

## **ВЫПИСКА**

**из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 23 октября 2020 г. № 58**

**Председательствовал:** Морозова Е.А.

**Члены Правления:** Казанцева А.И., Грязнова Е.А., Серебрякова А.Ю., Казанова Ю.И., Баранова Н.П., Старостин А.В. (заочно)

**Представителей регулируемой организации нет.**

**Уполномоченный по делу:** Никипелова Татьяна Сергеевна

### **Вопрос № 1**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств здания магазина Гиенко Н.П. 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 энергопринимающих устройств здания магазина Гиенко Н.П. к электрическим сетям Читаэнерго (исх. от 24 сентября 2020 года № 1.8/02/6240-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 – Казанцевой А.И., заместителя начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Захаровой М.С.

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств здания магазина Гиенко Н.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 энергопринимающих устройств здания магазина Гиенко Н.П., расположенных по адресу: Забайкальский край, Агинский район, пгт. Агинское, ул. Б.Цыренова, д. 10-1, с максимальной мощностью 100 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.-1, Поселок-1 от РУ-0,4 кВ ТП-2, а также замена ТП-2 на новую ТП 10/0,4 кВ с трансформатором большей мощности.

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;

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

Плата за технологическое присоединение устанавливается в 2020 году, поэтому РСТ Забайкальского края при расчете платы применяет стандартизированные тарифные ставки, установленные на 2020 год.

Стандартизированные тарифные ставки на 2020 год установлены приказом РСТ Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 659-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 2020 год» (с учетом изменений, внесенных приказом РСТ Забайкальского края от 04 сентября 2020 года № 123-НПА «О внесении изменений в приложения № 1, № 2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 659-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 2020 год составляет 11 652,48 руб. за одно присоединение (без НДС).

В соответствии с техническими условиями и перечнем мероприятий, сетевая организация выполняет мероприятия по замене ТП-2 на новую ТП-10/0,4 кВ с трансформатором большей мощности (630 кВА), реконструкцию ВЛ-0,4 кВ от ТП-2 ф.-1 Поселок-1 путем подвеса дополнительного провода СИП-2 4х50 мм<sup>2</sup> под одни зажимы протяженностью 0,42 км, а также монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения.

Данные мероприятия, за исключением мероприятий по монтажу комплекса коммерческого учета электрической энергии (мощности), 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 по мероприятиям по замене трансформаторной подстанции на новую, а также реконструкции ВЛ-0,4 кВ, будут подлежать включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном требованиями действующего законодательства.

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.

Читаэнерго представлен расчет 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 представленным расчетам расходы на реконструкцию составляют:

$$P_p = P_{\text{вл}} + P_{\text{тп}}, \text{ где}$$

1)  $P_{\text{вл}}$  - расходы на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ путем подвеса дополнительного провода под одни зажимы, равные:

$$P_{\text{вл}} = ((517\,000,00 + 219\,000) \times 0,420 \times 1,04) + 499\,000,00 \times 0,42 \times 1,68 + 165\,000,00 = 838\,579,20 \text{ руб. (без НДС), где}$$

517 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ по ВЛ-0,4 кВ (опоры), для одноцепной линии, все типы опор, за исключением многогранных, руб.;

219 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ по ВЛ-0,4 кВ (провод СИП), на уровне напряжения 0,4 кВ, сечение 50 мм<sup>2</sup>, руб.;

0,42 – протяженность ВЛ-0,4 кВ, км;

1,04 – коэффициент перехода к региональной цене;

499 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ по ВЛ-0,4 кВ без опор и провода, для одноцепной линии, руб.;

1,68 – коэффициент перехода к региональной цене;

165 000,00 – затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ, руб.

2)  $P_{\text{тп}}$  - расходы на реконструкцию ТП-2, равные соответственно:

$$P_{\text{тп}} = 2\,153\,000,00 \times 1,05 + 300\,000,00 = 2\,560\,650,00 \text{ руб. (без НДС), где}$$

2 153 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ ТП киоскового типа 6-20 кВ мощностью 630 кВА, руб.;

1,05 – коэффициент перехода к региональной цене;

300 000,00 – стоимость проектно-изыскательских работ, руб.

Общий размер расходов на реконструкцию существующей сети согласно УНЦ равен:

$$P_p = 838\,579,20 + 2\,560\,650,00 = 3\,399\,229,2 \text{ руб. (без НДС).}$$

РСТ Забайкальского края произвела анализ представленных расчетов и установила следующее:

1) В материалах, приложенных к заявлению, указано, что реконструкцию ВЛ-0,4 кВ планируется проводить путем подвеса дополнительного провода под одни зажимы, при этом в расчет включены мероприятия по реконструкции опор.

2) Согласно пункту 43 УНЦ, стоимость строительно-монтажных работ по ВЛ (без опор и провода) не включается в объем финансовых потребностей по реконструкции ВЛ.

3) Согласно пункту 43 УНЦ затраты на проектно-изыскательские работы для работ по реконструкции должны определяться исходя из общего размера затрат на реконструкцию объекта электросетевого хозяйства, независимо от его типа. Читаэнерго применены УНЦ на проектно-изыскательские работы по ВЛ, в соответствии с перечисленным в УНЦ объемом работ по строительству, а не реконструкции ВЛ.

РСТ Забайкальского края было направлено письмо в Читаэнерго о предоставлении пояснений, либо корректировке расчета. В соответствии с предоставленным ответом, размер расходов на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ составил:

$$P_{\text{вл}} = (219\,000 \times 0,42 + 2\,200,00 \times 11) \times 1,04 + 10\,000,00 = 130\,827,20 \text{ руб. (без НДС), где}$$

2 200,00 – стоимость строительно-монтажных работ по устройству арматуры и креплению провода СИП, руб;

11 – количество опор участка ВЛ-0,4 кВ, шт;

10 000,00 – затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ, руб.

Общий размер расходов на реконструкцию существующей сети составит:

$$P_p = 130\,827,20 + 2\,560\,650,00 = 2\,691\,477,20 \text{ руб. (без НДС).}$$

Так как УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01 января 2018 года, необходимо привести данный расчет к ценам 2020 года путем индексации с помощью индексов-дефляторов. Читаэнерго при расчете размера расходов на реконструкцию использует индексы-дефляторы, которые составляют: на 2019 год – 107,4%, на 2020 год – 103,6%.

Размер расходов на реконструкцию, полученный при использовании вышеуказанных индексов-дефляторов, равен:

$$P_p = 2\,691\,477,20 \times 1,074 \times 1,036 = 2\,994\,709,79 \text{ руб.}$$

Дополнительно при расчете размера расходов на реконструкцию Читаэнерго использует индекс-дефлятор за три квартала 2018 года, равный 104,0%. РСТ Забайкальского края считает данную индексацию УНЦ экономически необоснованной, так как УНЦ рассчитаны в ценах 2018 года.

Технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации не требуется, соответственно:

$$P_{\text{тп}} = 0$$

Кроме того, в соответствии с техническими условиями дополнительно требуется монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии

(мощности) трехфазного косвенного 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 27 декабря 2019 года № 659-НПА, составляет 31 339,44 руб./точку учета.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств магазина Гиенко Н.П. к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$\text{ПТП} = 11\,652,48 + 31\,339,44 = 42\,991,92 \text{ руб. (без НДС).}$$

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств здания магазина Гиенко Н.П., расположенных по адресу: Забайкальский край, Агинский район, пгт. Агинское, ул. Б.Цыренова, д. 10-1, с максимальной мощностью 100 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 15 кВт) на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности к электрическим сетям Читаэнерго в размере 42 991,92 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 2 994 709,79 руб. (без НДС).

Член Правления РСТ Забайкальского края – **представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (далее – Ассоциация) А.В. Старостин** представил в письменном виде позицию Ассоциации при голосовании по данному вопросу. Представитель Ассоциации Старостин А.В. обратил внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения, однако в связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании руководствуется Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

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

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств здания магазина Гиенко Н.П. к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» в размере 42 991,92 руб. (без НДС).

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение 2 994 709,79 руб. (без НДС).

**Голосовали: «ЗА» - 7 человек «ПРОТИВ» - 0 человек**

Секретарь Правления



А.Ю.Серебрякова