

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ДВЭУК»

объекта: «Жилой поселок ЖСК «Остров».

№ ТУ-Э- 197 от 16.04.2014.

Основание: Заявка ЖСК «Остров» от 24.03.2014 № Ис-116 и письмо от 01.04.2014 № ас-10/2928 в адрес ОАО «ДВЭУК».

Заказчик (Заявитель): ЖСК «Остров».

Местонахождение: 690091, г. Владивосток, ул. Мордовцева, д. 12.

Почтовый адрес: 690090, г. Владивосток, а/я 345.

Тел/Факс: 89025555174.

Местоположение энергоустановок (электроустановок): о. Русский, п-ов. Саперный.

1. Характеристики объекта присоединения:

- 1.1. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 1600 кВт.
- 1.2. Мощность присоединяемых к сети трансформаторов: нет данных.
- 1.3. Режим работы: бытовая нагрузка (жилые дома).
- 1.4. Коэффициент соотношения активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi$: не указан.
- 1.5. Категория по надежности электроснабжения:
 - 480 кВт - 2 категория;
 - 1120 кВт - 3 категория.
- 1.6. Наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока: нет.
- 1.7. Год ввода объекта в эксплуатацию: IV квартал 2015 г.

Подключение к электрической сети возможно только после выполнения в полном объеме условий по п.4. настоящих ТУ.

2. Особые условия присоединения:

- 2.1. Источник питания: ПС-35/10 кВ «Океанариум».
- 2.2. Разрешённая к присоединению нагрузка: не более 1600 кВт.

3. Точки присоединения:

- 3.1. Количество точек присоединения: 2 точки.
- 3.2. Точками присоединения к объекту ОАО «ДВЭУК» являются: шины 10 кВ РУ-10 кВ ПС-35/10 кВ «Океанариум».
- 3.3. Класс напряжения в точке присоединения: 10 кВ.

4. Мероприятия выполняемые Заявителем для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ДВЭУК»:

4.1. Схему электроснабжения электроустановок объекта разработать в проекте с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов. До начала строительно-монтажных работ проектную документацию согласовать с ОАО «ДВЭУК» и УТЭН Ростехнадзора по ПК. Проектом предусмотреть:

- Расчёт годового энергопотребления (тыс. кВт ч);
- Расчёт падения и потерь напряжения и электроэнергии в наиболее удалённой точке;
- Расчет суммарного воздействия искажающих факторов на качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97. При необходимости предусмотреть мероприятия по снижению влияния на качество.
- Расчет уставок релейной защиты в ячейках 10 кВ ПС-35/10 кВ «Океанариум».

4.2. Передать ОАО «ДВЭУК» один экземпляр всей проектной документации на электроснабжение всех объектов Заявителя.

4.3. В ячейках 10 кВ ПС-35/10 кВ «Океанариум» выполнить замену трансформаторов тока согласно проектным решениям.

4.4. Построить необходимое количество ЛЭП-10 кВ от точки присоединения до КТП-10/0,4 кВ объекта. Тип, сечение и количество ЛЭП определить в проекте с учетом необходимого резервирования.

4.5. В районе объекта построить необходимое количество трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с трансформаторами расчетной мощности.

4.6. В КТП Заявителя по питающим ЛЭП-10 кВ предусмотреть организацию системы учета электроэнергии в соответствии с требованиями ПУЭ гл.1.5, ПТЭЭП гл. 2.11, Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 и Приказ Минпромэнерго РФ от 22.02.2007 № 49.

4.7. Предусмотреть учет активной и реактивной энергии.

4.8. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке, соответствовать следующим требованиям:

- класс точности 0.5S для активной энергии, 1 - для реактивной энергии;
- измерение и хранение почасовых объемов потребления электрической энергии;
- хранения профиля мощности и журнала событий;
- диапазон температур от -40 до +55;
- класс точности 0.5S для вторичной обмотки трансформаторов тока;
- коэффициент трансформации согласно расчетной нагрузке и расчету уставок релейной защиты;
- Трансформаторы напряжения принять класса точности 0,5.

4.9. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока и напряжения выполнить отдельным кабелем и на отдельные обмотки ТТ.

4.10. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями ПУЭ и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003 г.).

4.11. Предусмотреть создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) промышленных объектов Заявителя и других объектов, входящих в данный проект строительства, с передачей информации в ОАО «ДВЭУК» и филиал ОАО «ДЭК»-«Дальэнергосбыт».

4.12. Релейную защиту, телемеханику, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

4.13. Предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемую энергоустановками объекта с поддержанием коэффициента реактивной мощности не более 0,4 ($\text{tg } \varphi \leq 0,4$) в точке разграничения балансовой принадлежности на напряжении 10 кВ.

4.14. При установке независимого источника питания учесть следующее:

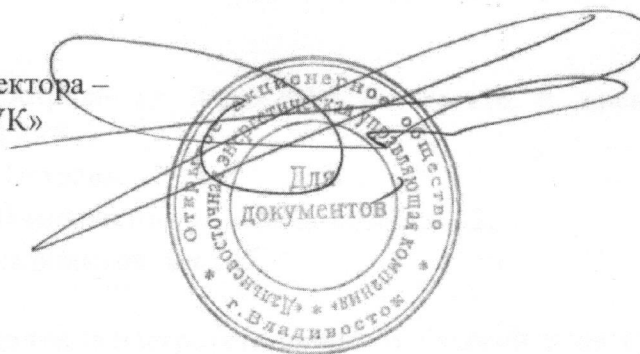
- конструкция и параметры подключаемого источника питания должны соответствовать параметрам проектируемой сети Заявителя.
- ручное подключение независимого источника питания к электроприемникам должно осуществляться через перекидной переключатель, конструктивно исключающий возможность одновременной подачи напряжения в сеть Заявителя и в сеть энергосистемы.
- автоматическое включение независимого источника питания в случае исчезновения напряжения со стороны энергосистемы должно предусматривать устройство, обеспечивающее предварительное отключение коммутационных аппаратов электроустановки Заявителя от сети энергосистемы и последующую подачу напряжения ответственным электроприемникам Заявителя.
- проект подключения независимого источника питания согласовать с ОАО «ДВЭУК».
- перед вводом в эксплуатацию законченного монтажом независимого источника питания выполнить его освидетельствование инспектором УТЭН Ростехнадзора по ПК.

6. Перед вводом в эксплуатацию законченных монтажом электроустановок выполнить их освидетельствование инспектором УТЭН Ростехнадзора по ПК.

7. Данные технические условия без договора на технологическое присоединение не действительны.

9. Настоящие технические условия действительны 2 года.

Заместитель генерального директора –
главный инженер ОАО «ДВЭУК»



А.Ю. Рожков

Разработал: главный специалист – руководитель группы технологического присоединения отдела технического и коммерческого учета службы производственного планирования и контроля В.С. Коновалов
т.(423) 279-12-58