Приложение А к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
№ 2350/19-ТП

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 22-16/2350 ***17 июня 2019 г.***

Сетевая организация: ***Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).***
Заявитель: ***Николаенко Валерия Валерьевна.***

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки Жилого дома.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская обл, Благовещенский р-н, кадастровый номер земельного участка 28:10:130246:95.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.

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: 2019 г.

7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ.

8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Дачная».

9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.

10.2. Строительство ТП 10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 25 кВА).

10.3. Установка дополнительного подкоса к существующей ж/б опоре ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Дачная» (определить при проектировании).

10.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Дачная» до проектируемой ТП 10/0,4 (ориентировочной протяженностью 1,8 км).

10.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 до границ участка заявителя (ориентировочной протяженностью 0,12 км).

10.6. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ в границах собственного земельного участка, от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с Правилами устройств электроустановок и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего

максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

- Прибор учета электрической энергии должен быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующее свидетельство о поверке и соответствовать следующим требованиям:
- - класс точности трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2.0;
- Измерительный комплекс должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°С.
- Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

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

Главный инженер СП «ЦЭС» ***Р.Ю. Усачев***

Е.И. Бабенко
т. 399-412
E-mail: Babenko-EI@ces.amur.drsk.ru

АСУФХД