

### Доклад

**по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение объекта «Новая подстанция «Академическая», 1 этап, г. Новосибирск, Советский район» ГКУ Новосибирской области «Управление капитального строительства» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети»**

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГКУ Новосибирской области «Управление капитального строительства» (ОГРН 1085406044570 ИНН 5406509800) (далее – Заявитель, ГКУ НСО «УКС») к электрическим сетям АО «РЭС» по проекту: «Технологическое присоединение новой подстанции «Академическая», 1 этап, г. Новосибирск, Советский район» (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 29.08.2017 № 1135/17 (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:

$$ПТП = Р + Р_{и}.$$

где:

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;

$R_{и}$  - 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.

В соответствии с подготовленными АО «РЭС» и согласованными с системным оператором (филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири) предварительными техническими условиями № 19-11-18/163782 от 16.09.2019 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **49000 кВт**.

Заявленная категория надежности электроснабжения – 1.

Мощность разрешается от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Инская 1,2 цепь (К-13, К-14).

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



- переустройство опоры № 34 двупековой ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Инская 1,2 цепь (К-13, К-14) для обеспечения присоединения вновь построенных отпаечных кабельных ЛЭП 110 кВ;

- строительство двух отпаечных кабельных ЛЭП 110 кВ от опоры № 34 двупековой ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Инская 1,2 цепь (К-13, К-14) до границ участка Заявителя;

- установка высокочастотных заградителей на опоре № 34 двупековой ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Инская 1,2 цепь (К-13, К-14);

- изменение параметров настройки существующих устройств релейной защиты и автоматики ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Инская 1,2 цепь (К-13, К-14) на Новосибирской ГЭС и ПС 110 кВ Инская, обеспечение работы устройств РЗА при частоте 45-55 Гц;

- проверка выполнения технических условий с участием Филиала АО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ;

- направление в Филиал АО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ документации, представленной Заявителем.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет 290 554,895 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 81,404 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ( $P_{и}$ ) составляют 290 473,491 тыс. руб.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 290 554,895 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 8,384 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.1}$ , утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-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 2020 год».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 73,020 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.1}$ , утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-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 2020 год».

3. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ( $P_{и}$ ) - строительство двух отпаечных кабельных ЛЭП 110 кВ от опоры № 34 двупековой ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Инская 1,2 цепь (К-13, К-14) до границ участка Заявителя - в размере 290 473,491 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования 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.

Департаментом произведен расчет стоимости строительства КЛЭП 110 кВ на основании Сборника «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций 35-750 кВ», утвержденных приказом «ФСК ЕЭС» от 09.07.2012 № 385 и включенным в Федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя от 06.10.2014 № 597/пр. Размер расходов на строительство составил 336 847,630 тыс. руб (в ценах 2020 года).

В связи с этим, расходы определенные АО «РЭС» на основании Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, с учетом приведения в цены 2020 года, а также индексацией согласно п. 30 Методических указаний с учетом срока выполнения мероприятий по технологическому

присоединению в 2022 году, в размере 290 473,491 тыс. руб. признаны экономически обоснованными.

Заместитель начальника отдела  
регулирования электроэнергетики



А.А. Меленчук

Начальник отдела  
регулирования электроэнергетики



А.И. Третьякова