогам 2015 года рассчитана экспертами Службы в размере 3 008 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 Службы приняты следующие показатели:

- количество заявителей – 2 ед. на суммарную присоединяемую мощность 20 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, в размере 60,157 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения отсутствуют.

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 Службы приняты следующие показатели:

- количество заявителей – 2,7 ед. на суммарную присоединяемую мощность 18,5 кВт;

- стандартизированная тарифная ставка (С1) на 2016 год в размере 763 руб./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, в размере 14,109 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения отсутствуют.

Плановые показатели определены в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Расчет плановых показателей (средних значений) приведен в Таблице 3:

Таблица 3

Период	Суммарная присоединяемая мощность, кВт	Кол-во заявителей, ед.
Факт 2013 года	8,5	2
Факт 2014 года	27	4
Факт 2015 года	20	2
Среднее значение	18,5	2,7

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки) отклонены экспертами Службы в полном объеме, так как предприятием не представлены подтверждающие документы.

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

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2015 года		
1.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	59
1.2.	Компенсировано выпадающих доходов на 2015 год	57
Итого выпадающий доход на 2015 год		3
2. Выпадающие доходы 2017 года		
2.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	6
2.2.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
Итого выпадающий доход на 2017 год		6
3	Превышение фактических данных над фактическими (расчетными) (п.11 Примечания Приложения № 1 к МУ 215/1-э (п. 4 ст. 11 - (п. 4 ст. 5 - п. 4 ст. 8))	7
Итого выпадающий доход на 2015, 2017 годы		1,836

По итогам 2015 года у АО «КЭС» сложился недополученный по независящим от предприятия причинам доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **3 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **6 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «КЭС» (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 включению в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год – 1,836 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 № 209-э/1, 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 № 209-э/1, 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 Службы 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.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, связанным со строительством воздушных или кабельных линий (С2,(3)і) соответствующего уровня напряжения, произведен исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Камчатского края, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства - ПАО «Камчатскэнерго».

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, на 2017 год принимаются экспертами Службы равными значению стандартизированной тарифной ставки С4і соответствующего уровня напряжения. Расчет ставок (С4і) произведен исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Камчатского края, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства - ПАО «Камчатскэнерго».

Выводы

Таким образом, на основании вышеизложенного эксперты Службы предлагают утвердить на 2017 год:

1. Стандартизированную тарифную ставку 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:	763	763
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1,1}$	229	229
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1,2}$	290	290
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1,4}$	244	244

2. 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)*	20 751	90,700	229
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	-	-	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	-	-	1 243

3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	-	-	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*	26 285	90,700	290
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	22 134	90,700	244

Примечание:

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

3. Свод стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «КЭС»

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утвержденная Службой ставка 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	763
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, С2	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 мм2	руб./км	231 363
2.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2	руб./км	248 406
2.2.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами	руб./км	
2.2.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами	руб./км	200 150
2.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами	руб./км	215 732
2.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами	руб./км	234 298
2.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами	руб./км	237 998
2.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами	руб./км	254 258
2.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами	руб./км	206 607
2.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами	руб./км	222 188
2.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами	руб./км	239 062
2.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами	руб./км	244 448
2.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	259 846
2.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	213 385
2.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	228 967
2.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	244 926
2.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	251 226
2.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами	руб./км	264 608
2.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами	руб./км	215 283
2.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами	руб./км	230 870
2.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами	руб./км	246 753
2.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами	руб./км	253 125
2.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 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 мм2	руб./км	218 932
2.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2	руб./км	226 949
2.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2	руб./км	237 468
2.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2	руб./км	299 848
2.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2	руб./км	321 301
2.4.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами	руб./км	
2.4.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами	руб./км	223 752
2.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами	руб./км	231 184
2.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами	руб./км	241 690
2.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами	руб./км	301 851
2.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами	руб./км	323 446
2.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами	руб./км	227 514
2.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами	руб./км	234 360
2.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами	руб./км	244 867
2.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами	руб./км	303 834
2.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	325 429
2.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	232 023
2.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	238 287
2.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	248 793
2.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	305 816

2.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	328 300
2.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	233 382
2.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	239 312
2.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	249 820
2.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	307 580
2.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	329 047
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, СЗ	СЗ		
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, СЗ			
3.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб./км	
3.1.1.1	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее		руб./км	311 588
3.1.1.2	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	328 336
3.1.1.3	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	354 394
3.1.1.4	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	394 477
3.1.1.5	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, 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 мм2, в траншее		руб./км	320 120
3.1.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	373 479
3.1.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	396 057
3.1.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	432 911
3.1.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	459 764
3.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, СЗ			
3.2.1.	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ			
3.2.1.1	КЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405
3.2.1.2	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
3.2.1.3	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
3.2.1.4	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
3.2.1.5	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, 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 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	576 597
3.2.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	683 305
3.2.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С4		
4.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (КТП)			
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

4. Выпадающие доходы АО «КЭС» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены в размере **6,064 тыс. руб.**

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края


Е.С. Виноградова

Расчет необходимой валовой выручки АО «КЭС» на технологическое присоединение

тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2014 год	Утверждено на 2015 год	Принятый в расчет факт 2015 года	Утверждено на 2016 год	План 2017 год	Утверждено на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению (в т.ч. по временной схеме электроснабжения), всего	52,89	57,119	60,157	62,21	124,54	64,91
1.1.	Вспомогательные материалы	4,70	4,925	6,567	5,23	5,60	5,60
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды						
1.3.	Амортизация основных средств	0	0,000				
1.4.	Оплата труда ГПП (без ЕСН) с проездом	35,27	38,264	38,390	41,10	85,07	43,04
1.5.	Отчисления на страховые взносы	8,54	9,344	9,341	11,10	28,76	11,59
1.6.	Прочие расходы всего, в том числе:	3,93	4,104	5,471	4,36	4,67	4,67
1.6.1.	работы и услуги производственного характера		0,000				
1.6.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,42	0,420	0,560	0,45	0,48	0,48
1.6.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	3,51	3,684	4,911	3,91	4,19	4,19
1.6.3.1.	услуги связи	0,0010	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
1.6.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
1.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги				0,00		
1.6.3.4.	плата за аренду имущества				0,00		
1.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3,51	3,682	4,909	3,91	4,19	4,19
1.7.	Внерезидентные расходы, всего	0,45	0,483	0,389	0,41	0,44	0,00
1.7.1.	расходы на услуги банков						
1.7.2.	% за пользование кредитом						
1.7.3.	прочие обоснованные расходы		0,000				
1.7.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,36	0,483	0,389	0,41	0,44	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики)	0	0,000				
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0			9,20	19,04	4,27
4.	Необходимая валовая выручка (пп.1+2+3)	52,89	57,119	60,157	71,40	143,58	69,17

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

 Виноградова Е.С.

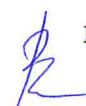
к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1

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)	20 751	90,700	229
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	-	-	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	-	-	1 243
3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	-	-	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	26 285	90,700	290
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	22 134	90,700	244

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Виноградова Е.С.



Расчет фонда оплаты труда

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2014 год	Утверждено на 2015 год	Принятый в расчет факт 2015 года	Утверждено на 2016 год	План 2017 год	Утверждено на 2017 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Численность							
1.1.	Численность ППП	чел.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,056	0,04
2.	Средняя оплата труда							
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.		5 707			7 749	
2.2.	Дефлятор по заработной плате							
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	5 179	5 707				
2.4.	Средняя ступень оплаты		9,50	9,51			10,50	
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,68	2,62			2,95	
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	13 879	14 958,10			22 860	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника							
2.7.1.	процент выплаты	%	17	17			17	
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 359	2 542,88			3 886	
2.8.	Текущее премирование							
2.8.1.	процент выплаты	%	50	50			65	
2.8.2.	сумма выплат	руб.	8 119	8 750			17 385	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет							
2.9.1.	процент выплаты	%	15	16			16	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 419	2 800			4 279	
2.10.	Выплаты по итогам года							
2.10.1.	процент выплаты	%						
2.10.2.	сумма выплат	руб.						
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки							
2.11.1.	процент выплаты	%	160	160			160	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	42 842	46 483			77 456	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	69 618	75 534,20	75 534	81 133	125 866	84 946
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс.руб.	35,274	38,260	38,390	41,102	85,070	43,040
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	0,40	0,43	0,55	0,46	0,49	0,49
3.2.	в том числе иждивенцев	тыс.руб.						
3.3.	Итого средств на оплату труда ППП	тыс.руб.	34,87	37,84	37,84	40,64	84,58	42,55
4.	Расчет по денежным выплатам							
4.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)		0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	
4.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	722	771		828	3779	
4.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	0,36	0,39	0,39	0,41	3,00	
5.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	36	39	39	42	88	
6.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	71 142	77 160	77 416	82 882	130 378	
7.	Отчисления ЕСН	тыс. руб.	8,54	9,34	9,34	11,10	28,76	11,59

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

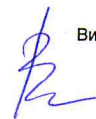
Виноградова Е.С.

Расчет стандартизированной ставки платы C_1

№ п/п	Наименование мероприятий	Факт 2014 года	Факт 2015 года	Период регулирования 2017 год	Утверждено Службой на 2017 год
	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности (тыс. руб.), P_1	62,09	60,16	143,58	69,17
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	18,63	18,05	43,08	20,75
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	23,59	22,86	54,56	26,28
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети всего, в т.ч.:	19,87	19,25	45,95	22,13
	Объем планируемой годовой максимальной мощности (кВт), N	27,00	20,00	90,70	90,70
	Стандартизированная тарифная ставка C_1 , (руб./кВт)	2 299	3 008	1 583	763

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Виноградова Е.С.



Свод стандартизованных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "КЭС"

№ п/п	Стандартизованные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставок	Единица измерения	Утвержденные Службой ставки платы на 2017 год (без НДС)			
1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1	С1	руб./кВт	763			
2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, С2	С2	руб./км				
2.1	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ						
2.1.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ²						
2.1.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ²						
2.1.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ²						
2.1.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ²						
2.1.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ²						
2.2	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами						
2.2.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 3 переходами						
2.2.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 3 переходами						
2.2.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 3 переходами						
2.2.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 3 переходами						
2.2.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 3 переходами						
2.2.6	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 6 переходами						
2.2.7	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 6 переходами						
2.2.8	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 6 переходами						
2.2.9	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 6 переходами						
2.2.10	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 6 переходами						
2.2.11	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 9 переходами						
2.2.12	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 9 переходами						
2.2.13	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 9 переходами						
2.2.14	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 9 переходами						
2.2.15	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 9 переходами						
2.2.16	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 10 переходами						
2.2.17	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 10 переходами						
2.2.18	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 10 переходами						
2.2.19	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 10 переходами						
2.2.20	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 10 переходами						
2.3	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ						
2.3.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ²						
2.3.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ²						
2.3.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ²						
2.3.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ²						
2.3.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ²						
2.4	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами						
2.4.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 3 переходами						
2.4.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 3 переходами						
2.4.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 3 переходами						
2.4.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 3 переходами						
2.4.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 3 переходами						
2.4.6	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 6 переходами						
2.4.7	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 6 переходами						
2.4.8	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 6 переходами						
2.4.9	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 6 переходами						
2.4.10	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 6 переходами						
2.4.11	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 9 переходами						
2.4.12	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 9 переходами						
2.4.13	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 9 переходами						
2.4.14	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 9 переходами						
2.4.15	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 9 переходами						
2.4.16	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 10 переходами						
2.4.17	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 10 переходами						
2.4.18	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 10 переходами						
2.4.19	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 10 переходами						
2.4.20	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 10 переходами						
3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3	С3	руб./км				
3.1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, С3						
3.1.1	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ						
3.1.1.1	КЛ 0,4 кВ, 50 мм ² , в траншее						
3.1.1.2	КЛ 0,4 кВ, 70 мм ² , в траншее						
3.1.1.3	КЛ 0,4 кВ, 95 мм ² , в траншее						
3.1.1.4	КЛ 0,4 кВ, 120 мм ² , в траншее						
3.1.1.5	КЛ 0,4 кВ, 240 мм ² , в траншее						
3.1.2	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ						
3.1.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее						
3.1.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее						
3.1.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее						
3.1.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее						
3.1.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее						
3.2	Стандартизованная 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						
3.2.1.2	КЛ 0,4 кВ 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
3.2.1.3	КЛ 0,4 кВ 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
3.2.1.4	КЛ 0,4 кВ 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
3.2.1.5	КЛ 0,4 кВ 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
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						
3.2.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
3.2.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
3.2.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
3.2.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии						
4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4				С4	руб./кВт	
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с напряжением до 35 кВ						
4.1.1	Однотрансформаторная подстанция (КТП)						
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА						
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА						
4.1.1.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА						
4.1.1.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА						
4.1.1.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА						
4.1.1.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА						
4.1.1.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА						
4.1.2	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)						
4.1.2.1	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА						
4.1.2.2	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА						
4.1.2.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА						
4.1.2.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА						
4.1.2.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА						
4.1.2.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА						
4.1.2.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА						

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

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2015 год			Расчетные (фактические) данные за 2015 г.			Плановые показатели на 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]:	3 008	20	60,157	3 808	20	76	763	19	14,109
1.1.	подготовка и выдача сетевой организационно-технических условий (ТУ) Заявителю	902	20	18	1 142	20	23	229	19	4
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 143	20	23	1 447	20	29	290	19	5
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и									
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	963	20	19	1 219	20	24	244	19	5
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п.2.1 + п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 + 2.5]:	X	X	0	X	X	0	X	X	0
2.1.	строительство воздушных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п.3.1 * п.3.2 / 1000]:	X	X	0,93	X	X	0,932	X	X	1,24
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 сентября 2012 года, № 209-Э/1) (шт.)	X	X	2	X	X	2	X	X	2,67
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	59,22	X	X	52,42	X	X	6,06

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Виноградова Е.С.