Приложение А к договору
№ 5317/20-ТП

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/410/5317 *24.11.2020 г.*

Сетевая организация: АО «ДРСК».
Заявитель: Золотарева Светлана Витальевна.
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, расположенный по адресу: Амурская обл., Благовещенский р-н, с. Чигири, кадастровый номер земельного участка 28:10:000000:192.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт (в том числе увеличение на 50 кВт, 30 кВт - ранее присоединенная мощность).
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 кВ Чигири.
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Чигири.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Проектирование и строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,1 МВА.
10.1.1. Место установки ТП 10/0,4 кВ, исполнение и мощность трансформатора определить в проекте.
10.1.2. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений
10.2. Проектирование и строительство ЛЭП-10 кВ отпайка от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 кВ Чигири до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,03 км.
10.2.1. Тип проектируемой ЛЭП-10 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.
10.3. Проектирование и строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя, ориентировочной протяженностью 0,04 км.
10.3.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.
10.4. Реконструкцию ВЛ 10 кВ Ф-2 ПС 110/10 кВ Чигири с установкой линейного

разъединителя для организации узла подключения проектируемой по п. 10.2. ЛЭП-10 кВ. Место установки, тип разъединителя определить в проекте.

10.5. Организацию коммерческого учета электроэнергии в соответствии с требованиями, установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии

11. Заявитель осуществляет мероприятия в границах собственного земельного участка:

11.1. Монтаж захода ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в п.7 до ВРУ-0,4 кВ объекта.

11.2. Установку на вводе в объект распределительного устройства 0,38/0,22 кВ с аппаратами защиты и управления соответствующих заявленной нагрузке.

11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

12. Электромонтажные работы выполнить в соответствии с проектом, ПУЭ и СНиП.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет ***2 года*** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора – главный инженер ***А.А. Воробьев***

Панькова Д.Н.
39-93-16