

## **ВЫПИСКА**

**из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 сентября 2021 г. № 32**

**Председательствовал:** Морозова Е.А.

**Члены Правления:** Куйдина А.И., Казанова Ю.И., Макарова О.С., Захарова О.В., Старостин А.В. (заочно), Крюкова Т.В.\*

\* - не принимает участие в голосовании

**Представителей регулируемой организации нет**

**Эксперт, привлеченный для рассмотрения вопроса:** Никипелова Татьяна Сергеевна

### **Вопрос № 1**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок административного здания Хозеева Евгения Петровича к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»**

**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 «Читаэнерго» - филиала ПАО «Россети Сибирь» (далее – Читаэнерго) об установлении размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение электроустановок административного здания Хозеева Евгения Петровича к электрическим сетям Читаэнерго (исх. от 19 августа 2021 года № 1.8/02/5066-исх).

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» – Никипеловой Т.С., заместителя руководителя – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Куйдиной А.И., консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Глебовой Е.Г.

Расчет размера платы за технологическое присоединение электроустановок административного здания Хозеева Е.П. 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 (далее – Правила);

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

Экспертной группой были рассмотрены представленные Читаэнерго материалы.

В соответствии с данными материалами планируется организация технологического присоединения электроустановок административного здания Хозеева Евгения Петровича, расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Ковыльная, кадастровый номер земельного участка 75:32:000000:3388, с максимальной мощностью 145 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 15 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности.

В соответствии п. 28 (б), п. 29, п. 32 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, что требуется реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ ф.10 от ТП-356 путем замены провода на провод большего сечения. Также, в соответствии с требованиями Федерального закона от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ с 01 июля 2020 года в плату за технологическое присоединение включаются расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Согласно пункту 41 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:

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

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

$P_{и}$  – 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 2021 году, поэтому РСТ Забайкальского края при расчете платы применяет стандартизированные тарифные ставки, установленные на 2021 год.

Стандартизированные тарифные ставки на 2021 год установлены приказом 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» (с учетом изменений, внесенных приказами РСТ Забайкальского края от 22 января 2021 года № 9-НПА, от 11 июня 2021 года № 99-НПА, от 16 июля 2021 года № 121-НПА).

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»), на 2021 год установлена в размере 12 323,12 руб. за одно присоединение (без НДС).

В соответствии с техническими условиями и перечнем мероприятий сетевая организация выполняет реконструкцию ВЛ-0,4 кВ ф.10 от ТП-356 путем замены провода СИП-4 4х50 мм<sup>2</sup> протяженностью 0,151 км на провод большего сечения СИП-4 4х70 мм<sup>2</sup>, а также монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения.

Мероприятия по реконструкции ВЛ-0,4 кВ не являются мероприятиями по строительству объектов «последней мили» и подлежат включению в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь». При этом в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), в состав платы за технологическое присоединение не допускается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры. Таким образом, расходы на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ будут подлежать включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном требованиями действующего законодательства.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с ТТ согласно приказу РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА составляет 32 634,88 руб./точку учета (без НДС).

Для обоснования размера расходов на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ Читаэнерго представлен локальный сметный расчет, в соответствии с которыми размер расходов составляет 96 157,00 руб. (без НДС).



При анализе предоставленного локального сметного расчета установлено, что стоимость используемых материалов не подтверждена первичными документами. Читаэнерго при составлении локальных сметных расчетов руководствуется сведениями о стоимости материалов и оборудования, имеющимися в базе данных и являющимися усредненными закупочными ценами. Кроме того, в локальном сметном расчете (в общем размере расходов) учтены затраты на проектно-изыскательские работы в размере 4% от стоимости строительно-монтажных работ. Размер расходов на проектно-изыскательские работы, рассчитанный таким образом, составляет 3 451,00 руб. (без НДС).

Учитывая вышеизложенное, РСТ Забайкальского края рассмотрела федеральные сборники сметных цен (далее – ФССЦ) в части стоимости материалов и установила следующее:

- 1) Стоимость железобетонных стоек опор СВ 110-5 меньше стоимости, указанной в локальном сметном расчете.
- 2) Стоимость провода СИП-4 4х70мм<sup>2</sup>, указанная в ФССЦ, превышает стоимость провода, предложенную Читаэнерго в локальном сметном расчете;
- 3) ФССЦ не содержат сведения о стоимости необходимой арматуры.

РСТ Забайкальского края произвела корректировку локального сметного расчета в части стоимости стоек опор. Стоимость проектно-изыскательских работ также была скорректирована, исходя из скорректированного размера строительно-монтажных работ.

Таким образом, размер расходов на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ составил 91 375,12 руб. (без НДС), в том числе размер расходов на проектно-изыскательские работы – 3 278,00 руб. (без НДС).

Вместе с тем, объем финансовых потребностей, необходимый для реализации инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Для проведения сравнительного анализа РСТ Забайкальского края произведен расчет расходов по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 года № 10 (далее – УНЦ).

Согласно расчетам, расходы на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ путем замены провода на новый большего сечения составили 132 334,16 руб. (без НДС).

Так как УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01 января 2018 года, необходимо привести данный расчет к ценам 2022 года путем индексации с помощью индексов-дефляторов, которые в соответствии с прогнозом социально-экономического развития России составляют: на 2019 год – 106,8%, на 2020 год – 106,2%, на 2021 год – 105,1%, на 2022 год – 104,8 %.



Индексация расходов на 2022 год производится в соответствии с указанной в технических условиях датой ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя, а также пунктом 16 (б) Правил, в соответствии с которым срок осуществления технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью менее 670 кВт в случае необходимости выполнения работ по реконструкции (строительству) объектов сетевого хозяйства не может превышать 1 год.

Необходимо отметить, что при составлении локальных сметных расчетов на реконструкцию в текущих ценах, Читаэнерго также использован для приведения размера расходов в цены 2022 года индекс-дефлятор в размере 104,8 %.

Таким образом, размер расходов на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ в ценах 2022 года составит 165 322,41 руб. (без НДС).

Как видно из представленных расчетов, стоимость работ по реконструкции ВЛ-0,4 кВ, определенная с применением УНЦ, существенно превышает размер расходов в локальном сметном расчете.

Технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации не требуется.

Плата за технологическое присоединение электроустановок административного здания Хозеева Е.П. к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$\text{ПТП} = 12\,323,12 + 32\,634,88 = 44\,958,00 \text{ руб. (без НДС).}$$

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок административного здания Хозеева Евгения Петровича, расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Ковыльная, кадастровый номер земельного участка 75:32:000000:3388, с максимальной мощностью 145 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 15 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности к электрическим сетям Читаэнерго в размере 44 958,00 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 91 375,12 руб. (без НДС).

#### **Правление РСТ Забайкальского края решило:**

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств электроустановок административного здания Хозеева Евгения Петровича к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» в размере 44 958,00 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 91 375,12 руб. (без НДС).

**Голосовали:**

«ЗА» - 6 человек «ПРОТИВ» - 0 человек «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 0 человек

Секретарь Правления



Ю.И.Казанова