**Заключение**

**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Акционерного общества «Производственная фармацевтическая компания Обновление» с максимальной мощностью 2986 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания производственного корпуса с административно-бытовыми помещениями № 1, фармацевтического производства по адресу: г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Станционная», Заявитель – Акционерное общество «Производственная фармацевтическая компания Обновление»**

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» *(далее – АО «РЭС*»)материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Акционерного общества «Производственная фармацевтическая компания Обновление**»** (ОГРН 1025405426826 ИНН 5408151534) (*далее – Заявитель)* к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания производственного корпуса с административно-бытовыми помещениями № 1, фармацевтического производства по адресу: г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Станционная», *(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 № 53-20/155100 от 08.10.2018 г. максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **2986 кВт**.

Мощность разрешается от вновь построенной ПС 110/10 кВ Станционная.

Заявленная категория надежности – 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 08.10.2018 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. И. Хоруженко, в связи с необходимостью переустройство опоры №41 (ПЛБ-12) ВЛ 110 кВ Тулинская- Текстильная I(II) цепь с отпайками (К-1 (К-2)).

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

- строительство двухтрансформаторной ПС 110/10 кВ закрытого типа с трансформаторами мощностью 4,0 МВА;

- строительство двухцепной КЛ-110 кВ от опоры №41 ВЛ 110 кВ Тулинская- Текстильная I(II) цепь с отпайками (К-1 (К-2)) до вновь построенной ПС;

- строительство кабельных ЛЭП-10 кВ от вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ до границ участка заявителя;

- оснащение вновь построенной ПС 110/10 кВ противоаварийной автоматикой (АЧР), а также впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики;

- проектом определить необходимость реконструкции и изменения параметров существующих устройств РЗА в прилегающей сети с подключением к ней нового оборудования, при реконструкции существующих устройств РЗА оснастить их микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики;

- предусмотреть передачу команд телеотключения выключателей ВЛ 110 кВ Тулинская- Текстильная I(II) цепь с отпайками (К-1 (К-2)) от устройства резервирования отказа выключателей (УРОВ) вновь возводимой ПС 110/10 кВ;

- оснастить вновь вводимое оборудование устройствами сбора и передачи информации по двум независимым каналам связи;

- выполнить учет электрической энергии, АИИС КУЭ, интегрированную в АИИС КУЭ АО «РЭС»;

- предусмотреть участие нагрузки заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР).

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет**387 002,930 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 **386 928,539 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 **387 002,930 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 **386 928,539 тыс. руб.,** в том числе:

- строительство КЛ 110 кВ – 81 478,690 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),

- строительство двухтрансформаторной ПС 110/10 кВ закрытого типа с трансформаторами мощностью 4,0 МВА – 304 135,224 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),

- и строительство КЛ-10 кВ от вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ до границ участка заявителя – 1 314,625 тыс. руб. (определены на основании приказа департамента от 29.12.2017 № 710-ТП (пункт 43 приложения № 2) и длины необходимой к строительству линии электропередач (0,36 км), указанной в обосновывающих материалах.

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 460 008,37 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 Акционерного общества «Производственная фармацевтическая компания Обновление**»** к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети»приведен в таблице.

**Таблица. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Акционерного общества «Производственная фармацевтическая компания Обновление» 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 | **5,375** | приказ департамента от 29.12.2017 № 710-ТП |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **69,016** | приказ департамента от 29.12.2017 № 710-ТП |
| 3. | Выполнение мероприятий «последней мили» всего, в том числе: | **386 928,539** |  |
| 3.1. | Строительство КЛ 110 кВ | 81 478,690 | Расчет по укрупненным расценкам |
| 3.2. | Строительство ПС 110/10 кВ | 304 135,224 | Расчет по укрупненным расценкам |
| 3.3. | Строительство КЛ-10 кВ | 1 314,625 | приказ департамента от 29.12.2017 № 710-ТП |
|  | ИТОГО НВВ на технологическое присоединение | **387 002,930** |  |

СПРАВОЧНО: Удельный размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям составит 129 606,0 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