



Кривошеину А.В.
Белоконеву М.В.

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 июля 2023 года

79-156-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 19 июля 2023 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» изменение, изложив строку 5.1.6.2 в следующей редакции:

5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 719,47
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 310,55

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

«ОБЛКОММУНЭНЕРГО»

Вх. № 4930 от 1.08.23





СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 19 июля 2023 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 6:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что ОАО «Иркутская электросетевая компания» и АО «Братская электросетевая компания» надлежащим образом извещены о

времени и месте проведения заседания Правления Службы по данному вопросу и ими не было заявлено ходатайств об отложении заседания Правления, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы (Подрезова А.А.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр».

Рассмотрев представленные ОАО «Иркутская электросетевая компания» и АО «Братская электросетевая компания» расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» изменение, изложив строку 5.1.6.2 в следующей редакции:

5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 719,47
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 310,55

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 6 (шесть)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы

И.В. Чекуркова

Приложение
к протоколу заседания Правления службы
по тарифам Иркутской области
от 19 июля 2023 года

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО
ОДНОТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ РТП) МОЩНОСТЬЮ ОТ 630
ДО 1000 КВА. ВКЛЮЧИТЕЛЬНО ШКАФНОГО ИЛИ КИОСКОВОГО ТИПА (БЕЗ УЧЕТА НДС)

№ п/п	Наименование	Обозначение	Значение, руб./кВт.	Примечание
5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.6.2	3 310,55	Расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22, на основании представленных АО "Братская электросетевая компания" и ОГУЭП "Облкоммуэнергосбыт" сметных расчетов с учетом произведенных корректировок, а также на основании максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей.

Ответственный за подготовку экспертного заключения



А.А. Подрезова



002

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ (ПО ДЕЛУ № 2023/71-э)
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ МАТЕРИАЛОВ
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ РАЗМЕРА
СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ ($C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$)**

Экспертное заключение по определению размера стандартизированной тарифной ставки $C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ было подготовлено в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон № 35-ФЗ);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, утвердившим Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) и Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила государственного регулирования);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, утвердившим Правила 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 (далее – Правила технологического присоединения);
- Приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, утвердившим Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания);
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- и другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

АО «Братская электросетевая компания» (далее – АО «БЭСК») обратилась в службу по тарифам Иркутской области (далее – Служба) с заявлением об установлении стандартизированной тарифной ставки $C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ (стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа).

Данная ставка необходима АО «БЭСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЧУНАПРОМИНВЕСТ» (объекты производственной базы) согласно выданным техническим условиям.

Приказом Службы от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» установлены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области (далее – ТСО).

Заявленная АО «БЭСК» стандартизированная тарифная ставка ($C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$) данным приказом не установлена.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три предыдущих года.

В случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

На основании анализа информации, представленной территориальными сетевыми организациями, Службой установлено отсутствие фактических расходов на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа за 3 предыдущие года.

В связи с вышеизложенным, расходы на строительство определены с применением сметных нормативов, на основании представленных смет.

АО «БЭСК» в обоснование заявленных расходов представлены:

- расчет расходов на строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ мощностью 1 000 кВА киоскового типа для технологического присоединения электроустановок базы ООО «ЧУНАПРОМИНВЕСТ» на уровне напряжения 0,4 кВ с максимальной мощностью присоединяемых и ранее присоединенных энергопринимающих устройств 1 630 кВт;

- объектный сметный расчет № ОС-2 на сумму 2 629 940,00 руб. (без учета НДС);

- локальный ресурсный сметный расчет № ЛС-02-01 на строительство новой КТПН напряжением 10/0,4 кВ мощностью 1*1000 кВА (общестроительные работы) на сумму 228 855,00 руб. (далее – сметный расчет № ЛС-02-01);

- локальный ресурсный сметный расчет № ЛС 02-02 на строительство новой КТПН напряжением 10/0,4 кВ мощностью 1*1000 кВА (электромонтажные работы) на сумму 2 186 032,00 руб. (далее – сметный расчет № ЛС 02-02);

- локальный ресурсный сметный расчет № ЛС 02-09 на приемо-сдаточные испытания КТПН напряжением 10/0,4 кВ мощностью 1*1000 кВА на сумму 128 360,00 руб. (далее – сметный расчет № ЛС 02-09);

- проектная документация;

- проект технических условий для присоединения к электрическим сетям от 5 декабря 2022 года № 3500;

- заявка ООО «ЧУНАПРОМИНВЕСТ» на технологическое присоединение (максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 630 кВт, категория надежности – III, класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ);

- письменные разъяснения на запрос Службы от 13 апреля 2023 года № 02-79-831/23 (вх. от 13 июня 2023 года № 01-79-2329/23);

- обосновывающие материалы к локальным сметным расчетам (коллективный договор, калькуляции затрат № 48, 65, сравнительный анализ коммерческих предложений на оборудование и материалы с приложением счетов на оплату и коммерческих предложений, калькуляции стоимости 1 машино-часа транспортных средств).

Локальные сметные расчеты, представленные АО «БЭСК», выполнены в программе «Гранд-Смета» с применением государственной сметно-нормативной базы.

Проанализировав представленные АО «БЭСК» обосновывающие документы, в том числе локальные сметные расчеты, документы, подтверждающие стоимость оборудования и материалов, эксперты отмечают следующее.

Расходы на строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа заявлены АО «БЭСК» в размере 2 629 940,00 руб. (без учета НДС), в том числе:

- расходы на строительство новой КТПН напряжением 10/0,4 кВ мощностью 1*1000 кВА в соответствии со сметными расчетами № ЛС-02-01 – 228 850,00 руб.; № ЛС 02-02 – 2 186 030,00 руб.;

- временные здания и сооружения (2,5%) – 12 860,00 руб.;

- расходы на приемо-сдаточные испытания КЛ-10 кВ в соответствии со сметным расчетом № ЛС 02-09 – 128 360,00 руб.;

- расходы на зимнее удорожание (4,3%) – 22 680,00 руб.;

- расходы на снегоборьбу (0,4%) – 2 110,00 руб.;

- непредвиденные затраты (2%) – 49 050,00 руб.

Затраты в соответствии со сметными расчетами № ЛС-02-01 и № ЛС 02-02 заявлены АО «БЭСК» в следующих размерах:

- № ЛС-02-01 – 228 855,00 руб., в том числе: материалы – 166 480,00 руб., машины и механизмы – 18 359,00 руб., ФОТ (основная з/п) – 19 178,00 руб., накладные расходы – 24 838,00 руб.;

- № ЛС 02-02 – 2 186 032,00 руб., в том числе: материалы – 70 302,00 руб., машины и механизмы – 33 776,00 руб., ФОТ (основная з/п) – 60 035,00 руб., оборудование – 1 900 242,00 руб., накладные расходы – 76 885,00 руб., сметная прибыль – 44 792,00 руб.

Поскольку АО «БЭСК» не представлены договоры, заключенные с подрядными организациями, экспертами исключена сметная прибыль из сметных расчетов.

Сумма накладных расходов рассчитана АО «БЭСК» в соответствии с Методическими указаниями по определению величины накладных расходов в строительстве, утвержденными постановлением Госстроя РФ от 12 января 2004 года № 6 (МДС 81-33.2004), которые в настоящее время признаны утратившими силу. В этой связи расчет накладных расходов произведен экспертами в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом

Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года № 812/пр (далее - Методика).

С учетом вышеприведенных корректировок экономически обоснованные расходы в соответствии со сметными расчетами составили:

- № ЛС-02-01 составили 227 479,00 руб., в том числе: материалы – 166 480,00 руб., машины и механизмы – 18 359,00 руб., ФОТ (основная з/п) – 19 178,00 руб., накладные расходы – 23 462,00 руб.

- № ЛС 02-02 заявлены АО «БЭСК» в сумме 2 134 833,00 руб., в том числе: материалы – 70 302,00 руб., машины и механизмы – 33 776,00 руб., ФОТ (основная з/п) – 60 035,00 руб., оборудование – 1 900 242,00 руб., накладные расходы – 70 478,00 руб.

Затраты в соответствии со сметным расчетом № ЛС 02-09 заявлены АО «БЭСК» в сумме 128 360,00 руб., в том числе: машины и механизмы – 42 696,00 руб., ФОТ (основная з/п) – 32 202,00 руб., накладные расходы – 39 462,00 руб., командировочные расходы – 14 000,00 руб.

Эксперты отмечают, что расходы в Разделе 2 «Машины и механизмы» определены АО «БЭСК» расчетным путем без применения сметных нормативов.

В качестве обоснования расходов на машины и механизмы АО «БЭСК» представлены калькуляции стоимости 1 машино-часа КАМАЗА (лаборатория), ГАЗ, УАЗ, ЗИЛ (фургон-вахтовка), пояснения, сплит-формы аналитики индексов и сметных цен для ценовой зоны Иркутская область на 2 квартал 2023 года (далее – Сплит-форма). При этом материалы, обосновывающие статьи затрат в составе калькуляции, представлены АО «БЭСК» не в полном объеме (не представлено обоснование заработной платы водителя и слесаря). В соответствии с пунктом 24 Методики затраты на эксплуатацию передвижных испытательных лабораторий не учитываются в составе нормативов накладных расходов, а учитываются в локальных сметных расчетах (сметах) отдельной строкой в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ФРСН. Учитывая информацию из Сплит-форм расходы на машины и механизмы приняты без учета расходов на оплату труда.

Сумма накладных расходов по сметному расчету № ЛС 02-09 в соответствии с Методикой определена экспертами в размере 24 152,00 руб.

С учетом вышеприведенных корректировок экономически обоснованные расходы на приемо-сдаточные работы в соответствии со сметным расчетом № ЛС 02-09 составляют 113 050,00 руб.

Расходы на временные здания и сооружения (2,5%), на зимнее удорожание (4,3%) и снегоборьбу (0,4%) с учетом вышеуказанных корректировок составят 11 551,75 руб., 19 869,01 руб. и 1 848,28 руб., соответственно.

Непредвиденные затраты исключены, поскольку в соответствии с пунктом 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 года № 421/пр, резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией, то есть из определения следует, что данный вид расходов является обезличенным и

предполагаемым, что недопустимо при формировании экономически обоснованных расходов регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, экономически обоснованные расходы АО «БЭСК» на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа, составляют 2 508 631,04 руб. (без учета НДС) (227 479,00 + 2 134 833,00 + 113 050,00 + 11 551,75 + 19 869,01 + 1 848,28).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка ($C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$) рассчитана экспертами согласно представленным АО «БЭСК» обосновывающим материалам исходя из максимальной мощности 630 кВт и составила:

$$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}} = 2\,508\,631,04 \text{ руб.} / 630 \text{ кВт} = 3\,981,95 \text{ руб./кВт}$$

Кроме того, в Службу обратилось ОГУЭП «Облкоммунэнерго» за установлением аналогичной стандартизированной тарифной ставки ($C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$).

Данная ставка необходима ОГУЭП «Облкоммунэнерго» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств администрации Усольского муниципального района Иркутской области (средняя общеобразовательная школа) согласно выданным техническим условиям.

ОГУЭП «Облкоммунэнерго» в обоснование заявленных расходов представлены:

- расчет расходов на строительство однотрансформаторной подстанции КТПН-1000-10/0,4 кВ;
- сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-1 (далее - Сводный расчет № ССРСС-1) на сумму 2 080 593,00 руб. (без учета НДС);
- локальный сметный расчет № 02-01 на строительно-монтажные работы КТПН-1000-10-0,4 кВ, п. Тайтурка Усольского района на сумму 1 869 550,00 руб. (далее – сметный расчет № 02-01);
- локальный ресурсный сметный расчет № 09-01 на пуско-наладочные работы КТПН-1000-10-0,4 кВ, п. Тайтурка Усольского района на сумму 170 247,00 руб. (далее – сметный расчет № 09-01);
- заявка на технологическое присоединение (максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 750 кВт, категория надежности – III, класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ);
- проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/д № УПП-23/ЮЛ-13 с техническими условиями;
- протокол технического совета Усольского производственного подразделения ОГУЭП «Облкоммунэнерго» от 15 марта 2023 года б/н;
- письменные пояснения ОГУЭП «Облкоммунэнерго» вх. от 5 июля 2023 года № 01-79-2657/23;
- обосновывающие материалы к локальным сметным расчетам (коммерческие предложения, конъюнктурный анализ на трансформаторную подстанцию, информация по стоимости материалов из индексов цен в строительстве, счета на оплату).

Локальные сметные расчеты, представленные ОГУЭП «Облкоммунэнерго», выполнены в программе «Гранд-Смета» с применением государственной сметно-нормативной базы.

Проанализировав представленные ОГУЭП «Облкоммунэнерго» обосновывающие документы, в том числе локальные сметные расчеты, стоимость оборудования и материалов, эксперты отмечают следующее.

Расходы на строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа заявлены ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (согласно Сводному расчету № ССРСС-1) в размере 2 080 593,00 руб. (без учета НДС), в том числе:

- расходы на строительство КТПН -1000- 10/0,4 кВ в соответствии со сметным расчетом № 02-01 – 1 869 550,30 руб.;

- расходы на пуско-наладочные работы КТПН-1000-10-0,4 кВ в соответствии со сметным расчетом № 09-01 – 170 247,00 руб.;

- непредвиденные затраты (2%) – 40 796,00 руб.

Затраты в соответствии со сметными расчетами № 02-01 и № 09-01 заявлены ОГУЭП «Облкоммунэнерго» в следующих размерах:

- № 02-01 – 1 869 550,30 руб., в том числе: материалы – 65 816,13 руб., машины и механизмы – 20 564,96 руб., оборудование – 1 635 636,57 руб., ФОТ – 58 730,22 руб., накладные расходы – 57 556,49 руб., сметная прибыль – 31 245,93 руб.;

- № 09-01 – 170 247,27 руб., в том числе: ФОТ – 81 070,13 руб., накладные расходы – 59 991,90 руб., сметная прибыль – 29 185,24 руб.

Поскольку ОГУЭП «Облкоммунэнерго» не представлены договоры, заключенные с подрядными организациями, экспертами исключена сметная прибыль из сметных расчетов. Расходы составили № 02-01 – 1 838 304,37 руб., № 09-01 – 141 062,03 руб.

Непредвиденные расходы исключены по основаниям, указанным выше.

Учитывая вышеизложенное, экономически обоснованные расходы ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа, составляют 1 979 366,40 руб. (без учета НДС) (1 838 304,37 + 141 062,03).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка ($C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$) рассчитана экспертами согласно представленным ОГУЭП «Облкоммунэнерго» обосновывающим материалам исходя из максимальной мощности 750 кВт и составила:

$$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}} = 1\,979\,366,40 \text{ руб.} / 750 \text{ кВт} = 2\,639,15 \text{ руб./кВт}$$

Необходимо отметить, что АО «БЭСК» и ОГУЭП «Облкоммунэнерго» рассчитали вышеуказанную стандартизированную тарифную ставку исходя из максимальной мощности, планируемой к строительству однотрансформаторной подстанции, а не из максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Учитывая вышеизложенное, стандартизированная тарифная ставка ($C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$) определена экспертами в соответствии с пунктом 15 Методических указаний по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, двух территориальных сетевых организаций (АО «БЭСК» и ОГУЭП «Облкоммунэнерго») и объемов максимальной мощности заявителей, и составила 3 310,55 руб./кВт. ((3 981,95+2 639,15)/2).

Размер стандартизированной тарифной ставки представлен в таблице.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятий	Размер стандартизированной тарифной ставки по расчету Службы (без учета НДС)
5.1.6.2	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 827,90 (АО «БЭСК»)	3 310,55
				2 496,71 (ОГУЭП «Облкоммун-энерго»)	

Ответственный за подготовку
экспертного заключения



А.А. Подрезова

Эксперт



Т.Г. Добрынина

Эксперт



Н.Д. Краснопёрова