

### Доклад

**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл» с максимальной мощностью 250 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения, по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д. п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Эталон-Металл»**

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 «Эталон-Металл» (ОГРН 1125476130526, ИНН 5406721041) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственно-складского помещения, по адресу: НСО, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д. п. Кудряшовский с ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ», (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:



$$\text{ПТП} = \text{Р} + \text{Р}_\text{и} + \text{Р}_\text{тп}.$$

где:

$\text{Р}$  - 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;

$\text{Р}_\text{и}$  - 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;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/161525 от 15.03.2019 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **250 кВт**, в том числе:

- 149 кВт – существующая мощность, оформленная актом об осуществлении технологического присоединения №40955/5421786 от 11.02.2019;

- 101 кВт – дополнительная мощность.

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Луговая.

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 15.03.2019 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 Луговая отсутствует. Для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить проект и мероприятия по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Луговая на трансформаторы мощностью 2х25 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС. При этом выполнение проекта и мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Луговая на трансформаторы мощностью 2х25 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.

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

выполнение проекта и мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Луговая на трансформа-



торы мощностью 2х25 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" ( $P_{\text{и}}$ ) отсутствуют.

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