

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Региональной службы по тарифам и**  
**ценообразованию Забайкальского края от 28 июня 2024 года № 45/1**

**Председательствовала:** Дорожкова О.Н.

**Члены Правления:** Долгих Е.К., Руденок Е.В., Шеломенцева А.С., Деревцова К.С., Казанцева С.В.\*, Яковлева Т.И.\*

\*- не принимает участие в голосовании

**Представители филиала Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» 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 ознакомлены и согласны (вх. от 12 июля 2024 года № 3584).**

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

**Вопрос**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Малозэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева Аюра Сергеевича, расположенного по адресу: ул. Лазо, д. 15, пгт. Агинское, район Агинский, Забайкальский край к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»**

**Выступила:**

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

«В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) поступило заявление от филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) об установлении размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение электроустановок объекта «Малозэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева Аюра Сергеевича (далее – Намсараев А.С.), расположенного по адресу: ул. Лазо, д. 15, пгт. Агинское, район Агинский, Забайкальский край к электрическим сетям Читаэнерго вх. от 5 апреля 2024 года № 1554 (исх. от 5 апреля 2024 г. № 1.8/02/156), с учетом ответов на дополнительные запросы вх. от 2 мая 2024 года № 2148 (исх. от 2 мая 2024 № 1.8/02/203) и вх. от 31 мая 2024 года № 2725 (исх. от 31 мая 2024 № 1.8/02/245).

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: 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 размера платы за технологическое присоединение электроустановок объекта «Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева А.С. выполнен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- 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;

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22.

Экспертной группой были рассмотрены представленные Читаэнерго материалы.

В соответствии с представленными данными планируется технологическое присоединение электроустановок объекта «Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева А.С., расположенного по адресу: ул. Лазо, д. 15, пгт. Агинское, район Агинский, Забайкальский край с максимальной мощностью 20 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 5 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности.

В соответствии с пунктом 28 (б) Правил у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения, а именно – ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. Разработав технические условия, Читаэнерго установило, для осуществления технологического присоединения Заявителя требуется произвести мероприятия по усилению существующей ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТПП-34 с заменой провода на провод СИП большего сечения для присоединения планируемой нагрузки заявителя.

Согласно пункту 35 Методических указаний плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:



$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}},$$

где:

$P$  – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{\text{и}}$  – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно выданным техническим условиям;

$P_{\text{тп}}$  – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Плата за технологическое присоединение устанавливается в 2024 году, поэтому РСТ Забайкальского края при расчете платы применяет стандартизированные тарифные ставки, установленные на 2024 год.

Стандартизированные тарифные ставки на 2024 год установлены приказом 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» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 9 февраля 2024 года № 25-НПА, от 18 марта 2024 года № 49-НПА, от 29 марта 2024 года № 58-НПА, от 13 мая 2024 года № 102-НПА, 28 июня 2024 года № 130-НПА, 5 июля 2024 года № 138-НПА) (далее – приказ РСТ Забайкальского края).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), для заявителей, не указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил, на 2024 год установлена, согласно Приказа РСТ Забайкальского края, в размере 15 323,19 руб. за одно присоединение (без НДС).

Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 3 418,26 руб. (без НДС).

Проверка выполнения технических условий Заявителями в размере 11 904,93 руб. (без НДС).

$$P = 3\,418,26 + 11\,904,93 = 15\,323,19 \text{ руб. (без НДС)}$$

Плата за технологическое присоединение электроустановок объекта «Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева А.С. к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$\text{ПТП} = 15\,323,19 \text{ руб. (без НДС).}$$

По представленным расчетам плата за технологическое присоединение электроустановок объекта «Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева А.С. к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила 3 332,38 руб. (без НДС), что не соответствует приказу РСТ Забайкальского края.

Согласно представленным Читаэнерго расчетам по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 февраля 2024 года № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦ), в соответствии с которым размер расходов сетевой организации по усилению существующей ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 с заменой провода на провод СИП большего сечения для присоединения планируемой нагрузки заявителя составил 345 321,28 руб. (без НДС).

В ответ на запрос РСТ Забайкальского края Читаэнерго письмом вх. от 2 мая 2024 года № 2148 (исх. от 2 мая 2024 № 1.8/02/203) был представлен расчет, где плата за технологическое присоединение электроустановок объекта «Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева А.С. к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту соответствует приказу РСТ Забайкальского края и составила 15 323, 19 руб. (без НДС). Размер расходов сетевой организации по усилению существующей ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 с заменой провода на провод СИП большего сечения для присоединения планируемой нагрузки заявителя исправлен согласно замечаний РСТ Забайкальского края исх. от 11 апреля № 05/1691 и составил 319 563,96 руб. (без НДС). Представленный повторно расчет также произведен согласно УНЦ и длина ВЛ-0,4 кВ, где планируется замена провода на провод СИП большего сечения не совпадает с представленной скорректированной поопорной схемой.

Ввиду отсутствия локальных сметных расчетов, РСТ Забайкальского края был осуществлен анализ представленных документов.

Расчет затрат для технологического присоединения заявителя был произведен Читаэнерго на основании УНЦ, с использованием для перевода показателей к ценам текущего периода индексов-дефляторов, утвержденных в прогнозе социально-экономического развития России по подразделу «Строительство» на период с 2024 по 2025 год, где общий индекс составил 1,097.

Расчет выполняется согласно методическим указаниям, по формулам содержащие фактический индекс цен производителей. В связи с этим РСТ Забайкальского края произвел корректировку расчета приведения к ценам 2025 года путем индексации с помощью индексов цен производителей, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития России по подразделу «Строительство», где общий индекс составил 1,1.



Вместо принятой Читаэнерго к расчету ВЛ-0,4 кВ, где планируется замена провода на СИП большего сечения длиной 356 метров РСТ Забайкальского края приняло к расчету вышеуказанной ВЛ-0,4 кВ длиной 310 метров, в соответствии с представленной скорректированной поопорной схемой.

По расчету РСТ Забайкальского края размер расходов по усилению существующей по усилению существующей ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 с заменой провода на провод СИП большего сечения составил 290 766,50 руб. (без НДС).

Дополнительно, в РСТ Забайкальского края от Читаэнерго поступило письмо вх. от 31 мая 2024 года № 2723 (исх. от 31.05.2024 № 1.8/02/245) от Читаэнерго с направлением скорректированных расчетов на основании сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утвержденном приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20 сентября 2012 года № 488, включенные в раздел «Отраслевые сметные нормативы» федерального реестра сметных нормативов письмом Минрегиона России от 17 августа 2012 года № 21795-ИП/08 (далее – Сборник).

Согласно скорректированного расчета размер расходов по усилению существующей ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 составил 445 329,05 руб. (без НДС).

РСТ Забайкальского края сообщает, что расчет представленный в приложении 1.4 Смета №1 на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 с заменой провода на провод СИП большего сечения произведен на основании сборника. В данном Сборнике укрупненные показатели стоимости строительства (далее – УПС) приведены в базисном уровне цен по состоянию на 01 января 2000 без учета НДС.

В соответствии со Сборником УПС электрических сетей напряжением 0,4-220 кВ и ПС напряжением 35 кВ и выше предназначены для оценки предполагаемого объема инвестиций в сооружение линий электропередачи и подстанций (ВЛ и ПС) как при осуществлении нового строительства, так и при реконструкции и расширении действующих ВЛ и ПС.

Согласно пункту 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года №490/22, экономически обоснованные расходы определяются с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов. УПС не является сметным нормативом и позволяет определить только максимальный объем затрат для финансирования инвестпрограмм.

Также обращаем внимание, что согласно пункту 32 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными

нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

На основании вышеизложенного по результатам рассмотрения представленных Читаэнерго документов размер расходов на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 с заменой провода на провод СИП большего сечения принять согласно расчетам РСТ Забайкальского края в размере 290 766,50 руб. (без НДС).

Мероприятия по реконструкции ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 не являются мероприятиями по строительству объектов «последней мили» и подлежат включению в инвестиционную программу Читаэнерго. При этом в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, в состав платы за технологическое присоединение не допускается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры. Таким образом, расходы на усиление существующей ВЛ-0,4 кВ фидера 2 Поселок-1 от ТП-34 будут подлежать включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном требованиями действующего законодательства.

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/Садовый/Дачный дом)» Намсараева А.С., расположенного по адресу: ул. Лазо, д. 15, пгт. Агинское, район Агинский, Забайкальский край, с максимальной мощностью 20 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 5 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности, к электрическим сетям Читаэнерго в размере 15 323,19 руб. (без НДС).

При этом стоимость по каждому мероприятию составит:

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, руб. (без НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 418,26
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	11 904,93
3.	Итого:	15 323,19

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

**Правление РСТ Забайкальского края решило:**

Установить размер платы по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Производственное здание/помещение» Филатова М.С., расположенного по адресу: проезд Окружной, д. 25 стр. 2, г. Чита, Забайкальский край к электрическим сетям Читаэнерго в размере 15 323,19 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 290 766,50 руб. (без НДС).

**Голосовали: «ЗА» - 5 человек, «ПРОТИВ» - 0 человек,  
«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 0 чел.**

Секретарь Правления



Е.К. Долгих