**Заключение**

**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный исследовательский центр «Институт катализа им. Г. К. Борескова Сибирского отделения Российской академии наук» с максимальной мощностью 12465 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение объекта капитального строительства: «Центр коллективного пользования «Сибирский кольцевой источник фотонов», расположенного по адресу: Новосибирская область, р. П. Кольцово», Заявитель – Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Федеральный исследовательский центр «Институт катализа им. Г. К. Борескова Сибирского отделения Российской академии наук»**

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» *(далее – АО «РЭС*»)материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный исследовательский центр «Институт катализа им. Г. К. Борескова Сибирского отделения Российской академии наук**»** (ОГРН 1025403659126 ИНН 5408100177) (*далее – Заявитель)* к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение объекта капитального строительства: «Центр коллективного пользования «Сибирский кольцевой источник фотонов», расположенного по адресу: Новосибирская область, р. П. Кольцово», *(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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

ПТП = Р + Ри + Ртп.

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 по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/164806 от 07.08.2019 г. максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **12465 кВт,** со следующим распределением:

500 кВт – 1 этап;

1000 кВт – 2 этап;

500 кВт – 3 этап;

6000 кВт – 4 этап;

2000 кВт - 5 этап;

1000 кВт – 6 этап;

1465 кВт- 7 этап.

Мощность разрешается от ПС 110кВ Барышевская.

Заявленная категория надежности – II, I.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.

Организацией представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 15.08.2019 г. за подписью и. о. директора по технологическим присоединениям А. В. Архиповой.

Согласно справке об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по ПС 110 кВ Барышевская отсутствует.

Для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить мероприятия по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Барышевская на трансформаторы мощностью 2х40 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС, а также необходимо установить ячейки 10 кВ (№1 и №53) в ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Барышевская. При этом выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Барышевская на трансформаторы мощностью 2х40 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС включены в утвержденную Приказом МЖКХ и Э НСО № 144 от 09.06.2018 г. инвестиционную программу АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016- 2020 годы, а установка ячеек 10 кВ (№1 и №53) в ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Барышевская не включены в утвержденную Приказом МЖКХ и Э НСО № 144 от 09.06.2018 г. инвестиционную программу АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016- 2020 годы.

В соответствии с условиями технологического присоединения Сетевая организация выполняет следующий объем работ:

выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Барышевская на трансформаторы мощностью 2х40 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС;

установку ячеек 10 кВ (№1 и №53) в ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Барышевская.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»:

Строительство кабельно-воздушной ЛЭП-10 кВ от 1СШ-10 кВ (яч. №1) ПС 110 кВ Барышевская до границ участка заявителя;

Строительство кабельно-воздушной ЛЭП-10 кВ от 2СШ-10 кВ (яч. №53) ПС 110 кВ Барышевская до границ участка заявителя.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет**9 911,204 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 **74,391 тыс.** **руб.**

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (Ри) составляют **9 833,293 тыс. руб**.

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

Расчет расходов, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, организацией не представлен.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере **9 911,204 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **5,375 тыс. руб**. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С1.1, утвержденной приказом департамента от 29.12.2017 № 710-ТП «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 2018 год»;

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **69,016 тыс. руб**. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С1.2, утвержденной приказом департамента от 29.12.2017 № 710-ТП «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 2018 год».

3. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" согласно выданным техническим условиям в размере **9 833,293 тыс. руб**.**,** в том числе:

строительство двухцепной воздушной ЛЭП- (6)10 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм2 включительно (железобетонные опоры) от 1СШ-10 кВ (яч. №1) ПС 110 кВ Барышевская до границ участка заявителя и строительство двухцепной воздушной ЛЭП- (6)10 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм2 включительно (железобетонные опоры) в размере 8 980,470 тыс. руб.,(определены на основании приказа 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» (пункт 2.8 приложения №3) и длины каждой линии необходимой к строительству линии электропередач (0,95 км), указанной в обосновывающих материалах (с применением прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» по данным Минэкономразвития);

строительство двух кабельных выводов 10 кВ из ПС 110 кВ Барышевская кабелем ПвП 1-630/35 в размере 852,823 тыс. руб. (определены с применением сметных нормативов (Локальный сметный расчет №1) общей длиной, необходимой к строительству линии электропередач (0,09 км), указанной в обосновывающих материалах (с применением прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» по данным Минэкономразвития).

В ходе анализа представленных материалов департаментом проведен расчет стоимости строительства кабельно-воздушных ЛЭП-10 кВ и ПС 110кВ Барышевская на основании Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10. По результатам этого расчета, стоимость строительства кабельно-воздушных ЛЭП-10 кВ и ПС 110кВ Барышевская составила 10 170,191 тыс. руб., что превышает размер расходов, рассчитанный АО «РЭС».

На основании системного трактования Методических указаний, в частности пункта 42, согласно которому размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, расчет расходов на основании Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, признан экономически обоснованным.

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

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный исследовательский центр «Институт катализа им. Г. К. Борескова Сибирского отделения Российской академии наук**»** к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»приведен в таблице.

**Таблица. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный исследовательский центр «Институт катализа им. Г. К. Борескова Сибирского отделения Российской академии наук» 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 |
| 3. | Выполнение мероприятий «последней мили» всего, в том числе: | **9 833,293** |  |
| 3.1. | Строительство воздушных ЛЭП-10 кВ | **8 980,470** | приказ департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ |
| 3.2. | Строительство кабельных ЛЭП-10 кВ | **852,823** | Локальный сметный расчет №1 |
|  | ИТОГО НВВ на технологическое присоединение | **9 911,204** |  |

СПРАВОЧНО: Удельный размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям составит 795,0 руб./кВт

В соответствии с пунктом 30.4 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждённых постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, исполнение указанных в индивидуальных технических условиях мероприятий либо их части может быть осуществлено как сетевой организацией, так и заявителем (по выбору Заявителя).

Консультант отдела регулирования

электроэнергетики С.Г. Агапитова

Согласовано

Начальник отдела регулирования

электроэнергетики А. И. Третьякова