**Заключение**

**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ЛИДЕР ИНВЕСТ ГРУПП» с максимальной мощностью 10800 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение эко-фермы, реакционной зоны, агропромышленного парка, жилой застройки, бизнес парка «Лидер», общественно-деловой зоны, 2-ой очереди строительства экопосёлка «Сибирские просторы», расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Верх-Тулинский сельсовет; четыре ЛЭП-10 кВ», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «ЛИДЕР ИНВЕСТ ГРУПП»**

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» *(далее – АО «РЭС*»)материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ЛИДЕР ИНВЕСТ ГРУПП» (ОГРН 1175476050595, ИНН 5403030550) (*далее – Заявитель)* к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение эко-фермы, реакционной зоны, агропромышленного парка, жилой застройки, бизнес парка «Лидер», общественно-деловой зоны, 2-ой очереди строительства экопосёлка «Сибирские просторы», расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Верх-Тулинский сельсовет; четыре ЛЭП-10 кВ», *(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 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 установленной департаментом формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/154169 от 14.03.2019г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **10800 кВт**.

Мощность разрешается по проектируемой распределительной сети 10 кВ от РУ-10 кВ вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС-Тулинская II цепь (К-16).

Заявленная категория надежности электроснабжения –III.

Организацией представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 23.04.2019 г. за подписью и. о. директора по технологическим присоединениям А. В. Архиповой.

Согласно справке об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям требуется выполнение мероприятий по переустройству промежуточной опоры (ориентировочно №14 (У6М)) ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС- Тулинская II цепь (К-16) для обеспечения присоединения вновь построенной отпаечной воздушной ЛЭП 110 кВ.

При этом выполнение мероприятий по переустройству промежуточной опоры (ориентировочно №14 (У6М)) ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС- Тулинская II цепь (К-16) для обеспечения присоединения вновь построенной отпаечной воздушной ЛЭП 110 кВ 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:

Строительство однотрансформаторной ПС с трансформатором мощностью 1х16 МВА классом напряжения 110/10 кВ с РУ-110 кВ, строительство отпаечной воздушной ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Тулинская II цепь (К-16) до вновь построенной ПС 110/10 кВ с выполнением сопутствующего объема работ.

*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 **458 297,722 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) составляют **458 219,811 тыс. руб.**

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 **454 744,046 тыс. руб.** (без НДС), со снижением на 3 553, 676 тыс. руб., 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».

3. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" согласно выданным техническим условиям в размере **454 666,135 тыс. руб.,** в том числе:

- строительство отпаечной воздушной ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Тулинская II цепь (К-16) до вновь построенной ПС 110/10 кВ с выполнением сопутствующего объема работ – 245 335,816 тыс. руб. со снижением на 3 553, 676 тыс. руб. (определены на основании Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2016 № 75, с применением индексов дефляторов по подразделу «Строительство» по данным Минэкономразвития). Снижение на 3 553, 676 тыс. руб. составило за счет исключения расходов на установку каналообразующей аппаратуры для ВОЛС (на НГЭС (Rx/Rx) и на ПС 220 кВ Тулинская (Rx/Rx)).

- строительство однотрансформаторной ПС 110/10 кВ – 209 330,319 тыс. руб. (определены на основании Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2016 № 75, с применением индексов дефляторов по подразделу «Строительство» по данным Минэкономразвития),

В ходе анализа представленных материалов департаментом проведен расчет стоимости строительства ВЛ 110 кВ и ПС 110/10 кВ на основании Сборника «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций 35-750 кВ», утвержденного приказом «ФСК ЕЭС» от 09.07.2012 № 385 (в редакции приказа «ФСК ЕЭС» от 21.10.2014 № 477), включенного в Федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя России от 06.10.2014 № 597/пр. По результатам этого расчета, стоимость строительства ВЛ 110 кВ и ПС 110/10 кВ составила 456 064,83 тыс.руб., без учета расходов на установку каналообразующей аппаратуры для ВОЛС (на НГЭС (Rx/Rx) и на ПС 220 кВ Тулинская (Rx/Rx)) в размере 3 608,27 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 08.02.2016 № 75, признан экономически обоснованным.

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

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ЛИДЕР ИНВЕСТ ГРУПП**»** к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»приведен в таблице.

**Таблица. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ЛИДЕР ИНВЕСТ ГРУПП» 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: | **454 666,135** |  |
| 3.1. | Строительство ВЛ 110 кВ | 245 335,816 | Расчет по укрупненным расценкам |
| 3.2. | Строительство ПС 110/10 кВ | 209 330,319 | Расчет по укрупненным расценкам |
|  | ИТОГО НВВ на технологическое присоединение | **454 744,046** |  |

СПРАВОЧНО: Удельный размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям составит 42106,0 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

Зам. руководителя департамента

по тарифам Новосибирской области Е.Г. Марунченко