

Доклад

по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение ПС 110 кВ Чебула, расположенной по адресу: Новосибирская область, Болотнинский район, МО Светлополянский сельсовет, станция Чебула»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295 ИНН 7708503727) (далее – Заявитель, ОАО «РЖД») к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение ПС 110 кВ Чебула, расположенной по адресу: Новосибирская область, Болотнинский район, МО Светлополянский сельсовет, станция Чебула» (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» и согласованными с системным оператором (филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири) предварительными техническими условиями № 19-11-24/163084 от 18.12.2019 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 17849 кВт, в том числе:

- 7849 кВт – мощность, оформленная Актом № АРБП-50-Чебула 48/14 от 11.06.2014 на напряжении 110 кВ;

- 10000 кВт – дополнительная мощность.

Заявленная категория надежности электроснабжения дополнительной мощности – 2.

Мощность разрешается от ВЛ 110 кВ Ояш – Чахлово с отпайкой на ПС Чебула (В-5) и ВЛ 110 кВ Ояш – Моховая с отпайкой на ПС Чебула (В-6).

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

- реконструкция ВЛ 110 кВ Восточная – Кошево с отпайкой на ПС Гусиный Брод на участке сети от опоры № 102 до ПС 110 кВ Кошево с заменой провода марки АС-185 и АС-240 на провод с пропускной способностью не менее 725 А (при температуре +20°C);

- реконструкция захода ВЛ 110 кВ Лазурная - Сокур на ПС 110 кВ Сокур с заменой провода марки АС-185 на провод с пропускной способностью не менее 725 А (при температуре +20°C);

- реконструкция ПА на ПС 220 кВ Восточная (АОПО В-1, В-2) с организацией канала связи для реализации управляющих воздействий на ДС и ОН энергопринимающих устройств Заявителя, расположенных на участке от ПС 220 кВ Восточная до ПС 500 кВ Юрга. Урегулирование взаимоотношений с владельцем ПС 220 кВ Восточная АО «Электромагистраль» в части реконструкции и организации канала связи;

- установка на ПС 500 кВ Юрга АОПО ВЛ 110 кВ Моховая – Юрга 1 цепь с отпайкой на ПС Таскаево (В-7), ВЛ 110 кВ Юрга – Болотная 2 цепь с отпайкой на ПС Таскаево (В-8) с организацией канала связи для реализации управляющих воздействий на ДС и ОН энергопринимающих устройств Заявителя. Урегулирование взаимоотношений с владельцем ПС 500 кВ Юрга ПАО «ФСК ЕЭС» в части установки и организации канала связи;

- реконструкция АОПО ПС 110 кВ Моховая (АОПО В-5, В-6, В-7, В-8) с организацией канала связи для реализации управляющих воздействий на ДС и ОН энергопринимающих устройств Заявителя, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 220 кВ Восточная – ПС 500 кВ Юрга;

- обеспечение работы вновь устанавливаемых устройств РЗА при частоте 45-55 Гц;

- разработка проектной и рабочей документации;

- проверка выполнения технических условий с участием Филиала АО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ;

- направление в Филиал АО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ документации, представленной Заявителем;

- получение разрешения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 26.12.2019 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 реконструкции ВЛ 110 кВ Восточная – Кошево с отпайкой на ПС Гусиный Брод на участке сети от опоры № 102 до ПС 110 кВ Кошево;

- выполнение реконструкции захода ВЛ 110 кВ Лазурная - Сокур на ПС 110 кВ Сокур;

- выполнение реконструкции АОПО ПС 110 кВ Моховая (АОПО В-5, В-6, В-7, В-8) с организацией канала связи;

- выполнение реконструкции ПА на ПС 220 кВ Восточная (АОПО В-1, В-2) с организацией канала связи;

- установка на ПС 500 кВ Юрга АОПО ВЛ 110 кВ Моховая – Юрга 1 цепь с отпайкой на ПС Таскаево (В-7), ВЛ 110 кВ Юрга – Болотная 2 цепь с отпайкой на ПС Таскаево (В-8) с организацией канала связи.

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 расходы на выполнение указанных мероприятий 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.

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 ОАО «РЖД» 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" ($P_{и}$) отсутствуют.
3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ($P_{тп}$) 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».

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 реконструкции ВЛ 110 кВ Восточная – Кошево с отпайкой на ПС Гусиный Брод на участке сети от опоры № 102 до ПС 110 кВ Кошево;
- выполнение реконструкции захода ВЛ 110 кВ Лазурная - Сокур на ПС 110 кВ Сокур;
- выполнение реконструкции АОПО ПС 110 кВ Моховая (АОПО В-5, В-6, В-7, В-8) с организацией канала связи для реализации управляющих воздействий на ДС и ОН энергопринимающих устройств Заявителя, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 220 кВ Восточная – ПС 500 кВ Юрга.

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 210 833,829 тыс. руб., размер расходов, рассчитанный согласно УНЦ составил 244 725,615 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 Сметным нормативам в размере 210 833,829 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