

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Карлина В. Н. с максимальной мощностью 90 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение жилого дома, ЛЭП-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ по адресу: НСО, Ордынский район, Нижнекаменский с/с, д. Абрашино, ул. Центральная, 38», Заявитель – Карлин В. Н.

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Карлина В. Н. (согласно представленным документам – физическое лицо) (далее – Заявитель, Карлин В. Н.) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение жилого дома, ЛЭП-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ по адресу: НСО, Ордынский район, Нижнекаменский с/с, д. Абрашино, ул. Центральная, 38», (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:

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;

$R_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 56-20-18/24508 от 28.10.2019 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **90 кВт**.

Мощность разрешается от ПС 35 кВ Нижнекаменская.

Заявленная категория надежности электроснабжения – III.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.

Оценка достоверности данных:

В составе обосновывающих материалов представлена копия заявки Карлина В. Н. с указанием паспортных данных.

Карлин В. Н. не относится к заявителям, указанным в пунктах 12.1 и 14 Правил технологического 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» организацией представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 29.10.2019 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. В. Архиповой.

Согласно справке об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по ПС 35 кВ Нижнекаменская отсутствует.

Для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить проект и мероприятия по замене существующего силового трансформатора 1х2,5 МВА на ПС 35 кВ Нижнекаменская на трансформатор мощностью 1х4 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС; замену промежуточной одностоечной опоры ориентировочно №538 на анкерную на ЛЭП-10 кВ Л-134 от ПС 35 кВ Нижнекаменская.

В целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ информации, раскрываемой на официальном сайте организации. По результатам анализа отсутствие свободной для технологического присоединения трансформаторной мощно-

сти на ПС 35 кВ Нижнекаменская подтвердилось информацией о загрузке центров питания, размещенной на официальном сайте АО «РЭС» (<https://www.eseti.ru/clients/PowerGridJoining/MapPowerCenters.aspx>).

Кроме того, произведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что расходы на выполнение проекта и мероприятий по замене существующего силового трансформатора 1х2,5 МВА на ПС 35 кВ Нижнекаменская на трансформатор мощностью 1х4 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.

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 Карлина В. Н. должна быть установлена по индивидуальному проекту.

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

замену существующего силового трансформатора 1х2,5 МВА на ПС 35 кВ Нижнекаменская на трансформатор мощностью 1х4 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС.

Замену промежуточной одностоечной опоры ориентировочно №538 на анкерную на ЛЭП-10 кВ Л-134 от ПС 35 кВ Нижнекаменская.

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" (Р_и) отсутствуют.

3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Р_{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 С_{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

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А. И. Третьякова