

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/389/5085

09.11.2020 г.

Сетевая организация: АО «ДРСК».

Заявитель: ИП Ивлиев Дмитрий Александрович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки цеха по производству питьевой воды.

2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Цех по производству питьевой воды, расположенный по адресу: Амурская обл., Ивановский р-н, с. Ивановка, ул. Торговая, дом № 5.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 470 кВт (в том числе увеличение на 430 кВт, 40 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. Точки присоединения:

7.1. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ – 157 кВт.

7.2. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ – 157 кВт.

7.3. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ – 156 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ Ивановка, Ф-10.

9. Резервный источник питания: не требуется.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,63 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-10 ПС 110/35/10 кВ Ивановка (в воздушном исполнении, железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм²) до ТП 10/0,4 кВ, проектируемой по п. 10.1, ориентировочной протяженностью 0,02 км.

10.2.1. Тип проектируемой ЛЭП-10 кВ, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП

определить в проекте.

10.3. Проектирование и строительство трех ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя (в воздушном исполнении, железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм²), общей протяженностью 0,24 км.

10.3.1. Тип проектируемых ЛЭП-0,4 кВ, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.

10.4. Реконструкцию ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/35/10 кВ Ивановка с установкой подкоса.

10.5. Реконструкцию ПС 110/35/10 кВ Ивановка с заменой трансформаторов тока в ячейке №10.

10.6. 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. Проектирование электроснабжения в границах земельного участка заявителя.

11.1.1. В проекте предусмотреть компенсацию реактивной мощности с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,35$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

11.1.2. В проекте выполнить расчёт суммарного воздействия искажающих факторов на качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013. При необходимости предусмотреть мероприятия по снижению влияния на качество электроэнергии.

11.2. Строительство необходимого количества ЛЭП-0,4 кВ от точек присоединения, указанных в п.7 до ВРУ-0,4 кВ объекта.

11.2.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников, количество и протяженность ЛЭП определить в проекте.

11.3. Установку на вводе в объект распределительных устройств 0,38/0,22 кВ с аппаратами защиты и управления соответствующими заявленной нагрузке.

11.4. 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.

*И.о. заместителя директора –
главного инженера*

 **А.В. Щебеньков**

Панькова Д.Н.
39-93-16

