

Доклад
по результатам рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Норд Сити Молл» к электрическим сетям ОАО «РЖД» по индивидуальному проекту «Технологическое присоединение 2 КЛ-10 кВ, РП-10 кВ, расположенных по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, ст. Иня-Восточная, участок с кадастровым номером 54:19:000000:0002»

«Желдорэнерго» филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее – «Желдорэнерго») в соответствии с Агентским договором от 28.02.2018 № 2803955 осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги».

По результатам рассмотрения представленных филиалом «Желдорэнерго» ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее – «Желдорэнерго») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Норд Сити Молл» (ОГРН 1135476142416 ИНН 54025672864) (далее – Заявитель) к электрическим сетям ОАО «РЖД» по индивидуальному проекту «Технологическое присоединение 2 КЛ-10 кВ, РП-10 кВ, расположенных по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, ст. Иня-Восточная, участок с кадастровым номером 54:19:000000:0002» (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 «Желдорэнерго», 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).

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД»

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:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

$R_{и}$ - 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;

$R_{тп}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

В соответствии с выданными «Желдорэнерго» предварительными техническими условиями, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 3500 кВт, в том числе дополнительная мощность - 2500 кВт. Заявленная категория надежности – II.

Мощность разрешается по существующей схеме от ячеек № 10 и № 17 РУ-10 кВ ТПС Иня-Восточная

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета платы за технологическое присоединение, предусмотрено:

- заключение договора с АО «РЭС» на увеличение максимальной мощности по ТПС 110 кВ Иня-Восточная с последующим выполнением технических условий;

- замену существующих силовых трансформаторов Т1 и Т2 мощностью 10000 кВА на ТПС 110 кВ Иня-Восточная на трансформаторы большей мощности.

ОАО «РЖД» является для АО «Региональные электрические сети» нижестоящей смежной сетевой организацией, в связи с этим в соответствии с пунктом 30.5 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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – *Правила ТП*), ОАО «РЖД» обратилось в АО «Региональные электрические сети» за увеличением максимальной мощности в точках присоединения в целях присоединения энергопринимающих устройств ООО «Норд Сити Молл». Приказом департамента от 08.10.2019 № 288-ЭЭ установлена плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» с максимальной мощностью 12979 кВт к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение тяговой подстанции Иня-Восточная (ЭЧЭ-240) по адресу: Новосибирская обл., Новосибирский район, Станционный сельсовет, ст. Иня-Восточная», между АО «Региональные электрические сети» и ОАО «РЖД» заключен договор об осуществлении технологического присоединения № 167709/5334510.

Корректировка инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2016-2019 годы утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 25.07.2018 № 175. Инвестиционная программа ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 № 139. Анализ указанных документов показал, что указанное в технических условиях мероприятие по замене трансформаторов на ТПС 110 кВ Иня-Восточная не включено в утвержденную корректировку, а также в инвестиционную программу на 2020-2024 годы.

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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, (далее – *Правила ТП*) и в соответствии с заявлением «Желдорэнерго» плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Норд Сити Молл» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом «Желдорэнерго» составляет 159,315 тыс. руб. (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (за исключением подпунктов «б» и «в») 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 ($P_{\text{тп}}$) составляют 77, 911 тыс. руб.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 159,315 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. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ($P_{\text{тп}}$)- 77,911 тыс. руб. в соответствии с приказом департамента от 08.10.2019 № 288-ЭЭ.

Заместитель начальника отдела
регулирования электроэнергетики



А.А. Меленчук

Начальник отдела
регулирования электроэнергетики



А.И. Третьякова