Приложение № -ЭЭ

к протоколу заседания правления

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 29.11.2023 №

**Экспертное заключение**

**о внесении изменений в приказ департамента по тарифам**

**Новосибирской области от 29.11.2022 № 594-ЭЭ**

В соответствии с обращением Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437 ИНН 5406291470) (далее – АО «РЭС»), которому для присоединения энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская Академия Молочных Наук» (далее ООО «САМН») необходимо выполнить строительство двухцепного участка воздушной линии 110 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением не менее 95 квадратных мм, а также двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ мощностью 16 МВА открытого типа, приказ 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» следует дополнить соответствующими стандартизированными ставками.

Согласно пункту 17 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (далее – Методические указания), если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов "последней мили", по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Техническими условиями АО «РЭС» № 19-11-25/246485 от 19.10.2023 предусмотрено в том числе:

- строительство от существующей ВЛ 110 кВ Маслянинская – Огнево-Заимовская (Ю-28) (ориентировочно от опоры № 124) двухцепного участка воздушной линии 110 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением не менее 95 квадратных мм длиной двухцепного участка ориентировочно 210 м до вновь построенной ПС 110/10 кВ;

- строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ мощностью 16 МВА открытого типа.

Для обоснования стоимости строительства двухцепного участка воздушной линии 110 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением не менее 95 квадратных мм АО «РЭС» представило расчет расходов, выполненный 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).

Размер расходов приведен к ценам 2023 года с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» на 2022-2026 годы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов по состоянию на сентябрь 2023 г.

Размер расходов на строительство двухцепного участка воздушной линии 110 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением не менее 95 квадратных мм длиной 0,210 км до вновь построенной ПС 110/10 кВ, рассчитанный АО «РЭС» согласно Сметным нормативам составил - 2 838,60 тыс. руб., что в пересчете на 1 км длины составит - 13 517, 143 тыс. руб.

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.

Таким образом, расчеты, выполненные АО «РЭС» согласно Сметным нормативам признаны экономически обоснованными и размер соответствующей стандартизированной тарифной ставки составил:

- воздушные линии напряжением 110 кВ и выше на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные - 13 517 143 руб./км (без НДС).

Для обоснования стоимости строительства двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ мощностью 16 МВА открытого типа АО «РЭС» представило 2 варианта расчета расходов.

1) На основании Сметных нормативов.

2) На основании объектов-аналогов, с учетом протокола № 32211592516 от 14.09.2022 на закупку силовых трансформаторов типа ТДН-16000/110/6 У1 по предложению с минимальной стоимостью ООО Строительная Компания "ЭНЕРГОПРОГРЕСС" – 54 916 812,58 рублей за 1 штуку (без НДС), а также с учетом протокола № 83 от 17.04.2023 на закупку ячеек КРУ-10 кВ по предложению с минимальной стоимостью ООО ГК «Элтранс» - 78 987 000 рублей за 44 штуки (без НДС), что в пересчете на 1 штуку составляет - 1 795,159 тыс. руб.

Расходы приведены к ценам 2023 года с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» на 2022-2026 годы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов по состоянию на сентябрь 2023 г.

Размер расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ мощностью 16 МВА открытого типа, рассчитанный АО «РЭС» согласно Сметным нормативам, составил - 636 882,70 тыс. руб.

Размер расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ мощностью 16 МВА открытого типа, рассчитанный АО «РЭС» по объектам-аналогам составил - 437 231,19 тыс. руб.

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.

Таким образом, с учетом сравнения представленных вариантов расчета расходов на строительство департаментом по тарифам Новосибирской области признаны экономически обоснованными расчеты, выполненные АО «РЭС» по объектам-аналогам, при этом размер соответствующей стандартизированной тарифной ставки составил:

- двухтрансформаторные и более подстанции напряжением 110/6(10) кВ мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа - 437 231 190/14 126,69=30950,7=30951 руб./кВт (без НДС) (с учетом максимальной мощности заявителя ООО «САМН» - 14 126,69 кВт, указанной в технических условиях № 19-11-25/246485 от 19.10.2023).