

Экспертное заключение

по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Теплотранс» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение газовой котельной по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, улица Толмачевская, дом 43а».

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Теплотранс» (ОГРН 1155476138751 ИНН 5404025987) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение газовой котельной по адресу: Новосибирская область, город Новосибирск, улица Толмачевская, дом 43а» (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 30.06.2022 № 490/22 (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:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}.$$

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_и - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 настоящих Методических указаний, определяемые по установленной департаментом формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок;

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

В соответствии с подготовленными АО «РЭС» техническими условиями № 53-04-20/236763 от 23.05.2023 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 592 кВт, в том числе:

-365 кВт существующая мощность, оформленная ООО «Теплотранс» актом разграничения балансовой принадлежности сторон №АРБП-53-СЭРП-107 от 07.07.2015 для присоединения РП-3026, г. Новосибирск, ул. Толмачевская, 43а;

-227 кВт дополнительная мощность.

Заявленная категория надежности электроснабжения – 2.

Класс напряжения: 10 кВ.

Основной источник питания: секции Т-1 и Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-3478 (ф. 10-288, ПС 110 кВ Сварная и яч. 11, РП-14, ф. 11-292, ПС 110 кВ Кирзаводская).

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

- выполнение проекта и мероприятий по замене существующих трансформаторов 2х25 МВА на ПС 110 кВ Сварная на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС;

- установка 2 средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ и иного оборудования, которое необходимо для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в подстанции.

Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 23.05.2023 за подписью директора по технологическим присоединениям А.А. Гвоздева, согласно которой для создания технической возможности присоединения необходимо на ПС 110 кВ Сварная заменить существующие трансформаторы мощностью 2х25 МВА на трансформаторы 2х40 МВА с выполнением сопутствующего объема работ.

При этом мероприятие по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Сварная мощностью 2х25 МВА на трансформаторы 2х40 МВА не включено в инвестиционную программу АО «РЭС» на очередной период регулирования.

Кроме того, для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя с максимальной мощностью в размере 592 кВт необходимо выполнить объем работ по установке 2 средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ.

В целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что вышеуказанные мероприятия по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Сварная мощностью 2х25 МВА на трансформаторы 2х40 МВА не включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 200 от 01.12.2022 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на период регулирования 2021-2025 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 ООО «Теплотранс» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет 443,297 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 74,375 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (Р_н) отсутствуют.

3. Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) составляют 368,922 тыс. руб. (без НДС).

4. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Р_{тн}) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 443,297 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 19,077 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.1}$, утвержденной приказом департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 55,298 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.2}$, утвержденной приказом департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год».

3. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (Ри) отсутствуют.

4. Расходы на обеспечение двумя средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ (при установке в подстанции) в размере $2 \times 184,461 = 368,922$ тыс. руб., в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой C_8 , пунктом 2.2. приложения №7 приказа департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год».

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

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

АО «РЭС» произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, 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), а также на основании объектов-аналогов.

Согласно постановлению Правительства от 20 мая 2022 № 912 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения" в 2022 и 2023 годах положения абзаца первого пункта 32 Основ ценообразования, согласно которым объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, не применяются.

Размер расходов, рассчитанный АО «РЭС» согласно Сметным нормативам и объектам-аналогам, составил 224 340,640 тыс. руб.

Департаментом указанные расходы признаны экономически обоснованными в размере 224 340,640 тыс. руб.

Указанные расходы будут учтены при очередной корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук