

### Экспертное заключение

по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «СИБАК2» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение склада по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Петухова».

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «СИБАК2» (ОГРН 1185476032719 ИНН 5404074448) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение склада по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Петухова» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение, 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 РФ от 29.12.2011 № 1178, (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

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, 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), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 настоящих Методических указаний, 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 АО «РЭС» техническими условиями № 53-04-17/228964 от 18.01.2023 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 1000 кВт.

Заявленная категория надежности электроснабжения – 2 (1 категория по надежности электроснабжения обеспечивается за счет установки заявителем автономного резервного источника питания в соответствии с заявкой №53-228964 от 23.12.2022).



Класс напряжения: 10 кВ.

Основной источник питания: секция Т-1 РУ-0,4 кВ вновь построенной (установленной) ТП (яч. 4 ПП-797, фид. 10-294 ПС 110 кВ Сварная), секция Т-2 РУ-0,4 кВ вновь построенной (установленной) ТП (фид. 10-285 ПС 110 кВ Сварная).

В соответствии с указанными техническими условиями АО «РЭС» выполняет следующий объем работ:

- выполнение проекта и мероприятий по замене существующих трансформаторов 2х25 МВА на ПС 110 кВ Сварная на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС;

- установка одной ячейки 10 кВ в РУ-10 кВ ПП-797 (яч. 4); мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы АО «РЭС»;

- строительство кабельной линии 10 кВ многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно от вновь установленной яч. 4 ПП-797; к прокладке предусмотреть: кабельную линию 10 кВ с одним кабелем в траншее длиной 1040 м, кабельную линию 10 кВ, прокладываемую методом горизонтального наклонного бурения, с одной трубой в скважине длиной 760 м;

- строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 10-285 ПС 110 кВ Сварная (яч. 10) между оп.17/39 – оп. 17/44 на участке, принадлежащем АО «РЭС»: воздушной линии 10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные длиной 6 м; кабельной линии 10 кВ многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, к прокладке предусмотреть: кабельную линию 10 кВ с одним кабелем в траншее длиной 144 м, кабельную линию 10 кВ, прокладываемую методом горизонтального наклонного бурения, с одной трубой в скважине длиной 50 м;

- установка 2 средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ и иного оборудования, которое необходимо для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в подстанции.

#### Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 24.01.2023 за подписью начальника управления технологических присоединений А.А. Чернышовой, согласно которой для создания технической возможности присоединения необходимо выполнить проект и мероприятия по замене существующих трансформаторов 2х25 МВА на ПС 110 кВ Сварная на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС. При этом мероприятия по замене трансформаторов 2х25 МВА на ПС 110 кВ Сварная не включены в инвестиционную программу АО «РЭС» на очередной период регулирования.

Кроме того, для технологического присоединения объекта необходимо выполнить:

- установку одной ячейки 10 кВ в РУ-10 кВ ПП-797 (яч. 4), мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы АО «РЭС»;

- строительство кабельной линии 10 кВ от вновь установленной яч. 4 ПП-797;

- строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 10-285 ПС 110 кВ Сварная (яч. 10) между оп.17/39 – оп. 17/44 на участке, принадлежащем АО «РЭС»;

- установку 2 средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ и иного оборудования, которое необходимо для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в подстанции.

В целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что вышеуказанные мероприятия по замене трансформаторов 2х25 МВА на ПС 110 кВ Сварная на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС не включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 233 от 10.12.2021 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на период регулирования 2021-2025 годы.



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

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 ООО «СИ-БАК2» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет 13 045,537 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 74,375 тыс. руб.
2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (Р<sub>и</sub>) составляют 12 592,095 тыс. руб.
3. Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) составляют 379,067 тыс. руб.
4. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Р<sub>тн</sub>) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 13 045,537 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 19,077 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С<sub>1.1</sub>, утвержденной приказом 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».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 55,298 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С<sub>1.2.2</sub>, утвержденной приказом 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».

3. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" в размере 12 592,095 тыс. руб. на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определены сетевой организацией на основании приказа 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» с учетом индексации в соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний, в том числе:

- строительство кабельной линии 10 кВ многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее длиной 1,040 км. – 3 576,504 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной п/п 2.6. приложения № 3 к приказу) от вновь установленной яч. 4 ПП-797;

- строительство кабельной линии 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200



квадратных мм включительно с одной трубой в скважине длиной 0,760 км. – 8000,866 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной п/п 2.28. приложения № 3 к приказу) от вновь установленной яч. 4 ПП-797;

- строительство воздушной линии 10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепной длиной 0,006 км. – 16,041 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной п/п 2.5. приложения № 2 к приказу) ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 10-285 ПС 110 кВ Сварная (яч. 10) между оп.17/39 – оп. 17/44 на участке, принадлежащем АО «РЭС»;

- строительство кабельной линии 10 кВ многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее длиной 0,144 км. – 395,959 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной п/п 2.4. приложения № 3 к приказу) ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 10-285 ПС 110 кВ Сварная (яч. 10) между оп.17/39 – оп. 17/44 на участке, принадлежащем АО «РЭС»;

- строительство кабельной линии 10 кВ, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине длиной 0,050 км. – 602,725 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной п/п 2.28. приложения № 3 к приказу) ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 10-285 ПС 110 кВ Сварная (яч. 10) между оп.17/39 – оп. 17/44 на участке, принадлежащем АО «РЭС»;

4. Расходы на обеспечение двумя средствами коммерческого учета трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ в размере 379,067 тыс. руб., в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С8, пунктом 2.2. приложения №7 приказа 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» с учетом индексации в соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний.

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

*Расчет расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение.*

АО «РЭС» произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, 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), а также на основании объектов-аналогов.

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.

Размер расходов, рассчитанный АО «РЭС» согласно Сметным нормативам и объектам-аналогам, составил 253 700,611 тыс. руб.

Департаментом указанные расходы признаны экономически обоснованными в размере 234 874,108 тыс. руб. согласно Сметным нормативам и объектам-аналогам с учетом индексации в соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний.

Указанные расходы будут учтены при очередной корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Консультант отдела  
регулирования электроэнергетики

Начальник отдела  
регулирования электроэнергетики



О.В. Амарцев



А.А. Меленчук