

### Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Флагман» с максимальной мощностью 532,2 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение двух многоквартирных жилых домов, подземной автостоянки, расположенных по адресу: г. Новосибирск, Первомайский район в границах ул. Инвентарной, ул. Зональной, Старого шоссе», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Флагман»

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 «Флагман» (ОГРН 1145476053392, ИНН 5404510422) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение двух многоквартирных жилых домов, подземной автостоянки, расположенных по адресу: г. Новосибирск, Первомайский район в границах ул. Инвентарной, ул. Зональной, Старого шоссе», (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 № 53-04-16/168625 от 17.10.2019 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **532,2 кВт**.

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Инская.

Заявленная категория надежности электроснабжения – II, I особая.

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

#### Оценка достоверности данных:

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 для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить замену существующего участка ЛЭП-10 кВ от яч. 11 РП-5802 с проводом АС-35 мм<sup>2</sup> на провод большего сечения.

В целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что расходы на выполнение замены существующего участка ЛЭП-10 кВ от яч. 11 РП-5802 с проводом АС-35 мм<sup>2</sup> на провод большего сечения 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 постановле-



нием Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, и в соответствии с заявлением АО «РЭС» плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Флагман» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

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

выполнение замены существующего участка ЛЭП-10 кВ от яч. 11 РП-5802 с проводом АС-35 мм<sup>2</sup> на провод большего сечения.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»:

- строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ;
- строительство кабельных ЛЭП-10 кВ от места врезки в ЛЭП-10 кВ между ТП-2022 (яч. 3) и ТП-2115 (яч. 3) до вновь установленной ТП.

*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 **3 223,988 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" ( $P_{и}$ ) составляют **3 146,077 тыс. руб.**

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 **3 223,988 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 выполнение технических условий сетевой организацией в размере **3 146,077 тыс. руб.**, в том числе:

- строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА на границе земельного участка Заявителя (определены на основании приказа 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» (пункт 10 Приложения №6) в размере **2 375,741 тыс. руб.**;

- строительство кабельных ЛЭП-10 кВ от места врезки в ЛЭП-10 кВ между ТП-2022 (яч. 3) и ТП-2115 (яч. 3) до вновь установленной ТП в размере **770,336 тыс. руб.**;

прокладка многожильных кабельных ЛЭП-(6)10 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 мм<sup>2</sup> до 200 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее (определены на основании приказа 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» (пункт 2.3 приложения №4) и длины необходимой к строительству линии электропередач (0,175 км), указанной в обосновывающих материалах;

прокладка многожильных кабельных ЛЭП-(6)10 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 мм<sup>2</sup> до 200 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее методом горизонтально направленного бурения (определены на основании приказа 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» (пункт 2.8 приложения №4) и длины необходимой к строительству линии электропередач (0,02 км), указанной в обосновывающих материалах.

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **71,643 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С<sub>1.2</sub>, 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».

В соответствии с пунктом 30.4 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству 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 декабря 2004г. № 861, исполнение указанных в индивидуальных технических условиях мероприятий либо их части может быть осуществлено как сетевой организацией, так и заявителем (по выбору Заявителя).

Консультант отдела регулирования  
электроэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А. И. Третьякова