

Доклад

по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Сибирский» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение селекционно-генетического центра по адресу: Новосибирская область, Колыванский район, МО Новотырышкинского сельсовета; проектируемых ТП»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Сибирский» (ОГРН 1195476031002 ИНН 5424951633) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение селекционно-генетического центра по адресу: Новосибирская область, Колыванский район, МО Новотырышкинского сельсовета; проектируемых ТП» (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:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

Р - 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;

$R_{и}$ - 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;

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

В соответствии с подготовленными АО «РЭС» предварительными техническими условиями № 19-11-27/171055 от 25.12.2019 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 2000 кВт.

Заявленная категория надежности электроснабжения дополнительной мощности – 3.

Мощность разрешается от Ф-10 кВ № 1 ПС 110 кВ Воробьево.

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

- замену существующих трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА на ПС 110 кВ Воробьево на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ;
- замену в ячейке № 5 РУ-10 кВ ПС 110 кВ Воробьево существующего трансформатора тока на трансформатор тока с коэффициентом трансформации 300/5;
- замену участка Ф-10 кВ № 1 ПС 110 кВ Воробьево от РУ-10 кВ ПС 110 кВ Воробьево до опоры № 1, выполненного проводом А-35 на провод с большей пропускной способностью.

Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 25.12.2019 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 2х6,3 МВА на ПС 110 кВ Воробьево на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ;
- выполнение замены в ячейке № 5 РУ-10 кВ ПС 110 кВ Воробьево существующего трансформатора тока на трансформатор тока с коэффициентом трансформации 300/5;
- выполнение замены участка Ф-10 кВ № 1 ПС 110 кВ Воробьево от РУ-10 кВ ПС 110 кВ Воробьево до опоры № 1, выполненного проводом А-35 на провод с большей пропускной способностью.

При этом указанные мероприятия 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 указанные мероприятия 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 в необходимом Заявителю объеме на ПС 110 кВ Воробьево подтвердилось информацией о загрузке центров питания, размещенной на официальном сайте АО «РЭС» (<https://www.eseti.ru/clients/PowerGridJoining/MapPowerCenters.aspx>).

Таким образом, данные, представленные АО «РЭС», признаны достоверными. Согласно пунктам 28-30 Правил технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства 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 РФ от 27.12.2004 № 861, и в соответствии с заявлением АО «РЭС» плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Сибирский» 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 ($P_{\text{тн}}$) 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 С_{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 С_{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».

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 2х6,3 МВА на ПС 110 кВ Воробьево на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ;

- выполнение замены в ячейке № 5 РУ-10 кВ ПС 110 кВ Воробьево существующего трансформатора тока на трансформатор тока с коэффициентом трансформации 300/5;

- выполнение замены участка Ф-10 кВ № 1 ПС 110 кВ Воробьево от РУ-10 кВ ПС 110 кВ Воробьево до опоры № 1, выполненного проводом А-35 на провод с большей пропускной способностью.

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 89 364,348 тыс. руб., размер расходов, рассчитанный согласно УНЦ составил 88 500,740 тыс. руб. Указанные расходы рассчитаны с учетом приведения в цены 2022 согласно положениям подпункта «г» пункта 30 Методических указаний, поскольку срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно проекту договора об осуществлении технологического присоединения составляет 2 года.

Указанные расходы признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с расчетом АО «РЭС» по УНЦ в размере 88 500,740 тыс. руб. и будут учтены при очеред-

ной 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

