

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 17 апреля 2026 года № 26/11

Председательствовала: Колебанова Н.В.

Члены Правления: Дорожкова О.Н., Копеева Т.А., Попуханова И.Н., Макарова О.С., Рарыкина Е.А.*, Воложанина Е.В.*, Юганец Т.И., Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи)

*не принимает участие в голосовании

Представители филиала ООО «Энергопромсбыт» - «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.

Уполномоченный по делу: Рарыкина Елена Александровна – и.о. заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Вопрос № 11

«О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 729-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2026 год»

Выступил:

начальник отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» Спасенко И.И., который доложил следующее:

«В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) обратилось ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго», действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30 апреля 2021 года № 4389635 (вх. от 24 марта 2026 года № 1393) (далее – Желдорэнерго) для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок для определения сетевой организацией размера платы за технологическое присоединение объектов энергопринимающих устройств АО «Читаэнергосбыт» (далее – Заявитель):

– С_{2.3.1.3.3.1} (1-20 кВ) воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (вопрос 11.1);

– С_{4.2.4} (1-20 кВ) – линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно (вопрос 11.2).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление №1178) была создана экспертная группа в составе: и.о. заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Е.А. Рарыкиной, начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – И.И. Спасенко, инженера-энергетика отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Е.В. Петрова.

Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство вышеуказанных мероприятий выполнен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

- 1) Постановлением № 1178;
- 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 (далее – Правила);
- 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 объекта Заявителя, расположенного по адресу: Забайкальский край, Забайкальский район, Забайкальск, Железнодорожная, б/н, с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 2000 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 700 кВт), по II категории надежности электроснабжения, на напряжении 10 кВ.

На основании предоставленной заявки от 20 февраля 2026 года №84032 д от Заявителя на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД», Желдорэнерго были разработаны технические условия к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 84032-02-26/ЗАБ, где прописываются мероприятия, которые сетевая организация должна осуществить, в том числе:

– строительство двух линий электропередачи напряжением 10 кВ от ячеек № 12, № 3 от первой и второй секций шин КРУН-10 кВ ТПС Забайкальск соответственно до границы участка заявителя с установкой линейных разъединителей.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на выполнение вышеуказанных мероприятий приказом

РСТ Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 729-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2026 год» не установлены.

Для обоснования расходов Желдорэнерго представлены в РСТ Забайкальского края локальные сметные расчеты.

Согласно расчетам по предложению Желдорэнерго размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации составили:

- С_{2.3.1.3.3.1} (1-20 кВ) воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные – в размере 5 990 647,12 руб./км без НДС (вопрос 11.1);

- С_{4.2.4} (1-20 кВ) – линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно – в размере 474 228,77 руб./шт. без НДС (вопрос 11.2).

При анализе предоставленных локальных сметных расчетов РСТ Забайкальского края установлено, что Желдорэнерго при составлении расчетов руководствуется государственными элементными сметными нормами на строительные работы и специальные строительные работы (ГЭСН-2022), предназначенным 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 2025 год, 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.

Исходя из судебной практики по делу № А40-60544-2020, а также определения Верховного Суда Российской Федерации г. Москва от 15 ноября 2021 года № 305-ЭС21-20676 РСТ Забайкальского края из локальных сметных расчетов исключила непредвиденные затраты в размере 3%.

Включение непредвиденных затрат не предусмотрено Постановлением № 1178, Методическими указаниями, также отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы подлежали исключению из локальных сметных расчетов.

Кроме этого, РСТ Забайкальского края в сметный расчет по вопросу 11.1 внесены следующие изменения:

- исключен трос грозозащитный и арматура для его крепления на опорах ВЛ. В соответствии с п. 2.5.118 ПУЭ-7, применение грозозащитного троса необходимо на ВЛ 110 кВ и выше;

- исключен сметный норматив ГЭСН33-04-030-01 по причине отсутствия в смете разрядников;

- исключены материалы, применяемые при строительстве ВЛ неизолированным проводом;
- скорректировано количество ограничителей перенапряжения в соответствии с типовыми техническими решениями (типовыми проектами);
- скорректировано количество оттяжек и деталей их крепления к опорам;
- исключены работы, относящиеся к таким разделам ГЭСН, как «Кабельные линии до 500 кВ», «Низковольтные комплектные устройства», «Сети контактные промышленного транспорта»;
- скорректирована расчетная масса изоляторов и линейной арматуры на 1 км ВЛ;
- исключен дубликат сметного норматива ГЭСН33-04-016-05;
- замер полного сопротивления цепи "фаза-нуль". В соответствии с пп. 4 п. 1.8.39 ПУЭ-7, замер петли фаза-нуль выполняется на ВЛ до 1 кВ.

Стоимость оборудования, отсутствующего в ФСБЦ, не подтверждена коммерческими предложениями, конъюнктурный анализ оборудования не проводился.

Согласно скорректированному расчету РСТ Забайкальского края затраты на покрытие расходов сетевой организации по строительству ВЛ-10 кВ составили 3 977 661,95 руб./км (без НДС).

По вопросу 11.2 РСТ Забайкальского края в сметный расчет внесены следующие изменения:

- исключены в полном объеме затраты на оборудование «Разъединитель двухполюсный с ручным приводом ПРНЗ-10УХЛ1, со стойкой для разъединителя, с монтажной пластиной на винтовую сваю СВТ-377-8-120С РЛНДП-I.1-10IV/400 УХЛ1//630кВ», поскольку применение свай винтовых для опор контактной сети в распределительных сетях экономически и технически необоснованно, кроме этого расчет стоимости разъединителя номинальным током 630 А производился по объекту-аналогу – разъединителю номинальным током 400 А путем пропорционального увеличения стоимости относительно номинального тока разъединителя, что также экономически не обосновано (конъюнктурный анализ оборудования не проводился).

Согласно скорректированному расчету РСТ Забайкальского края затраты на покрытие расходов сетевой организации по установке линейного разъединителя напряжением 10 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно составили 41 044,35 руб./шт. (без НДС).

Экспертной группой в рабочем порядке доведены замечания до Желдорэнерго, в ответ направлены уточненные сметные расчеты (с приложением коммерческих предложений на оборудование) в следующих размерах:

- С_{2.3.1.3.3.1} (1-20 кВ) воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные – в размере 4 592 051,30 руб./км без НДС (вопрос 11.1);

– С_{4.2.4} (1-20 кВ) – линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно – в размере 445 312,80 руб./шт. без НДС (вопрос 11.2).

По вопросу 11.1 экспертной группой изучены уточненные материалы, из расчета исключены затраты на производство работ в зимнее время, поскольку стандартизированная тарифная ставка подлежит применению в течение всего года.

Согласно скорректированному расчету РСТ Забайкальского края затраты на покрытие расходов сетевой организации по строительству ВЛ-10 кВ составили 4 250 667,29 руб./км (без НДС).

По вопросу 11.2 экспертная группа приняла сметный расчет без замечаний в размере 445 312,80 руб./шт. без НДС.

Желдорэнерго по результатам рассмотрения материалов РСТ Забайкальского края направили ходатайство о переносе заседания Правления (вх. от 17 апреля 2026 года № 1908) в связи с необходимостью корректировки сметного расчета.

На основании вышеизложенного предлагается отложить рассмотрение данного вопроса до 6 мая 2026 года.»

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колебанова:
«У членов Правления РСТ Забайкальского края есть вопросы, замечания?»

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Отложить рассмотрение вопроса о внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 729-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 2026 год» до 14:00 6 мая 2026 года.

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления

Т.И. Юганец