



**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 АО «ЮЭСК»
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 АО «ЮЭСК» от 30.10.2016 № 02-04/4517, приказа Службы от 03.11.2016 № 284-ОД проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» 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 «ЮЭСК» на 2017 год

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

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

представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «ЮЭСК», Мурзинцева В.Ю.

Оценка финансового состояния АО «ЮЭСК», осуществляющей регулируемую деятельность

Результаты анализа финансового состояния АО «ЮЭСК» 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	тыс. руб.			
		2014 факт	2015 факт	Отклонение абс. (+/-) отн. (%)	
1.	Выручка от реализации	864 329	1 000 287		
2.	Себестоимость	-2 777 908	-3 027 832		
3.	Валовая прибыль (убыток)	-1 913 579	-2 027 545		
4.	Проценты к получению, прочие доходы	2 201			
5.	Прочие доходы	2 003 587	2 295 271		
6.	Прочие расходы	-59 825	-44 988		
6.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи, а также изменение отложенных налоговых обязательств	-6 001	-44 015		
7.	Чистая прибыль	-10 356	142 438		
	Совокупный финансовый результат	-10 356	142 438	132 082	1375,4

По приведенным данным можно сделать вывод, что совокупный финансовый результат предприятия имеет положительную тенденцию. За анализируемый период прибыль составила 132 082 тыс. руб. по сравнению с 2014 годом.

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ЮЭСК» за 2 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.	170	99	135	85	170	120
количество заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое	ед.	107	64	79	70	84	79

присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)							
Суммарная присоединяемая мощность всего, в т.ч.:	кВт	6 330	1 699	7 229,4	2007	5 000	4500
суммарная присоединяемая мощность заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	кВт	1 061	510	656	837	715,12	756

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

2017 год

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

- количество заявителей – 120 ед. на суммарную присоединяемую мощность 4500 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 10 583 тыс. руб.

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

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 – **4 500 кВт**.

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:

1. Вспомогательные материалы

Согласно расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 83 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты экспертами в сумме 2 тыс. руб. на уровне фактических расходов предприятия за 2015 год с учетом индексов-дефляторов ИЦП Минэкономразвития России 2016/2015 – 103,4% и 2017/2016 – 104,5%.

2. Амортизация

Согласно расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 9 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Расходы по данной статье отклонены Экспертами в полном объеме, так как предприятием не представлены подтверждающие документы.

3. Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 7 288 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, - 4 чел.

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

1. численность принята в количестве 3 чел. (на уровне факта 2015 года);
2. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – 80 902 руб., на уровне утвержденного на 2016 год с учетом прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития РФ 2017/2016 – 104,7%. В результате фонд оплаты труда на 2017 год принят Экспертами в расчет в сумме – **2 912 тыс. руб.**, как экономически обоснованный.

Расходы по статье «Оплата проезда в отпуск» приняты Экспертами в расчет в сумме **61 тыс. руб.**, как экономически обоснованные, на уровне утвержденных на 2016 год с учетом прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития РФ 2017/2016 – 104,7% и с учетом принятой к расчету численности 3 чел.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в сумме **2 974 тыс. руб.**

Отклонено 4314 тыс. руб.

4. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **876,5 тыс. руб.**

Расчет затрат произведен на основании п. 4 ст. 8 гл. 2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ.

Отклонено 1278 тыс. руб.

5. Прочие расходы всего

Согласно расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 928 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в сумме 35 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Транспортный налог» - 2 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

- по статье «Прочие налоги» - 8 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

- по статье «Услуги связи» - 2 тыс. руб. на уровне фактических расходов предприятия за 2015 год с учетом индексов-дефляторов ИПЦ Минэкономразвития России 2016/2015 – 107,1% и 2017/2016 – 104,7,0%.;

- по статье «Расходы на охрану и пожарную безопасность»- 2 тыс. руб. на уровне фактических расходов предприятия за 2015 год с учетом индексов-дефляторов ИПЦ Минэкономразвития России 2016/2015 – 107,1% и 2017/2016 – 104,7,0%.;

- по статье «Другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией» - 20 тыс. руб. на уровне фактических расходов предприятия за 2015 год с учетом индексов-дефляторов ИПЦ Минэкономразвития России 2016/2015 – 107,1% и 2017/2016 – 104,7,0%.

Отклонено 893 тыс. руб.

6. Внереализационные расходы

Денежные выплаты социального характера определены Экспертами из расчета **249 руб.** на 1 работника в месяц и принятой численности – 3 чел. в сумме **9 тыс. руб.**, как экономически обоснованные.

Отклонено 38 тыс. руб.

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

Из расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года исключены расходы в размере **72,7 тыс. руб.** по следующим статьям:

1. «Проезд в отпуск» - **49,7 тыс. руб.**;
2. «Расходы на услуги банков» - **23 тыс. руб.**;

Недополученный по независящим от предприятия причинам доход

В расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года включены расходы в сумме **180 тыс. руб.** по следующим статьям:

1. «Вспомогательные материалы» - 2 тыс. руб.;
2. «Отчисления на социальные нужды» - 141 тыс. руб.;
3. «Работы и услуги производственного характера» - 2 тыс. руб.;
4. «Транспортный налог» - 1 тыс. руб.;
5. «Прочие налоги» - 6 тыс. руб.;
6. «Расходы на охрану и пожарную безопасность» - 2 тыс. руб.;
7. «Услуги связи» - 2 тыс. руб.;
8. «Расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги» - 8 тыс. руб.;
9. «Другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией» - 18 тыс. руб.

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 **4 003 тыс. руб.**;

- объем суммарной присоединяемой мощности – **4500 кВт.**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **889,6 руб./кВт** (расчет прилагается).

2015 год

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

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

- количество заявителей – 118 ед. на суммарную присоединяемую мощность 1 655 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 **4 465 тыс. руб.**

Экспертами в расчет итогов 2015 года приняты следующие показатели:

- количество заявителей – **85** ед. на суммарную присоединяемую мощность **2 007 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 **3 459 тыс. руб..**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) по итогам 2015 года рассчитана Экспертами в размере **1 723,95 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 – **70** ед. на суммарную присоединяемую мощность **836,68 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 **1442,39 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 приняты следующие показатели:

- количество заявителей – **79** ед. на суммарную присоединяемую мощность **755,64 кВт;**

- стандартизированная тарифная ставка (С1) на 2017 год в размере **889,6 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 **672,21 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:

Таблице 3

Период	Суммарная присоединяемая мощность, кВт	Кол-во заявителей, ед
факт 2013 года	920,00	103
факт 2014 года	510,24	64
факт 2015 года	836,68	70
Средние значения	755,64	79

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 **20 222,24 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **1995,05 тыс. руб.**);

- величина суммарного размера платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» с 1 июля 2015 года по 1 июля 2017 года, умноженная на 0,5 – **7 583,34 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **748,14 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 4:**

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Мощность, длина линий (кВт, км)
1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВт	0,71
2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения 10 кВт	6,21
3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВт	0,00
4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения 10 кВт	1,25
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	320,4

В результате выпадающие доходы АО «ЮЭСК», 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	1410
1.2.	Компенсировано выпадающих доходов на 2015 год	170
Итого выпадающий доход на 2015 год		1240
2. Выпадающие доходы 2017 года		
2.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	635,39
2.2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	12 639
	<i>в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации</i>	1247
2.3.	<i>расходы, связанные с разработкой проектной документации, всего</i>	1995
Итого выпадающий доход на 2017 год		14 022
3.	Разница выпадающих в соответствии с пунктом 11 приложения 1 Методических указаний № 215-э/1	1 172
Итого (итоги 2015 года, план на 2017 год)		14 090

По итогам 2015 года у АО «ЮЭСК» сложился недополученный по независящим от предприятия причинам доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **1 240 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «ЮЭСК» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **14 022 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **1 995 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 – **635,39 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 – **12 639 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **1 247 тыс. руб.**);

3) Разница выпадающих в соответствии с пунктом 11 приложения 1 Методических указаний № 215-э/1 в размере **1 172 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «ЮЭСК» (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 – **14 090 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 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 С4i соответствующего уровня напряжения. Расчет ставок (С4i) 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 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 (С₁), 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») (С ₁), руб./кВт всего, в том числе:	889,60	889,60
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), С _{1.1}	289,36	289,36
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, С _{1.2}	319,78	319,78
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, С _{1.4}	280,45	280,45

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимально й мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)*	1 302 113	4 500	289,36
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	-	-	3 445
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.7	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	3 983
3.4.9	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.12	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*	1 439 022	4 500	319,78
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	1 262 043	4 500	280,45

Примечание:

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

3. Выпадающие доходы АО «ЮЭСК» 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, определены в размере **14 022 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **1 995 тыс. руб.**).

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



Н.В. Филатова

АО "ЮЭСК"

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение на 2017 г.

Тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Утверждено на 2015 год	Факт 2015 года	подтвержденный факт	Утверждено на 2016 год	Период регулирования 2017 год	Утверждено на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	Тыс. руб.	3 352	4 465	3 459	2 868	10 583	3 896
1.1.	Вспомогательные материалы	Тыс. руб.	0	2	2		83	2
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	Тыс. руб.						
1.3.	Амортизация основных средств	Тыс. руб.	0	0			9	
1.4.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	Тыс. руб.	2 645	2 945	2 595	2 840	7 288	2 974
1.5.	Отчисления на социальные нужды	Тыс. руб.	659	907	800	0	2 155	876
1.6.	Прочие расходы всего, в том числе:	Тыс. руб.	0	585	38		928	35
1.6.1.	- работы и услуги производственного характера	Тыс. руб.	0	2	2			
1.6.2.	- налоги всего, в том числе:	Тыс. руб.	0	7	7		11	11
1.6.2.1.	плата за землю	Тыс. руб.	0	0				
1.6.2.2.	транспортный налог	Тыс. руб.	0	1	1		2	2
1.6.2.3.	прочие налоги	Тыс. руб.	0	6	6		8	8
1.6.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.	Тыс. руб.	0	576	29		918	24
1.6.3.1.	услуги связи	Тыс. руб.	0	2	2		131	2
1.6.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	Тыс. руб.	0	3	2		32	2
1.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	Тыс. руб.	0	8	8			
1.6.3.4.	плата за аренду имущества	Тыс. руб.	0	0				
1.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	Тыс. руб.	0	563	18		755	20
1.7.	Внерезидентные расходы, всего	Тыс. руб.	49	27	26	28	121	9
1.7.1.	- расходы на услуги банков	Тыс. руб.	23		0		82	0
1.7.2.	- % за пользование кредитом	Тыс. руб.	0					
1.7.3.	- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	Тыс. руб.	25 825	27	26	28	47	9
1.7.4.	- другие расходы из прибыли	Тыс. руб.					12	
2.	Расходы на строительство и реконструкцию объектов электроосетевого хозяйства, за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии	Тыс. руб.		0				
3.	Выплатяющие доходы\экономия средств	Тыс. руб.	-995	0		-566		107
4.	Необходимая валовая выручка	Тыс. руб.	2 357	4 465	3 459	2 302	10 583	4 003

Эксперт РСТЦ Камчатского края



Н.В. Филатова

Расчет расходов на оплату труда АО "ЮЭСК" по технологическим присоединениям

№	Показатели	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Численность [П1П]									
2.	Средняя оплата труда			чел.	3,00	3,00	3,00	3,00	4,00	3,00
2.1.	Тарифная ставка рабочего I разряда с учетом дефлятора			руб.	6328,0	6671,0	7445,00			
2.2.	Средняя ставка оплаты			руб.	9,33	11,0	10,44			
2.3.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда			руб.	2,57	2,76	2,92			
2.4.	Среднемесячная тарифная ставка ППП			руб.	16 263,03	18 392,04	22 615,40			
2.5.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда I работника			%	8%	8,0%	0,00			
2.5.1.	процент выплаты									
2.5.2.	сумма выплат			руб.	1 301,04	1 471,36	0,00			
2.6.	Текущее премирование			%	50%	50%	75,00%			
2.6.1.	процент выплаты									
2.6.2.	сумма выплат			руб.	8 782,04	9 931,70	16 961,55			
2.7.	Вознаграждение за выслугу лет			%	8,15%	8,73%	8,10%			
2.7.1.	процент выплаты									
2.7.2.	сумма выплат			руб.	1 325,44	1 606,18	1 831,85			
2.8.	Премия по итогам работы за год			руб.	44 274,47	50 242,05	66 254,08			
2.9.1.	процент выплаты			%	160%	160%	160%			
2.9.2.	сумма выплат			руб.	0	0,0	0,0			
2.10.	Прочие выплаты (единовременная премия, доплата по больничному в соответ. СКД)			руб.	0	0,0	0,0			
2.10.1.	сумма выплат			руб.	0	0,0	0,0			
2.11.	Итого среднемесячная оплата труда на I работника			руб.	71 946,01	81643,33333	77 270,01	107 662,87	80 901,70	
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в стоимость)				2 645	2944,6	2594,9	2 840	5 308	2 974
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха по постановлению от 03.11.94 г. №1206			тыс.руб.	54	5,4	4,8	59	140	61
3.2.	Итого средства на оплату ППП			тыс.руб.	2 590	2939,2	2590,1	2 781,72	5 167,82	2 912
4.	Отчисления на страховые взносы - фактическая			тыс.руб.	3,0	3,00	3,0	4,0		
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)			чел.	3,0	3,00	3,0	4,0		
4.2.	Расчет по денежным выплатам			тыс.руб.	658,6	907,4	799,6	1049,6	876,5	
5.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)			чел.	3,00	3,00	3,00	4,00		
5.1.	Численность выплаты на I работника			руб.	717,4	748,0	770	975	249,0	
5.2.	Итого по денежным выплатам			тыс.руб.	25,83	26,93	27,74	46,80	8,96	
5.3.	Итого средства на потребление			руб.	2 670,37	2971,49	2 867,98	5 355,07	2 982,70	
7.	Среднемесячный доход на I работника			руб.	74 177,05	82541,36	79 666,15	111 563,87	82 852,79	

Эксперт РСМЦ Камчатского края

Handwritten signature

Филатова Н.В.

Расчет стандартизированной ставки платы С1

АО "ЮССК"

№ п/п	Наименование мероприятия	Утверждено на 2015 год	Факт 2015 года	Утверждено на 2016 год	План 2017 года	Утверждено на 2017 год
	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности (тыс. руб.), P1	2357	3459	2302	10 583	4 003
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	766,63	1 125,25	863,99	3 538,93	1 302,11
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявлений ТУ, всего, в т.ч.:	847,23	1 243,57	1 215,29	3 865,43	1 439,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ Устройств в электрической сети всего, в т.ч.:	743,03	1 090,62	1 047,07	3 178,38	1 262,04
	Объем планируемой годовой максимальной мощности (кВт), N	7299,4	2007	5000	4 500,0	4 500,0
	Стандартизированная тарифная ставка С1, (руб./кВт)	322,89	1723,95	460,42	2 351,72	889,60

Эксперт ПСИЦ Камчатского края



Филатова Н.В.

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно 1 приложению 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)*	1 302 113	4 500	289,36
2.	Работа 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, 0,4 кВ	-	-	1 993
3.1.2.	строительство воздушных линий, 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	строительство кабельных линий, 0,4 кВ	-	-	1 243
3.2.2.	строительство кабельных линий, 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	-	-	3 445
3.4.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.7.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.8.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	3 983
3.4.9.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.10.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.11.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.12.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	-	-	722
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ*	1 439 022	4 500	319,78
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	1 262 043	4 500	280,45

Эксперт РСТЦ, Камчатского края

Филатова Н.В.

Приложение 1 к Методическим указаниям по определению выдающих договоров, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1

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 предыдущий период (2015 год)						Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2015 год)						Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)								
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
№	Показатели	сумма в руб./кВт, длина линий		мощность, кВт, км		ставка тарифа (руб./кВт, длина линий)		мощность, кВт, км		ставка тарифа (руб./кВт, длина линий)		мощность, кВт, км		ставка тарифа (руб./кВт, длина линий)		мощность, кВт, км		ставка тарифа (руб./кВт, длина линий)				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	осуществлением технологического присоединения с техническими мероприятиями, связанными с:	1.1	1 724	836,68	1 442,39	322,89	836,68	270,15	889,60	755,64	672,21	561	836,68	469,17	105	836,68	87,87	289,36	755,64	218,65		
		1.2	620	836,68	518,50	116	836,68	97,11	319,78	755,64	241,64	проверка сетевой организацией выполнения работ (включая проверку качества работ) на уровне напряжения (и/или) диапазоне мощности	543	836,68	454,73	102	836,68	85,17	280,45	755,64	211,92	
		2.1											2.1	0,00	0,00	250 502	0,00	250 502	0,00	0,00	0,00	
		2.2											2.2	0,00	0,00	294 344	0,00	294 344	0,00	0,00	0,00	
		2.3											2.3	0,00	0,00	413 511	0,00	413 511	0,00	0,00	0,00	
		2.4											2.4	0,00	0,00	447 586	0,00	447 586	0,00	0,00	0,00	
		2.5											2.5	0,00	0,00	1 112	0,00	1 112	0,00	0,00	0,00	
		3											3	36,82	32,63	32,63	32,63	32,63	32,63	32,63	36,82	466,10
		3.1											3.1	466,10	466,10	466,10	466,10	466,10	466,10	466,10	466,10	466,10
		3.2											3.2	79	70	70	70	70	70	70	79	79
		4											4	-536,84	1 409,76	1 409,76	1 409,76	1 409,76	1 409,76	1 409,76	-536,84	-536,84

Эксперт ПСТМ Камчатского края

Филатова Н.В.

Приложение 3 к Методическим указаниям по определению выделяющих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-1

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

(расчет производится после 1 июня 2015 г.)

(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)			
		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	х	х	0,00	х	х	0,00	х	х	20 222,24	
1.1	стоимость воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	0	#ДЕН/01	0	0,000	250 502	0	0	0,000	250 502	0,71	1 041,67	
1.2	стоимость воздушных линий на уровне напряжения 10 кВ	0,00	0,00	0	0,000	294 344	0	0	0,000	294 344	6,21	10 766,18	
1.3	стоимость кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕН/01	0	0	0,000	413 511	0	0	0,000	413 511	0	0,00	
1.4	стоимость кабельных линий на уровне напряжения 10 кВ	0,00	0,00	0	0,000	447 586	0	0	0,000	447 586	1,25	4 589,49	
1.5	стоимость комплексных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТ), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 1 и (или) выше	0	0	0	0,000	1 112	0	0	0,000	1 112	320,4	3 824,89	
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	х	0,00	х	х	х	0,00	х	х	7 583,34	
2.1	стоимость воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕН/01	0	0	0,000	250 502	0	0	0,000	250 502	0,71	390,63	
2.2	стоимость воздушных линий на уровне напряжения 10 кВ	#ДЕН/01	0	0	0,000	294 344	0	0	0,000	294 344	6,21	4 037,32	
2.3	стоимость кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕН/01	0	0	0,000	413 511	0	0	0,000	413 511	0	0,00	
2.4	стоимость кабельных линий на уровне напряжения 10 кВ	#ДЕН/01	0	0	0,000	447 586	0	0	0,000	447 586	1,3	1 721,06	
2.5	стоимость комплексных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 1 и (или) выше	0	0	0	0,000	1 112	0	0	0,000	1 112	320,4	1 434,34	
3.	Размер расходуемых мероприятий "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2)	х	х	х	0,000	х	х	х	0,000	х	х	12 638,900	

Эксперт ФСТИЛ Камчатского края

Н.В. Филатова

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставок	Единица измерения	Утвержденные Службой (без НДС) ставка платы на 2017 год	
				руб/кВт	руб/км
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, С1	С1	руб/кВт	889,60	
				2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, С2
2.1	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб/км	193 383	
2.1.1	БЛ 0,4 кВ, 35 мм ²		руб/км	208 977	
2.1.2	БЛ 0,4 кВ, 50 мм ²		руб/км	228 694	
2.1.3	БЛ 0,4 кВ, 70 мм ²		руб/км	231 363	
2.1.4	БЛ 0,4 кВ, 95 мм ²		руб/км	248 406	
2.2	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб/км	200 150	
2.2.1	БЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб/км	215 732	
2.2.2	БЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб/км	234 298	
2.2.3	БЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб/км	237 998	
2.2.4	БЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб/км	254 258	
2.2.5	БЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб/км	270 607	
2.2.6	БЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб/км	206 607	
2.2.7	БЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб/км	222 188	
2.2.8	БЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 6 переходами		руб/км	239 062	
2.2.9	БЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 6 переходами		руб/км	244 448	
2.2.10	БЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 6 переходами		руб/км	259 846	
2.2.11	БЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 9 переходами		руб/км	213 385	
2.2.12	БЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 9 переходами		руб/км	228 967	
2.2.13	БЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 9 переходами		руб/км	244 926	
2.2.14	БЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 9 переходами		руб/км	251 226	
2.2.15	БЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 9 переходами		руб/км	264 608	
2.2.16	БЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 10 переходами		руб/км	215 283	
2.2.17	БЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 10 переходами		руб/км	230 870	
2.2.18	БЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 10 переходами		руб/км	246 753	
2.2.19	БЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 10 переходами		руб/км	253 125	
2.2.20	БЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 10 переходами		руб/км	266 343	
2.3	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ		руб/км	218 932	
2.3.1	БЛ 6-10 кВ, 35 мм ²		руб/км	226 949	
2.3.2	БЛ 6-10 кВ, 50 мм ²		руб/км	237 468	
2.3.3	БЛ 6-10 кВ, 70 мм ²		руб/км	299 848	
2.3.4	БЛ 6-10 кВ, 95 мм ²		руб/км	321 301	
2.3.5	БЛ 6-10 кВ, 120 мм ²		руб/км	223 752	
2.4	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами		руб/км	231 184	
2.4.1	БЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб/км	241 690	
2.4.2	БЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб/км	301 851	
2.4.3	БЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб/км	323 446	
2.4.4	БЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб/км	346 144	
2.4.5	БЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб/км	360 144	
2.4.6	БЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб/км	227 514	
2.4.7	БЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб/км	234 360	
2.4.8	БЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 6 переходами		руб/км	244 867	
2.4.9	БЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 6 переходами		руб/км	303 834	
2.4.10	БЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 6 переходами		руб/км	325 429	
2.4.11	БЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 9 переходами		руб/км	232 023	
2.4.12	БЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 9 переходами		руб/км	238 287	
2.4.13	БЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 9 переходами		руб/км	248 793	
2.4.14	БЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 9 переходами		руб/км	305 816	
2.4.15	БЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 9 переходами		руб/км	328 300	
2.4.16	БЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 10 переходами		руб/км	239 312	
2.4.17	БЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 10 переходами		руб/км	249 820	
2.4.18	БЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 10 переходами		руб/км	307 580	
2.4.19	БЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 10 переходами		руб/км	329 047	
2.4.20	БЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 10 переходами		руб/км		
3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3		руб/км		
3.1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, С3		руб/км		
3.1.1	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб/км	311 588	
3.1.1.1	БЛ 0,4 кВ, 30 мм ² , в траншее		руб/км	328 336	
3.1.1.2	БЛ 0,4 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб/км	354 394	
3.1.1.3	БЛ 0,4 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб/км	394 477	
3.1.1.4	БЛ 0,4 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб/км	442 221	
3.1.1.5	БЛ 0,4 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб/км		
3.1.2	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ		руб/км		
3.1.2.1	БЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее		руб/км	320 120	
3.1.2.2	БЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб/км	373 479	
3.1.2.3	БЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб/км	396 057	
3.1.2.4	БЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб/км	432 911	
3.1.2.5	БЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб/км	459 764	
3.2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3		руб/км		
3.2.1	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ		руб/км		
3.2.1.1	БЛ 0,4 кВ 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб/км	559 405	

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В.И.

Н.В. Филипова

3.2.12	КЛ 0,4 кв 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	592 828
3.2.13	КЛ 0,4 кв 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	644 239
3.2.14	КЛ 0,4 кв 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	687 772
3.2.15	КЛ 0,4 кв 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	796 149
3.2.2	Стронельство 2-х кабельных линий, 6-10 кв	руб/км	576 597
3.2.21	КЛ 6-10 кв, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	683 305
3.2.22	КЛ 6-10 кв, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	728 493
3.2.23	КЛ 6-10 кв, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	837 063
3.2.24	КЛ 6-10 кв, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	855 999
3.2.25	КЛ 6-10 кв, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии	руб/км	
4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией, связанных со строительством подстанции, С4	руб/км	
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
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	3 445
4.1.1.3	КТП 6(10)/0,4 кв, 250 кВА	руб/кВт	1 422
4.1.1.4	КТП 6(10)/0,4 кв, 400 кВА	руб/кВт	932
4.1.1.5	КТП 6(10)/0,4 кв, 630 кВА	руб/кВт	648
4.1.2	Двутрансформаторная подстанция (КТП)	руб/кВт	479
	КТП - 10/0,4 кв, 2*63 кВА	руб/кВт	5 610
	КТП - 10/0,4 кв, 2*100 кВА	руб/кВт	3 983
4.1.2.1	КТП 6(10)/0,4 кв, 2*250 кВА	руб/кВт	1 790
4.1.2.2	КТП 6(10)/0,4 кв, 2*400 кВА	руб/кВт	1 530
4.1.2.3	КТП 6(10)/0,4 кв, 2*630 кВА	руб/кВт	1 068
4.1.2.4	КТП 6(10)/0,4 кв, 2*1000 кВА	руб/кВт	722