

ВЫПИСКА

**из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 23 апреля 2021 г. № 17**

Председательствовал: Морозова Е.А.

Члены Правления: Казанцева А.И., Грязнова Е.А., Казанова Ю.И., Руденок Е.В., Дорожкова О.Н., Макарова О.С., Старостин А.В., Яковлева Т.И.*, Крюкова Т.В.*

*- не принимает участие в голосовании

Уполномоченный по делу: Никипелова Татьяна Сергеевна

Вопрос № 2

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение по
индивидуальному проекту энергопринимающих устройств
ОАО «Российские железные дороги» (ТПС 110 кВ Могоча) 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 ОАО «Российские железные дороги» (ТПС 110 кВ Могоча) к электрическим сетям Читаэнерго (исх. от 26 марта 2021 года № 1.8/02/1785-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., консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края – Глебовой Е.Г.

Расчет размера платы за технологическое присоединение электроустановок энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» (ТПС 110 кВ Могоча) 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 ОАО «Российские железные дороги» (ТПС 110 кВ Могоча), расположенных по адресу: Забайкальский край, Могочинский район, на участке от ст. Кендагиры до ст. Колокольный, с максимальной мощностью 30 255 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 23 342 кВт), на напряжении 110 кВ, по II категории надежности.

В соответствии с п. 28 (в) Правил у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения, так как существует необходимость реконструкции объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя осуществлено по двум точкам:

1) контактные соединения натяжных зажимов линейного провода захода ВЛ-110 кВ Могоча – Могоча тяговая I цепь (ВЛ-110-74) на ПС 110 кВ Могоча тяговая от 2 СШ ПС 220 кВ Могоча, максимальная мощность 11,671 МВт;

2) контактные соединения натяжных зажимов линейного провода захода ВЛ-110 кВ Могоча – Могоча тяговая II цепь (ВЛ-110-75) на ПС 110 кВ Могоча тяговая от 1 СШ ПС 220 кВ Могоча, максимальная мощность 11,671 МВт.

Согласно заявлению ОАО «РЖД» требуется увеличение максимальной мощности по каждой из точек присоединения на 3,4565 МВт. Общий объем вновь присоединяемой мощности составляет 6,913 МВт.

Вместе с тем, ВЛ-110-74, ВЛ-110-75 Читаэнерго присоединены к ПС 220 кВ Могоча, принадлежащей ПАО «ФСК ЕЭС».

В целях присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» Читаэнерго направлено заявление в ПАО «ФСК ЕЭС». Согласно техническим условиям ПАО «ФСК ЕЭС», согласованным Системным оператором – филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири, для осуществления технологического

присоединения требуется строительство ВЛ 220 кВ Холбон-Зилово, ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча, а также реконструкция ПС 220 кВ Холбон, ПС 220 кВ Могоча, ПС 220 кВ Зилово.

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».

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).

Мероприятия по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, указанные в технических условиях, не являются мероприятиями по строительству объектов «последней мили» и подлежат включению в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС». 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.

В соответствии с абзацем 3 пункта 30.5 Правил, в случае если в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя по

индивидуальному проекту необходимо осуществить технологическое присоединение сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) к сетям вышестоящей сетевой организации, плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (рассчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Плата за технологическое присоединение к сетям ЕНЭС установлена приказом ФАС России от 18 декабря 2020 года № 1233/20. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт, плата составляет 822 084,10 руб. (без НДС) за одно присоединение.

Таким образом, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Могоча) к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$\text{ПТП} = 12\,323,12 + 822\,084,10 = 834\,407,22 \text{ руб. (без НДС).}$$

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Могоча), расположенных по адресу: Забайкальский край, Могочинский район, на участке от ст. Кендагиры до ст. Колокольный, с максимальной мощностью 30 255 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 23 342 кВт), на напряжении 110 кВ, по II категории надежности к электрическим сетям Читаэнерго в размере 834 407,22 руб. (без НДС).

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Могоча) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» в размере 834 407,22 руб. (без НДС).

Голосовали:

«ЗА» - 8 человек «ПРОТИВ» - 0 человек «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 0 человек

Секретарь Правления



О.Н.Дорожкова