

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура» с максимальной мощностью 660 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Инфраструктура»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура» (ОГРН 1105406000380, ИНН 5406558099) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение участка жилой застройки, проектируемой ЛЭП-10 кВ, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет», (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 № 19-11-24/162454 от 25.03.2019 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **660 кВт**.

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Пашино.

Заявленная категория надежности электроснабжения – III.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.

Организацией представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 25.03.2019 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. И. Хоруженко.

Согласно справке об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по ПС 110 кВ Пашино отсутствует. В Инвестиционную программу АО «РЭС» на очередной период регулирования включены мероприятия по замене существующих силовых трансформаторов 2х32 МВА на ПС 110 кВ Пашино на трансформаторы 2х40 МВА. С учетом фактически присоединенной и перспективной нагрузки по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, при замене силовых трансформаторов 2х32 МВА на ПС 110 кВ Пашино на трансформаторы 2х40 МВА объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по ПС 110 кВ Пашино отсутствует. Для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить следующий объем работ:

замену в отходящей ячейке №12 РУ-10 кВ РП-490 (ПС 110 кВ Пашино) существующих трансформаторов тока;

реконструкцию с целью увеличения пропускной способности существующей ЛЭП-10 кВ ф. 12 РП-490 (ПС 110 кВ Пашино).

Кроме того, для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить проект и мероприятия по замене силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА на ПС 110 кВ Пашино на транс-

форматоры мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС и сети 110 кВ.

При этом выполнение проекта и мероприятий по замене силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА на ПС 110 кВ Пашино на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС и сети 110 кВ; мероприятия по замене в отходящей ячейке №12 РУ-10 кВ РП-490 (ПС 110 кВ Пашино) существующих трансформаторов тока и реконструкции с целью увеличения пропускной способности существующей ЛЭП-10 кВ ф. 12 РП-490 (ПС 110 кВ Пашино) 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.

Кроме того, для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить усиление РП-490. При этом мероприятия по усилению РП-490 (прокладка новой КЛ-10 кВ взамен существующей) 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.

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

- выполнение проекта и мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х32 МВА на ПС 110 кВ Пашино на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС;
- мероприятия по замене в отходящей ячейке №12 РУ-10 кВ РП-490 (ПС 110 кВ Пашино) существующих трансформаторов тока;
- реконструкцию с целью увеличения пропускной способности существующей ЛЭП-10 кВ ф. 12 РП-490 (ПС 110 кВ Пашино);
- усиление РП-490.

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

Зам. начальника отдела регулирования
электроэнергетики

 А. А. Меленчук