

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Региональной службы по тарифам и**  
**ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 110/14**

**Председательствовал:** Колебанова Н.В.

**Члены Правления:** Т.А.Копеева, И.Н.Попуванова, А.И.Куйдина\*, О.С.Макарова, Е.В.Воложанина\*, Т.И.Юганец, К.С.Деревцова, Е.В.Руденок, А.В.Старостин (в режиме видеоконференцсвязи)

\*не принимает участие в голосовании

**Представитель от филиала Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (в режиме видеоконференцсвязи):** Курьянов Максим Александрович – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»

**Представители от Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»:** Зарубин Антон Александрович – заместитель начальника дирекции по экономике и финансам Забайкальской дирекции по энергообеспечению.

**Представители от филиала Забайкальский АО «Оборонэнерго» (в режиме видеоконференцсвязи):** Попова Татьяна Николаевна – заместитель директора филиала Забайкальский АО «Оборонэнерго» по экономике и финансам.

**Уполномоченный по делу:** Куйдина Анна Игоревна – заместитель руководителя - начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края.

**Эксперт, привлеченный для рассмотрения вопроса:** Спасенко Иван Илларионович – начальник отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз».

**Вопрос**

**«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»**

**Слушали:** Спасенко Ивана Илларионовича – начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз», который доложил следующее:

«В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются на период регулирования 2026 года:

- стандартизированные тарифные ставки;
- формулы платы за технологическое присоединение.

Территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 сентября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской



Федерации сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год 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 (далее – Методические указания № 490/22), с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.

В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) поступили до 1 сентября 2025 года заявления об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2026 год от следующих сетевых организаций:

- филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго);
- филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее – Оборонэнерго);
- ОАО «РЖД» в лице филиала ООО «Энергопромсбыт» - «Желдорэнерго» (далее – РЖД), действующего в соответствии с Агентским договором от 30 апреля 2021 года № 4389635 на основании доверенности от 9 августа 2022 года № 405-ДП.

Расчет ставок производился исходя из данных, представленных вышеуказанными сетевыми организациями.

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 – Куйдиной А.И., начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Спасенко И.И., инженера-энергетика отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Е.В. Петрова.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

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» (далее – Основы ценообразования);

- 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 № 490/22;

4) Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

#### Расчет стандартизированной ставки $C_1$ .

$C_1$  – это 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 № 490/22 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

$C_1$  определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний № 490/22;

При расчете стандартизированной ставки  $C_1$  использовались данные по расходам на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и данные по расходам на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, представленные Читаэнерго, Оборонэнерго и РЖД за период 2022 – 2024 годы.

При этом, в выборку ввиду превышения предельных максимальных уровней расходов на одно технологическое присоединение по всем рассматриваемым годам не вошли данные, представленные РЖД, а также в выборку не включены расходы сетевой организации Оборонэнерго, не превышающие предельный минимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение по ставке  $C_{1.2.1}$  за 2023 и 2024 годы.

При расчете стандартизированных ставок  $C_1$  на 2026 год учтены следующие индексы потребительских цен (далее – ИПЦ): факт 2023 года – 1,059 %, факт 2024 года – 1,085 %, прогноз 2025 года – 1,090 %, прогноз 2026 года – 1,051 %.

Вместе с тем, на основании пункта 18 (г) Правил для заявителей, указанных в пункте 12(1) и 14 Правил, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, не осуществляется проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий.



На основании вышеизложенного, РСТ Забайкальского края разделила фактические затраты на мероприятия, учитываемые в составе устанавливаемой ставки  $C_{1.2}$  по категориям заявителей: относящихся к пунктам 12(1) и 14 Правил (при осуществлении технологического присоединения на уровне напряжения не выше 0,4 кВ) и заявителей, не относящихся к вышеуказанной категории.

Дополнительно, для расчета ставки  $C_{1.2.1}$ , РСТ Забайкальского края выделены из общей суммы фактических затрат затраты на проверку выполнения заявителем технических условий.

Расчет стандартизированных ставок  $C_1$  для заявителей электроснабжения приведен в приложении № 1 к настоящему Заключению.

Стандартизированные ставки  $C_1$  устанавливаются едиными для всех сетевых организаций Забайкальского края.

Стандартизированные ставки на 2026 год определены в размере:  $C_{1.1}$  – 3 985,98 руб.,  $C_{1.2.1}$  – в размере 10 357,25 руб. и  $C_{1.2.2}$  – в размере 14 389,39 руб. за одно присоединение.

#### Расчет стандартизированных ставок $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$

В соответствии с Методическими указаниями № 490/22 стандартизированные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  устанавливаются в ценах 2026 года едиными для всех сетевых организаций Забайкальского края.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  рассчитаны регулирующим органом на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям № 490/22 отдельно для случаев технологического присоединения, с учетом представленных сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих периода – 2022–2024 годы, подтвержденных первичными документами (договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, технические условия для присоединения к электрическим сетям, акт об осуществлении технологического присоединения, актами выполненных работ и т.п.). Данные для расчета приведены в приложениях № 3 – № 5 к настоящему заключению. При отсутствии данных за три года расчет ставок производился 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, рассчитанным с применением сметных нормативов.

При расчете стандартизированных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  на 2026 год учтены следующие индексы цен производителей (далее – ИЦП), определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)»: факт 2023 года – 1,063 %, факт 2024 года – 1,079 %, прогноз 2025 года – 1,079 %, прогноз 2026 года – 1,054 %.

Читаэнерго в заявлении на установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям указали необходимость утверждения дополнительных стандартизированных тарифных



ставок, по которым не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства за период 2022–2024 годы.

Данные ставки предлагается установить на основании локальных сметных расчетов, выполненных с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на 2026 год с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных, а также планируемых расходов, рассчитанных с применением сметных нормативов, приведен в приложении № 2 к настоящему заключению.

К утверждению принимается минимальное значение между средней величиной расходов на строительство и предложением сетевых организаций.

#### Расчет стандартизированной ставки С<sub>8</sub>

Стандартизированная тарифная ставка С<sub>8</sub>, используемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, определяется с дифференциацией по уровням напряжения и способу включения (прямое, полукосвенное, косвенное включение), в соответствии с Методическими указаниями № 490/22, на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями.

Кроме того, в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для расчета при использовании фактических данных были определены предельные максимальный и минимальный уровень фактических расходов территориальных сетевых организаций, после чего составляется выборка показателей по каждому анализируемому периоду регулирования и определяется средняя величина расходов на выполнение конкретных мероприятий.

#### Льготные ставки

Стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утверждается уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с пунктом 3.2.11. соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности от 10 октября 2025 года № 1, заключенным между РСТ Забайкальского края и Читаэнерго (далее – регуляторное соглашение), с 1 января 2026 года льготная ставка устанавливается в размере 10 000 руб. (с НДС) за первое и второе полугодие 2026 года, для следующих потребителей:

– объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, присоединяемые на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в



которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемые на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Льготная ставка на 2026 год в размере – 1 227,11 руб. (с НДС) устанавливается для объектов заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Забайкальском крае, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов



государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Расчеты льготных ставок приведены в приложении № 6 к настоящему заключению.

#### Выпадающие доходы.

Сетевыми организациями Читаэнерго, Оборонэнерго, РЖД представлены расчеты размера выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

По предложениям организаций величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2024 год составила:

- Оборонэнерго в размере 286,77 тыс. руб.;
- РЖД в размере 47 337,62 тыс. руб.;
- Читаэнерго в размере 297 781,53 тыс. руб.

Величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, заявленная на 2026 год, составила:

- Оборонэнерго в размере 0 тыс. руб.;
- РЖД в размере 2 138,52 тыс. руб.;
- Читаэнерго в размере 4 405 609,75 тыс. руб.

Расчет выпадающих доходов Оборонэнерго приведен в приложениях № 10 - № 12 к настоящему заключению.

Расчет выпадающих доходов РЖД приведен в приложениях № 13 - № 15 к настоящему заключению.

По расчету РСТ Забайкальского края, выполненному в рамках рассмотрения предложений сетевых организаций по установлению стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и утверждению формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осталась на уровне предложений Оборонэнерго и РЖД.

Величина выпадающих доходов на 2026 год, заявленная Читаэнерго в размере 4 405 609,75 тыс. руб. включает в себя следующее:

– выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям льготных категорий заявителей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1, в размере 311 581,44 тыс. руб.;

– выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения к электрическим сетям объектов цифрового



наземного телевизионного вещания ФГУП «РТПРС» (далее – РТПРС), возникших в связи с Решениями Арбитражного суда Забайкальского края от 18 апреля 2023 по делу № А78-861/2023, от 22 апреля 2024 года по делу № А78-13826/2023 в размере 810 814,03 тыс. руб.;

- выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по накопленным договорам на 1 января 2025 г. составили 3 223 370,75 тыс. руб.;

- величина превышения фактических расходов на технологическое присоединение, возникших в 2024 году, над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок, в размере 59 843,53 тыс. руб.

Величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2026 год, заявленная Читаэнерго в размере 311 581,44 тыс. руб., скорректирована РСТ Забайкальского края в сторону снижения на величину 6 422,54 тыс. руб. в связи с отсутствием экономической обоснованности расходов, по следующим причинам:

- ошибочное отнесение заявителей к льготной категории (II категория надежности электроснабжения, присоединяемая мощность свыше 150 кВт);

- неверное определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для расчета размера платы за технологическое присоединение (неверный класс напряжения, материалы не соответствуют предоставленной первичной документации).

В целях решения вопроса компенсации выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по накопленным договорам, выпадающих доходов, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения к электрическим сетям объектов цифрового наземного телевизионного вещания РТПРС регуляторным соглашением утвержден график учета (компенсации) указанных средств при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026-3025 годы.

В соответствии с таблицей 4 пункта 3.1.4. регуляторного соглашения, величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения утверждена на 2026 год в размере 410 млн. руб., в том числе:

- текущие договоры технологического присоединения – 310 млн. руб.;
- накопленные договоры технологического присоединения – 100 млн. руб.

Ввиду того, что величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2026 год, заявленная Читаэнерго в размере 311 581,44 тыс. руб., скорректирована по расчету РСТ Забайкальского края в сторону снижения на величину 6 422,54 тыс. руб., экспертной группой принято решение перераспределить разницу выпадающих доходов в пользу накопленных договоров технологического присоединения.

Таким образом, величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2026 год распределена следующим образом:

- текущие договоры – 305 158,89 тыс. руб.;
- накопленные договоры – 105 148,07 тыс. руб.



Общая величина выпадающих доходов Читаэнерго на 2026 год, с учетом корректировки РСТ Забайкальского края, составила – 410 306,96 тыс. руб.

Расчет выпадающих доходов Читаэнерго приведен в приложениях № 7 - № 9 к настоящему заключению.

В соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования № 1178, сетевые организации Забайкальского края должны обеспечить отдельный учет затрат и доходов по данному виду деятельности, а также соблюдение целевого использования средств, поступивших за счет взимания платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В целях установления стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2027 год сетевые организации Забайкальского края должны в срок до 1 сентября 2026 года предоставить данные о присоединенных объемах максимальной мощности, построенных подстанций и длине построенных воздушных и кабельных линий с указанием марки и сечения проводов и кабелей, и фактических расходах сетевых организаций на строительство за последние три года в соответствии с меню стандартизированных тарифных ставок и установленных групп заявителей, реестры выполненных договоров технологического присоединения, в том числе отдельно по льготным категориям заявителей до 15 кВт и до 150 кВт, а также нелюбным категориям заявителей подтвержденные первичными документами, подписанными между сетевой организацией и заявителем, с учетом пунктов 103, 105, 110 Постановления Правительства РФ от 18 марта 2023 № 861 (договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, технические условия для присоединения к электрическим сетям, акт об осуществлении технологического присоединения, акт установки прибора учета), а также актами выполненных работ.

Стоимость фактических капитальных затрат на строительство воздушных и кабельных линий, трансформаторных подстанций, реклоузеров, распределительных и переключательных пунктов необходимо подтвердить справками унифицированной отчетности формы КС-2 и КС-3, а в случае выполнения работ хозяйственным способом актами выполненных работ.

Стоимость оборудования и материалов необходимо подтвердить договорами поставки и счетами-фактурами.

В случае если сетевые организации Забайкальского края за три предыдущих года не осуществляли строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок будет производиться 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. При расчете стандартизированных тарифных ставок по планируемым расходам экономически обоснованные расходы на строительство объектов «последней мили» будут определяться РСТ Забайкальского края с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями и выполненных с применением сметных нормативов.



Кроме того, сетевой организации Читаэнерго в рамках исполнения своих обязательств по регуляторному соглашению также надлежит в установленные сроки предоставить отчетные данные (с приложением вышеупомянутой первичной документации) по использованию средств на финансирование мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей по накопленным договорам технологического присоединения.»

**Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колебанова:**

«У присутствующих есть вопросы или замечания к представленному расчету?».

**Представитель Читаэнерго М. А. Курьянов:**

«Выражаем особое мнение в письме вх. от 26 декабря 2025 года № 6902 к проекту приказа РСТ Забайкальского края «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» по следующему вопросу:

Тарифной заявкой по технологическому присоединению на 2026 год, направленной филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» письмом от 30.10.2025 № 1.8/02/557, предложено установление льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) на уровне напряжения 0,4 кВ в размере не менее 10 000,00 рублей (с НДС), с применением, начиная с 1 января 2023г., совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» (инвестиции, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

Средняя фактическая стоимость присоединения за 1 кВт мощности льготных категорий заявителей к сетям «Читаэнерго» за 2022-2024 гг. составила 17 246,35 руб./кВт (с НДС).

Между Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края и филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» заключено соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 10.10.2025 № 1, пунктом 3.2.11 соглашения предусмотрено установление льготной ставки на 2026 год в размере не менее 10 000,00 рублей (с НДС), с учетом применения совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

РСТ Забайкальского края предложена к установлению льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению с 01.01.2026 в размере 10 000,00 руб. (с НДС), с 01.07.2026 в размере 10 000,00 руб. (с НДС).

Филиал «Читаэнерго» не согласен с представленным РСТ Забайкальского края проектом приказа в части установления льготной ставки на 2026 год в размере 10 000,00 руб./кВт (с НДС) (с 01.01.2026 - 10 000,00 руб. (с НДС), с 01.07.2026 - 10 000,00 руб. (с НДС)). РСТ Забайкальского края нарушила требования, утвержденные абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных



Постановлением Правительства от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: «Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении...» «...устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10000 рублей за кВт...». «...Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен)».

Учитывая вышеизложенное, считаем необходимым установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) на уровне напряжения 0,4 кВ в размере 13 044,18 рублей (с НДС), рассчитанной как произведение базовой ставки 10 000,00 руб. (с НДС) на совокупный индекс-дефлятор, рассчитанный как произведение ежегодных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующие годы: 2023 год – 1,063; 2024 год – 1,079; 2025 год – 1,079; 2026 год – 1,054.»

**Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колбанова:**

«РСТ Забайкальского края ознакомилась с особым мнением филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго», выслушав позицию Курьянова М.А., сообщает следующее.

По вопросу установления льготной ставки, согласно Основ ценообразования № 1178, а также Правил № 861, стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10 000 руб. за кВт и не менее 5 000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 года.

В соответствии с пунктом 3.2.11. регуляторного соглашения с 1 января 2026 года льготная ставка устанавливается для соответствующих групп заявителей в размере не менее 10 000 руб. (с НДС) с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

Соответственно, данным Соглашением предусмотрен поэтапный рост льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на территории Забайкальского края с 2026 года на 66,8% к 2025 году или на 4 006,15 руб., далее



с ежегодной индексацией с учетом совокупности индексов цен производителей, в течение срока действия Соглашения.

На основании вышеизложенного полагаю, что резкое увеличение размера льготной ставки на технологическое присоединение в 2026 году до 13 044,18 руб./кВт может негативно сказаться на потребителях Забайкальского края. Пунктом 3.2.11. регуляторного соглашения предусмотрено, что согласованная сторонами ставка в размере 10 000,00 руб. (с НДС) рассчитана с учетом индексации и является конечной.

Таким образом, установление льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям в размере 10 000,00 руб. (с НДС), является согласованным решением.»

**Член Правления РСТ Забайкальского края - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В. Старостин:** «По данному вопросу Ассоциация «НП Совет рынка» голосует «против».»

**Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В. Колесанова:**  
«Если у присутствующих больше нет вопросов, прошу членов Правления РСТ Забайкальского края проголосовать.»

**Правление РСТ Забайкальского края решило:**

Установить стандартизированные тарифные ставки, размер льготной ставки и выпадающие доходы сетевых организаций в предложенных размерах.

**Голосовали: «ЗА» — 7, «ПРОТИВ» — 1,  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» — 0.**

Секретарь Правления

Т.И. Юганец