

Приложение к договору
от «26» 12 2015 г № 4-ЗР-15-1843
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Глушенко Валентин Владимирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: РУ-10 кВ ТП для жилых домов, в том числе со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения: среднеэтажные жилые дома; малоэтажные жилые дома (за исключением индивидуальных жилых домов), в том числе малоэтажные жилые дома блокированной застройки.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для жилых домов, в том числе со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения: среднеэтажные жилые дома; малоэтажные жилые дома (за исключением индивидуальных жилых домов), в том числе малоэтажные жилые дома блокированной застройки, г. Краснодар, п.Краснодарский; кад. номер: 23:43:0143021:4347.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 630 кВт, в том числе существующая 150 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: ТП (ПС РИП 110/10/6, РИП-412).
8. Основной источник питания: ПС РИП 110/10/6, РИП-412.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Согласование расчетов уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе электроснабжения объекта заявителя.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. При присоединении к электрическим сетям 10 кВ
 - 11.1.1. Сооружение ТП в районе п. Краснодарский (кад. номер: 23:43:0143021:4347), с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА.
 - 11.1.2. Строительство ВЛЗ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-714 - ТП-1208 до РУ-10кВ проектируемой ТП. Марка СИП-3, сечение 3х95 мм², протяженность определить при проектировании.
 - 11.1.3. Энергопринимающие устройства 0,4 кВ заявителя присоединить: воздушными/кабельными вводами от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. Марку и сечение определить при проектировании.
 - 11.1.4. Предусмотреть в РУ-0,4 кВ проектируемой ТП установку вводного

коммутационного аппарата с максимальной токовой защитой согласно разрешенной мощности, действующей на отключение.

11.1.5. Предусмотреть установку ВРУ. В РУ-10 кВ проектируемой ТП установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0 с интерфейсом связи. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.1.6. Существующий ввод демонтировать.

11.2. Общие требования к технологическому присоединению энергопринимающих устройств.

11.2.1. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п.1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п.1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.2.2. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.2.3. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.2.4. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.2.5. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.2.6. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.2.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.2.8. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

11.2.9. При проектировании провести выбор устанавливаемого оборудования, проверку существующего на соответствие его токам нагрузки и КЗ, проверку обеспечения селективности действия устройств РЗ и А на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта.

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

Главный инженер - технический директор



Сарсебаев Б.К.

" " _____ 20__ г.

