

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 09 сентября 2020 г. № 50

Председательствовал: Морозова Е.А.

Члены Правления: Казанцева А.И., Осипов Д.А., Серебрякова А.Ю., Казанова Ю.И., Руденок Е.В., Старостин А.В.

Представителей регулируемой организации нет.

Уполномоченный по делу: Никипелова Татьяна Сергеевна

Вопрос № 1

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств производственной базы Овчинниковой Ю.В. к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «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 «МРСК Сибири» (далее – Читаэнерго) об установлении размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение энергопринимающих устройств производственной базы Овчинниковой Ю.В. к электрическим сетям Читаэнерго (исх. от 24 июля 2020 года № 1.8/02/4685-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 – Скорниковой М.С., консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Глебовой Е.Г.

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств производственной базы Овчинниковой Ю.В. 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) с учетом изменений, утвержденных приказами ФАС России от 01 апреля 2020 года № 348/20, от 22 июня 2020 года № 560/20.

Экспертной группой были рассмотрены представленные Читаэнерго материалы.

В соответствии с данными материалами планируется организация технологического присоединения энергопринимающих устройств производственной базы Овчинниковой Ю.В., расположенной по адресу: Забайкальский край, Красночикойский район, с. Альбитуй, ул. Новая 31, кадастровый номер земельного участка 75:10:000000:621, с максимальной мощностью 250 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 60 кВт), на напряжении 0,4 кВ, по III категории надежности.

В соответствии с п. 28 (б), п. 32 Правил у Читаэнерго 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 увеличение максимальной мощности путем замены ТП-26171 на новую ТП-10/0,4 кВ с трансформатором большей мощности, а также реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ от ТП-26171 ф.1, выполненной проводом А-25, до опоры № 7 путем замены провода на провод большего сечения.

Вместе с тем, в соответствии с требованиями Федерального закона от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ с 01 июля 2020 года в плату за технологическое присоединение также 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».

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-26171 на новую ТП-10/0,4 кВ с трансформатором большей мощности (400 кВА), реконструкцию ВЛ-0,4 кВ от ТП-26171 ф. 1 путем замены провода на провод большего сечения (СИП-2 4x70мм² в двухцепном исполнении), 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 «МРСК Сибири». 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 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 (далее – УНЦ) типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 года № 10. Согласно представленным расчетам расходы на реконструкцию составляют:

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

1) $P_{вл}$ - расходы на реконструкцию ВЛИ-0,4 кВ путем замены провода на провод большего сечения равные:

$$P_{вл} = ((517\,000,00 + 262\,000) \times 0,144 \times 2 \times 1,04) + 499\,000,00 \times 0,144 \times 2 \times 1,68 + 40\,000,00 = 514\,762,24 \text{ руб. (без НДС), где}$$

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

262 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ по ВЛ-0,4 кВ (провод СИП), на уровне напряжения 0,4 кВ, сечение 70 мм², руб.;

0,144 – протяженность ВЛ-0,4 кВ, км;

2 – количество цепей ВЛ, шт;

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.;

40 000,00 – затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ, руб.

2) $P_{тп}$ - расходы на реконструкцию ТП-26171, равные соответственно:

$$P_{тп} = 1\,025\,000,00 \times 1,05 + 300\,000,00 = 1\,376\,250,00 \text{ руб. (без НДС), где}$$

1 025 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ ТП киоскового типа 6-20 кВ мощностью 400 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:

$$P_p = 514\,762,24 + 1\,376\,250,00 = 1\,891\,012,24 \text{ руб. (без НДС).}$$

РСТ Забайкальского края произвела анализ представленных расчетов и установила следующее:

1) В материалах, приложенных к заявлению, указано, что реконструкцию ВЛ-0,4 кВ, выполненной проводом АС-25, планируется проводить путем замены провода на провод большего сечения, а именно СИП-2 сечением 70 мм² в двухцепном исполнении. Читаэнерго производит расчет, применяя УНЦ для одноцепной ВЛ, умножая данные показатели на количество цепей, что значительно увеличивает стоимость строительства.

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) В связи с исключением из состава расходов стоимости строительно-монтажных работ по ВЛ (без опор и провода) стоимость проектно-изыскательских работ, определяемая исходя из полной стоимости строительно-монтажных работ, должна быть уменьшена до 10 000,00 руб.

4) Затраты на проектно-изыскательские работы для ТП, согласно УНЦ (стоимость строительно-монтажных работ составляет менее 1,09 млн. руб.), будут равны 70 000 руб.

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:

$$P_{\text{вл}} = (602\,000,00 + 262\,000) \times 0,144 \times 1,04 + 10\,000,00 = 139\,392,64 \text{ руб. (без НДС), где}$$

602 000,00 – стоимость строительно-монтажных работ по ВЛ-0,4 кВ (опоры), для двухцепной линии, все типы опор, за исключением многогранных руб.;

40 000,00 – затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ, руб.

При этом, размер расходов на реконструкцию ТП-26171 Читаэнерго не откорректирован.

$P_{\text{тп}}$ - расходы на реконструкцию ТП-26171, соответственно будут равны:

$$P_{\text{тп}} = 1\,025\,000,00 \times 1,05 + 70\,000,00 = 1\,146\,250,00 \text{ руб. (без НДС)}$$

Общий размер расходов на реконструкцию существующей сети согласно составит:

$$P_p = 139\,392,64 + 1\,146\,250,00 = 1\,285\,642,64 \text{ руб. (без НДС).}$$

Так как УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018, необходимо привести данный расчет к ценам 2020 года путем индексации с помощью индексов-дефляторов, которые составляют: на 2019 год – 107,4%, на 2020 год – 103,6%.

Таким образом, размер расходов на реконструкцию составит:

$$P_p = 1\,285\,642,64 \times 1,074 \times 1,036 = 1\,430\,488,28 \text{ руб. (без НДС).}$$

Читаэнерго при расчете размера расходов на реконструкцию 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.

Кроме того, в соответствии с техническими условиями дополнительно требуется монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) полукосвенного включения установлена приказом РСТ Забайкальского края от 04 сентября 2020 года № 123-НПА и составляет 31 339,44 руб./точку учета.

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

$$P_{тп} = 0 \text{ руб.}$$

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств производственной базы Овчинниковой Ю.В. к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$ПТП = 11\,648,52 + 31\,339,44 = 42\,991,92 \text{ руб. (без НДС).}$$

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств производственной базы Овчинниковой Ю.В., расположенной по адресу: Забайкальский край, Красночикойский район, с. Альбитуй, ул. Новая 31, кадастровый номер земельного участка 75:10:000000:621, с максимальной мощностью 250 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 60 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, 1 430 488,28 руб. (без НДС).

Е.А.Морозова: «Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» направил письменное согласие с предложенным размером платы. У присутствующих есть вопросы или замечания?»

А.В.Старостин: «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 производственной базы Овчинниковой Ю.В. к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «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 1 430 488,28 руб. (без НДС).

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

Секретарь Правления



А.Ю.Серебрякова