



Развитие

ООО «Развитие»

ИНН 7725496815 / КПП 772501001 / ОГРН 1187746784620

Местонахождение: 119071, Москва, 2-й Донской проезд, дом 4, стр. 1, офис 222.

Фактический адрес: 123022, Москва, 2-я Звенигородская ул., дом 13, стр.41, помещение I, комната № 15л.

Р/с 40702810100000009804 в АО АКБ «ЦентроКредит»

БИК 044525514 К/с 30101810700000000514

http://www.msk-razvitie.ru

info@msk-razvitie.ru

8 (495) 181-92-24

8 800 777-14-69

круглосуточная горячая

линия по вопросам

электроснабжения

8 800 777-14-35

контактный центр

обслуживания

потребителей

к договору № ИПС-13/ТУ от 30 декабря 2020 г.
Приложение
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Технические условия для присоединения к электрическим сетям

№ ИПС-13/ТУ

30 декабря 2020 г.

Сетевая организация Общество с ограниченной ответственностью «Развитие»

Заявитель Индивидуальный предприниматель Солодов Илья Сергеевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:

Торговые павильоны

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:

Торговые павильоны по адресу: г. Красногорск, Павшинская пойма, к/л участка 50:11:0010417:3223

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **250 кВт**

4. К

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(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

1 точка – сооружаемая КЛ 0,4 кВ, отходящая от РУ 0,4 кВ вновь построенной ТП 10/0,4 кВ на границе участка заявителя – 250 кВт

8. Основной источник питания: **ПС 220 кВ Ильинская (ПС № 860 220/10 кВ «Ильинская»)**

9. Резервный источник питания: **ПС 220 кВ Ильинская (ПС № 860 220/10 кВ «Ильинская»)**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство одной кабельной линии 10 кВ сечением 95 мм² от 2 сек. Ру 10 кВ яч. №12 РП 20026 до вновь сооружаемой ТП 10/0,4 кВ, протяженностью ориентировочно 0,03 км. Марку, сечение и параметры исполнения определить проектом.

- применяется подземная прокладка в траншее одного кабелей с учетом восстановления дорожного покрытия, тротуаров и газонов при строительстве кабельных линий 10 кВ.

10.2. Строительство трансформаторной подстанции (ТП 10/0,4кВ) с одним трансформатором мощностью 250 кВА. Тип и параметры исполнения определить проектом.

10.3. Строительство спаренной кабельной линий 0,4 кВ сечением 120 мм² от РУ-0,4 кВ новой ТП 10/0,4 кВ до границы участка заявителя. Протяженность КЛ 0,02 км. Марку, сечение и параметры исполнения определить проектом.

- применяется подземная прокладка в траншее двух кабелей с учетом восстановления дорожного покрытия, тротуаров и газонов при строительстве кабельных линий 0,4 кВ.

10.3. Установку и допуск в эксплуатацию трехфазных средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) полукосвенного включения на 1 точку учета 0,4 кВ.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Установку и монтаж приемного устройства (ВРЩ-0,4 кВ) с учетом требуемой категории надежности.

11.2. Строительство, в пределах участка заявителя, кабельной линии 0,4 кВ от КЛ 0,4 кВ сооружаемой сетевой организацией до границы участка к ВРЩ 0,4 кВ.

11.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi \leq 0,35$). При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии принять соответственно $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети.

11.4. Разработку проектной (рабочей) документации внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной. Принимаемые на стадии проектирования технические решения, а также сам проект электроснабжения Заявителя, в случае необходимости согласовать в установленном порядке с сетевой организацией, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (МТУ Ростехнадзора) и со всеми заинтересованными организациями.

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

Генеральный директор

В.В. Сергеев

