**Заключение**

**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» с максимальной мощностью 13823 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение ПС 110 кВ Восточная, расположенной по адресу: Новосибирская область, станция Восточная», Заявитель – Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»**

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» *(далее – АО «РЭС*»)материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) (*далее – Заявитель)* к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»по проекту: «Технологическое присоединение ПС 110 кВ Восточная, расположенной по адресу: Новосибирская область, станция Восточная», *(далее - проект),*  департаментом по тарифам Новосибирской области *(далее департамент)* установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности АО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17  *(далее – Методические указания)*.

*1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям АО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.*

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями (раздел IV) по формуле:

ПТП = Р + Ри

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0e9D) (за исключением [подпункта "б")](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0eFD) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ([подпункт "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0eFD) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые с использованием стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/163057 от 07.05.2019г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **13823 кВт,** в том числе:

- 9823 кВт –мощность, оформленная актом разграничения границ балансовой принадлежности сторон № АРБП-54—СРП-10/18 от 14.09.2018г. (на напряжении 110 кВ);

- 4000 кВт – дополнительная мощность.

Мощность разрешается по ВЛ-110 кВ Барышевская-Горная с отпайками(П-1 Барышевская-Горная), ВЛ 110 кВ Барышевская-Буготак с отпайками (П-2 Барышевская-Буготак).

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение –110 кВ.

Заявленная категория надежности электроснабжения –II.

*Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета платы за технологическое присоединение предусмотрено выполнение организационных мероприятий по технологическому присоединению.*

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет **77,911 тыс. руб. (**без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0e9D) (за исключением [подпункта "б")](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0eFD) Методических указаний (Р) составляют **77,911 тыс.** **руб.**

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (Ри) отсутствуют.

3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере **77,911 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **6,268 тыс. руб**. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С1.1, утвержденной приказом департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2019 год».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **71,643 тыс. руб**. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С1.2, утвержденной приказом департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2019 год».

*2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.*

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети**»** приведен в таблице.

**Таблица. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»**

**тыс. руб. без НДС**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на присоединение | Примечания |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **6,268** | приказ департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **71,643** | приказ департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ |
|  | ИТОГО НВВ на технологическое присоединение (без НДС) | **77,911** |  |

СПРАВОЧНО: Удельный размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям составит 19,0 руб./кВт

Консультант отдела регулирования

электроэнергетики С.Г. Агапитова

Согласовано

Начальник отдела регулирования

электроэнергетики А. И. Третьякова

Зам. руководителя департамента

по тарифам Новосибирской области Е.Г. Марунченко