

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 августа 2021 г. № 29

Председательствовал: Морозова Е.А.

Члены Правления: Грязнова Е.А., Захарова М.С., Макарова О.С., Руденок Е.В., Дорожкова О.Н., Старостин А.В. (заочно)

Представителей регулируемой организации нет

Эксперт, привлеченный для рассмотрения вопроса: Никипелова Татьяна Сергеевна

Вопрос № 5

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок магазина ООО «Регион-К» 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 магазина ООО «Регион-К» к электрическим сетям Читаэнерго (исх. от 23 июля 2021 года № 1.8/02/4431-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 начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Захаровой М.С., консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Глебовой Е.Г.

Расчет размера платы за технологическое присоединение электроустановок электроустановок магазина ООО «Регион-К» 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 магазина ООО «Регион-К», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Советская, кадастровый номер земельного участка 75:32:010670:2068, с максимальной мощностью 250 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 140 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по II категории надежности.

В соответствии с 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 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-338 до низковольтного щита Заявителя, замена коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП-1007 на коммутационный аппарат с большим номинальным током, а также монтаж двух комплексов коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения.

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;

$P_{тп}$ – 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 составляет 12 323,12 руб. за одно присоединение (без НДС).

В соответствии с техническими условиями и перечнем мероприятий, сетевая организация выполняет мероприятия по реконструкции КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-338, выполненной кабелем марки АВББШв 4х150 мм² протяженностью 0,291 км, путем замены ее на кабель большего сечения, замену коммутационного аппарата, установленного в РУ-0,4 кВ ТП-1007, с номинальным током 250 А на новый с большим номинальным током 500 А, а также монтаж двух комплексов коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения.

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).

Мероприятия по реконструкции КЛ-0,4 кВ, а также по замене коммутационного аппарата, 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, вышеуказанные расходы по реконструкции будут подлежать включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном требованиями действующего законодательства.

Читаэнерго представлены локальные сметные расчеты, в соответствии с которыми размер расходов составляет:

1) на реконструкцию КЛ-0,4 кВ (путем замены кабеля марки АВБбШв 4х150 мм² на кабель ВБбШв 4х185 мм² с большей пропускной способностью) – 2 122 261,00 руб. (без НДС);

2) на мероприятия по замене коммутационного аппарата, установленного в ТП-1007 (с номинальным током 250 А на новый с номинальным током 500 А) – 13 190 руб. (без НДС).

Общий размер расходов на реконструкцию существующей сети по расчету Читаэнерго составляет 2 135 451,00 руб. (без НДС).

При анализе предоставленных локальных сметных расчетов установлено следующее:

1) стоимость используемых материалов не подтверждена первичными документами;

2) при расчете стоимости реконструкции кабельной линии 0,4 кВ использован индекс к СМР в соответствии с письмом Минстроя РФ от 14 июня 2021 год № 24532-ИФ/09 (на II квартал 2021 года) для вида работ «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» в размере 7,73 при использовании для реконструкции кабеля с медными жилами.

РСТ Забайкальского края скорректировала локальный сметный расчет в части индекса к СМР и применила индекс для вида работ «подземная прокладка кабеля с медными жилами» в размере 7,26 в соответствии с письмом Минстроя РФ от 02 августа 2021 год № 31891-ИФ/09 (для III квартала 2021 года).

Кроме того, федеральные сметные нормативы, утвержденные приказом Минстроя России от 26 декабря 2019 года № 876/пр, содержат сведения о стоимости кабеля марки ВБбШвнг 4х185 мм² (ФССЦ 21.1.06.10-0332) в размере 666 274,16 руб./км. в ценах по состоянию на 01.01.2020 года. С учетом индекса к СМР в размере 7,26 стоимость 1 км кабеля составит:

$$666\,274,16 \times 7,26 = 4\,837\,150,40 \text{ руб. (без НДС).}$$

Для других материалов, использованных в расчетах, аналогичных федеральных сметных цен нет.

Таким образом, скорректированный размер расходов на реконструкцию кабельной линии в ценах 2021 года составил 1 572 065,00 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. При этом если затраты на выполнение мероприятий определены в укрупненных нормативах цены как неучтенные в них, то для определения объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными

нормативами цены используется величина затрат на выполнение указанных мероприятий, предусмотренная сметной документацией.

Для сравнения показателей РСТ Забайкальского края произвела расчет стоимости реконструкции КЛ-0,4 в соответствии с Укрупненными нормативами 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 представленным расчетам расходы на реконструкцию составляют:

$$P_p = 4\,496\,000,00 \times 0,291 \times 1,09 + 496\,000,00 \times 0,291 = 1\,570\,422,24 \text{ руб. (без НДС), где}$$

4 496 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ по КЛ-0,4 кВ (опоры), выполненной четырехжильным медным проводом сечением 185 мм², на уровне напряжения 0,4 кВ, руб.;

496 000,00 – стоимость на устройство траншеи КЛ-0,4 кВ и восстановление благоустройства по трассе без учета газонов, руб.;

0,291 – протяженность КЛ-0,4 кВ, км;

1,09 – коэффициент перехода к региональной цене;

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 в соответствии с прогнозом социально-экономического развития России, которые 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 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 свыше 150 кВт в случае необходимости выполнения работ по реконструкции (строительству) объектов сетевого хозяйства не может превышать 1 год.

Таким образом, размер расходов на реконструкцию составит:

$$P_p = 1\,570\,422,24 \times 1,068 \times 1,062 \times 1,051 \times 1,048 = 1\,961\,897,01 \text{ руб. (без НДС).}$$

Размер расходов на выполнение мероприятий по замене автоматического выключателя в УНЦ не определен.

Скорректированный локальный сметный расчет расходов на реконструкцию кабельной линии также необходимо привести к ценам 2022 года.

Таким образом, размер расходов на реконструкцию КЛ-0,4 кВ составит:

$$1\,572\,065,00 \times 1,048 = 1\,647\,524,12 \text{ руб. (без НДС)}$$

Общий размер расходов на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства равен 1 660 714,37 руб. (без НДС)

Технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации не требуется.

Плата за технологическое присоединение электроустановок магазина ООО «Регион-К» к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$\text{ПТП} = 12\,323,12 + 32\,634,88 \times 2 = 77\,592,88 \text{ руб. (без НДС).}$$

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок магазина ООО «Регион-К», расположенного по адресу: Забайкальский край, г. Чита, ул. Советская, кадастровый номер земельного участка 75:32:010670:2068, с максимальной мощностью 250 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 140 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по II категории надежности к электрическим сетям Читаэнерго в размере 77 592,88 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 1 660 714,37 руб. (без НДС).

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств электроустановок магазина ООО «Регион-К» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» в размере 77 592,88 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 1 660 714,37 руб. (без НДС).

Голосовали:

«ЗА» - 7 человек «ПРОТИВ» - 0 человек «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 0 человек

Секретарь Правления



О.Н. Дорожкова