

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» с максимальной мощностью 12,78 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение существующей КЛ-0,4 кВ от ТП-956 до ШУНО (шкаф управления уличным освещением ШР-162) по адресу: г. Новосибирск, ул. 1905 года в Железнодорожном районе», Заявитель – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение существующей КЛ-0,4 кВ от ТП-956 до ШУНО (шкаф управления уличным освещением ШР-162) по адресу: г. Новосибирск, ул. 1905 года в Железнодорожном районе», (далее - проект), Департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее. Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, 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 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).

1. 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 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:

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

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 организацией предварительными техническими условиями № 53-04-12/169316 от 23.10.2019 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **12,78 кВт**, в том числе:

-10,28 кВт – существующая мощность, оформленная в акте об осуществлении технологического присоединения №АТП-53-СРЭС-3324 от 26.01.2018;

-2,5 кВт – дополнительная мощность для нужд ГКУ НСО «ЦОДД».

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Челюскинская.

Заявленная категория надежности электроснабжения –III.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ.

Оценка достоверности данных:

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» является сетевой организацией и соответственно

относится к заявителям, указанным в пунктах 13 (1) 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.

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» организацией представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 25.10.2019 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. В. Архиповой.

Согласно справке об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по ПС 110 кВ Челюскинская отсутствует.

Для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить проект и мероприятия по замене существующих силовых

трансформаторов 2х40 МВА на ПС 110 кВ Челюскинская на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС.

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

Кроме того, произведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что расходы на выполнение проекта и мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов 2х40 МВА на ПС 110 кВ Челюскинская на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС не включены в утвержденную Приказом МЖКХ и Э НСО № 144 от 09.06.2018 г. инвестиционную программу 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 Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

В соответствии с условиями технологического присоединения Сетевая организация выполняет следующий объем работ:

выполнение проекта и мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов 2х40 МВА на ПС 110 кВ Челюскинская на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета платы за технологическое присоединение предусмотрено выполнение организационных мероприятий по технологическому присоединению.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет **77,911 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 **77,911 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 **77,911 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **6,268 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.1}$, утвержденной приказом департамента от 27.12.2018 № 791-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 2019 год».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **71,643 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2}$, утвержденной приказом департамента от 27.12.2018 № 791-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 2019 год».

Консультант отдела регулирования
электроэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А. И. Третьякова