

**Доклад**

**по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Администрации Новосибирского района Новосибирской области к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственного здания КНС, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Барышевский сельсовет, п. Двуречье»**

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Администрации Новосибирского района Новосибирской области (ОГРН 1055406001815 ИНН 5406300861) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственного здания КНС, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Барышевский сельсовет, п. Двуречье» (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 РФ от 29.12.2011 № 1178, (далее – Основы ценообразования) 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).

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, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПТП = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}},$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") 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;

$P_{\text{и}}$  - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по установленной департаментом формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{тп}}$  - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В соответствии с подготовленными АО «РЭС» предварительными техническими условиями № 19-11-24/171278 от 30.12.2019 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 86,5 кВт

Заявленная категория надежности электроснабжения дополнительной мощности – 1, 1 особая.



Мощность разрешается от РУ-0,4 кВ вновь установленной ТП-10/0,4 кВ с питанием от ЛЭП-10 кВ построенным от ЛЭП-10 кВ ф.№1 и ф .№8 РП Крахаль (ПС 110 кВ Железнодорожная, ПС 110 кВ Барышевская).

В соответствии с указанными техническими условиями АО «РЭС» выполняет следующий объем работ:

- замену существующих трансформаторов мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Барышевская на трансформаторы большей мощности;
- замену существующих трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Железнодорожная на трансформаторы большей мощности;
- строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ у границ участка Заявителя;
- строительство кабельной ЛЭП-10 кВ от существующей ЛЭП-10 кВ ф.1 РП Крахаль до РУ-10 кВ вновь установленной ТП-10/0,4 кВ;
- строительство кабельной ЛЭП-10 кВ от существующей ЛЭП-10 кВ ф.8 РП Крахаль до РУ-10 кВ вновь установленной ТП-10/0,4 кВ.

Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 30.12.2019 за подписью директора по технологическим присоединениям А.В. Архиповой, согласно которой для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо:

- выполнение замены существующих трансформаторов мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Барышевская на трансформаторы большей мощности;
- выполнение замены существующих трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Железнодорожная на трансформаторы большей мощности;

При этом мероприятия по замене трансформаторов мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Барышевская на трансформаторы большей мощности включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 173 от 22.08.2019 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016-2020 годы, а мероприятия по замене трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Железнодорожная на трансформаторы большей мощности не включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 173 от 22.08.2019 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016-2020 годы

В целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что расходы на мероприятия по замене трансформаторов мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Барышевская на трансформаторы большей мощности включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 173 от 22.08.2019 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016-2020 годы, а мероприятия по замене трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Железнодорожная на трансформаторы большей мощности не включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 173 от 22.08.2019 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016-2020 годы.

Кроме того, в целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ информации, раскрываемой на официальном сайте организации. По результатам анализа отсутствие свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Барышевская и ПС 110 кВ Железнодорожная подтвердилось информацией о загрузке центров питания, размещенной на официальном сайте АО «РЭС» (<https://www.eseti.ru/clients/PowerGridJoining/MapPowerCenters.aspx>).

Администрация Новосибирского района Новосибирской области не относится к заявителям, указанным в пунктах 12.1 и 14 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства



Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), поскольку заявляет 1 и 1 особую категорию по надежности электроснабжения.

Таким образом, данные, представленные АО «РЭС», признаны достоверными. Согласно пунктам 28-30 Правил технологического присоединения, и в соответствии с заявлением АО «РЭС» плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Администрации Новосибирского района Новосибирской области должна быть установлена по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет 81,404 тыс. руб. (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (Р) составляют 81,404 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ( $P_{\text{и}}$ ) отсутствуют.

3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ( $P_{\text{тп}}$ ) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 81,404 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 8,384 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.1}$ , утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-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 2020 год».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 73,020 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.1}$ , утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-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 2020 год».

3. Не учитываемые при установлении платы за технологическое присоединение расходы в размере 3 903,731 тыс. руб. на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определены сетевой организацией на основании приказа департамента от 30.12.2019 № 770-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 2020 год», в том числе:

- строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ у границ участка Заявителя – 1383,308 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной пунктом 7 приложения № 6 к приказу и максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя);

- строительство кабельных ЛЭП-10 кВ от существующих ЛЭП-10 кВ до РУ-10 кВ вновь установленной ТП-10/0,4 кВ – 2520,423 (исходя из стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 2.2 и 2.7 приложения № 7 к приказу и длин необходимых к прокладке кабельных линий - 0,838 км в траншее и 0,082 методом ГНБ).

Указанные расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в размере 3 903,731 тыс. руб. признаны экономически обоснованными и в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» будут включены в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Администрации Новосибирского района Новосибирской области по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственного здания КНС по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Барышевский сельсовет, п. Двуречье» с максимальной мощностью 70 кВт установлена пунктом 1 приказа департамента от 02.07.2019 № 182-ЭЭ. На основании новой заявки Заявителя в связи с увеличением максимальной мощности и точек присоединения под-



готовлены новые технические условия, в связи с чем необходимо признать утратившим силу пункт 1 приказа департамента от 02.07.2019 № 182-ЭЭ.

*Расчет расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение.*

Согласно пунктам 32 и 87 Основ ценообразования составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций должна включаться в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии. В соответствии с пунктом 8 Методических указаний данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

По запросу департамента АО «РЭС» произведен расчет расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры - выполнение замены существующих трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Железнодорожная на трансформаторы большей мощности.

Расчет произведен на основании Сборника «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций 35-750 кВ», утвержденного приказом «ФСК ЕЭС» от 09.07.2012 № 385 и включенного в Федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя от 06.10.2017 № 597/пр (далее – Сметные нормативы).

Поскольку согласно пункту 42 Методических указаний 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, АО «РЭС» также произведен расчет указанных 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 (далее – УНЦ).

Размер расходов, рассчитанный согласно Сметным нормативам составил 132 379,950 тыс. руб., размер расходов, рассчитанный согласно УНЦ составил 148 644,763 тыс. руб.

Указанные расходы признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с расчетом АО «РЭС» по Сметным нормативам в размере 132 379,950 тыс. руб. и будут учтены при очередной корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Заместитель начальника отдела  
регулирования электроэнергетики



А.А. Меленчук

Начальник отдела  
регулирования электроэнергетики



А.И. Третьякова