

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края от 13 декабря 2024 года № 107/6

Председательствовала: Дорожкова О.Н.

Члены Правления: Юганец Т.И., Руденок Е.В., Алексеева А.С., Деревцова К.С., Волкова Е.Ю., Макарова О.С., Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи), Казанцева С.В.*, Троегубова Д.В.*, Яковлева Т.И.*

*- не принимает участие в голосовании

Представители филиала ООО «Энергопромсбыт», в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – Желдорэнерго), действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30 апреля 2021 года № 4389635, надлежащим образом уведомлены о дате, времени и месте заседания Правления, письменно просили провести заседание Правления без их участия, с материалами и расчетом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) ознакомлены и согласны (вх. от 12 декабря 2024 года № 6785).

Уполномоченный по делу: Казанцева Светлана Валерьевна – заместитель начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края.

Вопрос

«О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год»

Выступила: Заместитель начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края Казанцева С.В., которая доложила следующее:

«В РСТ Забайкальского края обратился ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго», действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30 апреля 2021 года № 4389635, исх. от 02 октября 2024 года № 18348/24и-ЖДЭ (вх. от 11 ноября 2024 года № 6017) (далее – Желдорэнерго) для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок для определения сетевой организации размера платы за технологическое присоединение объектов энергопринимающих устройств ограниченной ответственностью «ВИТИМ-Втормет+» (далее – ООО «ВИТИМ-Втормет+», заявитель):

- С_{2.3.1.3.1.1.} (27,5 - 60 кВ) – воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные;

- С_{4.2.1.} (35 кВ) – линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно;

- С₅ (35/0,4 кВ) – однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1 178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» была создана экспертная группа в составе: начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Захаровой О.В.; заместителя начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Казанцевой С. В., ведущего консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Ким О.Е.

Расчет дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии 0,4 кВ выполнен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

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 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания).

Экспертной группой были рассмотрены представленные Желдорэнерго материалы.

В соответствии с представленными данными планируется технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ВИТИМ-Втормет+», расположенных по адресу: Забайкальский край, Каларский район, ст. Кемен, площадка, прилегающая к железнодорожному пути ОАО «РЖД», № 9, на часть № 1 - 261 кв.м, (кадастровый номер земельного участка 75:25:0:0022) с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 45 кВт, по III категории надежности электроснабжения, класс напряжения электрических сетей, к которым планируется осуществление присоединения 0,4 кВ.

На основании предоставленной заявки от 22.10.2024 года №71912 д от ООО «ВИТИМ-Втормет+», с целью осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД», «Желдорэнерго» были разработаны технические условия к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 71912-11-24/В-СИБ, где прописываются мероприятия, которые сетевая организация должна осуществить, в том числе мероприятия:

- строительство линии электропередачи напряжением 35 кВт;

- установка линейного разъединителя напряжением 35 кВт;
- установка комплектной трансформаторной подстанции напряжением 35/0,4 кВ с трансформатором расчетной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство вышеуказанных мероприятий приказом РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год» не установлены.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течении 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для обоснования расходов Желдорэнерго представлены в РСТ Забайкальского края локальные сметные расчеты, конъюнктурный анализ, с приложениями к конъюнктурному анализу.

Согласно расчету, по предложению Желдорэнерго, размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации составил:

- С2.3.1.3.1.1. (27,5 - 60 кВ) – 8 816 980,14 руб/км (без НДС);
- С4.2.1. (35 кВ) – 899 026,31 руб/шт (без НДС);
- С5 (35/0,4 кВ) – 22 005 707,55 руб (489 015,72 руб/кВт) (без НДС).

При анализе предоставленного локального сметного расчета РСТ Забайкальского края установлено, что Желдорэнерго при составлении расчетов руководствуется государственными элементными сметными нормами на строительные работы и специальные строительные работы (ГЭСН-2022), предназначенные для определения затрат при выполнении монтажных работ и составления на их основе сметных расчетов (смет) на производство указанных работ, с применением сплит-формы индексов и сметных цен для ценовой зоны Забайкальский край (1 зона) на 2024 года, а также федеральным сборником базисных сметных цен на строительные материалы (ФСБЦ), предназначенные для определения сметной стоимости строительных (ремонтно-строительных) работ. Стоимость материалов и оборудования являются усредненными закупочными ценами. Первичными документами стоимость используемых материалов не подтверждена.

Рассмотрев представленные расчеты РСТ Забайкальского края произвел корректировку индексов, применяемых в локальных сметных расчетах согласно письму Минстроя России от 23.08.2024 № 48886-ИФ/09 «Сплит-форма индексов и сметных цен для ценовой зоны Забайкальский край (1 зона) на 4 квартал 2024 года».

Исходя из судебной практики по делу № А40-60544-2020, а также определения Верховного Суда Российской Федерации г. Москва от 15 ноября 2015 года № 305-ЭС21-20676 РСТ Забайкальского края из локального сметного расчета исключила непредвиденные затраты в размере 3%.

Включение непредвиденных затрат не предусмотрено Основами ценообразования в области регулируемых цен в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178, Методическими указаниями № 490/22, отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы подлежали исключению из локального сметного расчета.

Согласно скорректированного расчета РСТ Забайкальского края затраты на покрытие расходов сетевой организации составили:

- строительство линии электропередачи напряжением 35 кВт - 7 968 687,53 руб./кВт (без НДС);
- установку линейного разъединителя напряжением 35 кВт - 852 577,23 руб./шт (без НДС);
- установку комплектной трансформаторной подстанции напряжением 35/0,4 кВ с трансформатором расчетной мощности 63 кВА - 21 155 108,28 руб./кВт (без НДС);

Согласно скорректированным затратам, на покрытие расходов сетевой организации на установку комплектной трансформаторной подстанции напряжением 35/0,4 кВ с трансформатором расчетной мощности 63 кВА, по расчету РСТ Забайкальского края размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа составил 361 070,29 руб./кВт. (без НДС).

На основании вышеизложенного, предлагается внести изменение в приложение № 1 к приказу РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год» и установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство:

- воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные в размере 7 968 687,53 руб./км (без НДС);
- линейного разъединителя номинальным током до 100 А включительно в размере 852 577,23 руб./км (без НДС);
- однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 361 070,29 руб./кВт. (без НДС).

Наименование ставок определить в соответствии с Приложением № 5 к Методическим указаниям.

«	2.21.	C _{2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	27,5 - 60 кВ	7 968 687,53	»;
«	4.9.	C _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	35 кВ	852 577,23	»;
«	5.19.	C _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	35/0,4	361 070,29	».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края О.Н. Дорожкова:
«Полагаю необходимым выслушать позицию члена Правления РСТ Забайкальского края представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Старостина А.В. по рассматриваемому вопросу?».

Член Правления - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В.Старостин: «О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год» голосую «против», по причине того, что расчет ставки C₅ использована трансформаторная мощность, а не максимальная мощность, указанная в технических условиях. Уровень напряжения предлагаемой к утверждению ставки C₅ не соответствует указанному в перечне ставок приложения 5 Методических указаний.».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края О.Н. Дорожкова:
«При расчете ставки C₅ РСТ Забайкальского края руководствовалась требованиями пункта 21 Методических указаний. В случае если в представленных материалах присутствуют величины, измеряемые в кВА, то при осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом,

$$\text{кВА} * \cos \varphi = \text{кВт} ,$$

где:

$\cos \varphi = 0,89$ для точек присоединения на уровне напряжения 110 кВ и выше;

$\cos \varphi = 0,93$ для точек присоединения на уровне напряжения от 6 до 110 кВ;

$\cos \varphi = 0,94$ для точек присоединения на уровне напряжения менее 6 кВ.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторные подстанции мощностью 63 кВА рассчитан с учетом $\cos \varphi = 0,93$, где для определения ставки за 1 кВт мощности принято 58,59 (21 155 108,28 руб./кВт * 58,59 кВт = 361 070,29 руб./кВт).

Согласно предложению Ассоциации «НП Совет рынка», принять в расчеты максимальную мощность, указанную в технических условиях 45 кВт, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции составит 470 113,52 руб./кВт.

С целью недопущения социальной нагрузки на потребителей РСТ Забайкальского края приняло решение провести расчет согласно пункта 21 Методических указаний.

Ставка принята согласно пункта 24 Методических указаний $C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

Если у присутствующих больше нет вопросов, прошу членов Правления РСТ Забайкальского края проголосовать.»

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год» установив дополнительные стандартизированные тарифные ставки в предложенном размере.

Голосовали: «ЗА» - 7 человек, «ПРОТИВ» - 1 человек,

«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 0 чел.

Секретарь Правления



Т.И. Юганец