

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 16 июля 2021 года № 25

Председательствовал: Морозова Е.А.

Члены Правления: Казанцева А.И., Казанова Ю.И., Руденок Е.В., Заслоновская М.С., Гончикжапова Л.А., Дорожкова О.Н., Крюкова Т.В.*, Яковлева Т.И.*, Старостин А.В. (заочно)

*- не принимает участие в голосовании

Уполномоченный по делу: Никипелова Татьяна Сергеевна

Вопрос № 13

«О внесении изменения в приложения № 1, № 3 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год»

Слушали: Никипелову Татьяну Сергеевну – начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз», которая доложила результаты экспертизы.

В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) поступило заявление от филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (исх. от 1 июля 2021 года № 1.8/02/3971-исх) об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение в связи с необходимостью выполнения в соответствии с техническими условиями строительства объектов «последней мили» при технологическом присоединении заявителя.

Филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) заявлены следующие ставки для использования при технологическом присоединении на территориях, не отнесенных к городским населенным пунктам:

- 1) строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа;
- 2) установку линейного разъединителя номинальным током до 100 А включительно.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» была создана экспертная группа в составе: заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и

тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края Казанцевой А.И., консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Глебовой Е.Г., начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Никипеловой Т.С.

Экспертная группа выполнила расчет стандартизированных тарифных ставок в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

1) Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

2) 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 декабря 2004 года № 861;

3) Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки дополнительно устанавливаются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации регулирующим органом.

Читаэнерго направлены в РСТ Забайкальского края расчеты вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок. Согласно представленным расчетам размеры ставок составили:

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка, руб.
1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./ кВт	3 332,58
2	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	1-20 кВ	руб./шт	24 681,00

Экспертная группа произвела анализ представленных материалов и установила следующее.

Стандартизированная тарифная ставка на установку линейного разъединителя номинальным током до 100 А включительно

РСТ Забайкальского края скорректирован локальный сметный расчет в части количественного показателя по пусконаладочным работам. Размер

стандартизированной тарифной ставки на установку разъединителя составил 18 056,85 руб. (без НДС).

Вместе с тем, РСТ Забайкальского края считает возможным распространить действие устанавливаемой ставки на территории городских населенных пунктов, так как в локальном сметном расчете не использованы коэффициенты и виды работы, используемые при расчете расходов на строительство, осуществляемое в условиях территорий, не относящихся к городским населенным пунктам.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа

При расчете стандартизированной тарифной ставки на строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа Читаэнерго использован объем максимальной мощности в размере 316 кВА, указанной заявителем, для которого в соответствии с техническими условиями требуется выполнение данного мероприятия.

Расчет расходов на строительство выполнен с использованием единичной расценки, утвержденной Распоряжением ПАО «Россети Сибирь» № 580-2 от 29.10.2019 «Об утверждении единичных расценок на строительство для предварительной оценки стоимости по договорам технологического присоединения заявителей с мощностью свыше 150 кВт», которая для КТП мощностью 400 кВА равна 1 053 093,79 руб. (без НДС).

Таким образом, согласно расчету Читаэнерго, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (C_5) равна:

$$C_5 = 1\,053\,093,79 / 316 = 3\,332,57 \text{ руб./кВт (без НДС)}$$

Вместе с тем, согласно пояснениям ФАС России (исх. от 7 сентября 2020 года № СП/77267/20) при расчете ставок за единицу максимальной мощности используется максимальная мощность построенных объектов.

Так как в соответствии с пунктом 36 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5 , РСТ Забайкальского края скорректирован расчет стандартизированной тарифной ставки. Мощность построенного объекта определена на основании формулы и сведений, приведенной в пункте 20 Методических указаний, как произведение мощности трансформатора на $\cos \varphi$, равный 0,93 для точек присоединения от 6 до 110 кВ.

Таким образом, размер скорректированной тарифной ставки на строительство КТП равен:

$$C_5 = 1\,053\,093,79 / (400 \times 0,93) = 2\,830,90 \text{ руб./кВт}$$

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, в случае отсутствия фактических данных за предыдущие периоды расчет ставок может производиться по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

На основании вышеизложенного, РСТ Забайкальского края направлен в Читаэнерго запрос о предоставлении расчетов на строительство однотрансформаторной КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа, выполненных с применением сметных нормативов.

Читаэнерго представлен в РСТ Забайкальского края требуемый расчет. Размер расходов на строительство согласно представленному локальному сметному расчету составил 1 402 535 руб. (без НДС). Размер стандартизированной тарифной ставки в этом случае составит:

$$C_5 = 1\,402\,535,00 / (400 \times 0,93) = 3\,770,26 \text{ руб./кВт}$$

При анализе представленного локального сметного расчета установлено следующее:

1) В состав расходов включены работы по монтажу средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), включая стоимость прибора учета, которые оплачиваются заявителем в составе специализированной стандартизированной тарифной ставки.

2) Стоимость оборудования (КТП) подтверждена выгрузкой из ПК SAP ERP, но не подтверждена первичными документами и не соответствует сведениям, указанным в договоре на поставку комплектных трансформаторных подстанций.

Вместе с тем, РСТ Забайкальского края полагает, что показатели представленного Читаэнерго локального сметного расчета дополнительно завышены, так как размер расходов, определенный с использованием сметных нормативов, существенно (в 1,4 раза) превышает единичную расценку, установленную распоряжением ПАО «Россети Сибирь» для внутреннего использования при определении прогнозной стоимости технологического присоединения.

Дополнительно для сравнительного анализа РСТ Забайкальского края произведен расчет стоимости строительства КТП с применением Укрупненных нормативов цены строительства типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 января 2019 года № 10 (далее – УНЦ), которая с учетом перевода в текущие цены составила 1 998 192,28 руб. (без НДС). Стандартизированная тарифная ставка в этом случае будет равна:

$$C_5 = 1\,998\,192,28 / (400 \times 0,93) = 5\,371,48 \text{ руб./кВт}$$

В связи с данным фактом, РСТ Забайкальского края считает возможным использовать при установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство КТП единичную расценку, предложенную Читаэнерго.

На основании вышеизложенного, предлагается внести изменения в приложения № 1, № 3 к приказу РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год» и установить следующие дополнительные стандартизированные тарифные ставки, а также ставку за единицу максимальной мощности, на покрытие расходов на строительство при осуществлении технологического присоединения в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	На территориях городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	1-20 кВ	18 056,85	18 056,85
2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	-	2 830,90

Учитывая, что заседание проводится в заочной форме, член Правления РСТ Забайкальского края – **представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (далее – Ассоциация) А.В. Старостин**, представил в письменном виде позицию Ассоциации по данному вопросу для учета при голосовании. Представитель Ассоциации обращает внимание, что Ассоциация голосует **«против»** утверждения дополнительных ставок платы за технологическое присоединение в предложенном размере по следующим причинам:

- Расходы на строительство КТП мощностью 400 кВА определены с использованием единичных расценок, утвержденных Распоряжением ПАО «Россети Сибирь» от 29 октября 2019 года № 580-2, которые не включены в федеральный реестр сметных нормативов.

- Для расчета стандартизированной ставки C_5 на строительство КТП 10/0,4 кВ принимается максимальная мощность КТП в размере 372 кВт (400 кВА \times 0,93). По мнению Ассоциации необходимо использовать мощность в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

Обращаю внимание, что размер максимальной мощности для расчета ставки на строительство КТП 10/0,4 кВ определен РСТ Забайкальского края на основании пояснений ФАС России (исх. от 7 сентября 2020 года № СП/77267/20), в соответствии с которыми при расчете ставок за единицу максимальной мощности используется максимальная мощность построенных

объектов (в рассматриваемом случае КТП 10/0,4 кВ). При этом необходимо отметить, что строительство КТП одной и той же установленной мощности (в диапазоне, определенном в соответствии с Методическими указаниями) осуществляется для всех заявителей с максимальной присоединяемой мощностью в этом же диапазоне, в случае если в соответствии с техническими условиями такое строительство необходимо. Иными словами, строительство КТП мощностью 400 кВА может потребоваться не только для рассматриваемого случая – заявителя с установленной мощностью 316 кВт, но и для всех остальных заявителей, чья присоединяемая мощность находится в диапазоне от 250 до 400 кВА.

Вместе с тем, ставки за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (C_5) в соответствии с Методическими указаниями принимаются равными соответствующим стандартизированным тарифным ставкам.

Таким образом, РСТ Забайкальского края считает правильным использовать при расчете ставок установленную мощность трансформаторной подстанции.

Касательно использования при расчете ставки единичной расценки, утвержденной Распоряжением ПАО «Россети Сибирь» от 29 октября 2019 года № 580-2, не включенной в федеральный реестр сметных нормативов, могу пояснить, что использование при расчете ставки платы вышеуказанной расценки обусловлено тем, что указанный в расценке размер расходов в 1,4 раза меньше показателя, рассчитанного с использованием сметных нормативов, в 1,9 раза меньше показателя, рассчитанного с применением УНЦ. При этом указанный размер расходов заявлен Читаэнерго, как достаточный для строительства КТП 10/0,4 кВ необходимой мощности.

На основании вышеизложенного, предлагаю установить требуемые ставки платы за технологическое присоединение в предложенных размерах.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести изменения в приложения № 1, № 3 к приказу РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год» путем установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок, а также ставки за единицу максимальной мощности, в предложенном размере

Голосовали:

«ЗА» - 7 человек «ПРОТИВ» - 1 человек «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 0 человек

Секретарь Правления



О.Н.Дорожкова