ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 01-122-10-631 **12.10.2020**

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 23.09.2020 № ТПр 3899/20 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств ООО «Истери Аква Парадайз», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – Общество).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты их утверждения Обществом и действительны в течение 5 (пяти) лет.

Наименование энергопринимающих устройств: «Реакционно-спортивный комплекс с аквапарком, многофункциональный семейный центр «Аквапарадайз».

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: «Реакционно-спортивный комплекс с аквапарком, многофункциональный семейный центр «Аквапарадайз», расположенные в Приморском крае, г. Владивосток, нп. Русский Остров, в 650 м на юго-запад от нежилого здания по ул.Академика Касьянова, д. 25 (кадастровый номер земельного участка 25:28:060109:530).

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 3400 кВт, в том числе по этапам:

I этап: 2900 кВт;

II этап: 500 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0 кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 3400 кВт, в том числе по этапам:

I этап: 2900 кВт;

II этап: 500 кВт.

Точки присоединения на границе земельного участка заявителя:
I этап:
2 точки присоединения в том числе:
1 точка присоединения - Элементы электрической сети ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №6 РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Океанариум – основное электроснабжение 2900 кВт;
1 точка присоединения - Элементы электрической сети ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №19 РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Океанариум – резервное электроснабжение 2900 кВт;
II этап:
2 точки присоединения в том числе:
1 точка присоединения - Элементы электрической сети ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №6 РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Океанариум – основное электроснабжение 3400 кВт (в том числе объекты, присоединенные на 1 этапе);
1 точка присоединения - Элементы электрической сети ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №19 РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Океанариум – резервное электроснабжение 3400 кВт (в том числе объекты, присоединенные на 1 этапе);
Распределение мощности по точкам присоединения на 1 и 2 этапах для данного объекта является условным и может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети. Максимальная мощность в указанных точках поставки в рамках данного технологического присоединения, в сумме не должна превышать 2900 кВт на первом этапе и 3400 кВт на втором этапе.

Категория надежности: 2 категория надёжности.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.

Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Океанариум.

Резервный источник питания: ПС 35/10 кВ Океанариум.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: Элементы электрической сети на ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек №6 и №19 РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Океанариум.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих Технических условий (пояснительная схема прилагается):

1.1. **На объектах Заявителя:**

На первом этапе:

1.1.1. Разработка схемы электроснабжения объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.

1.1.2. Строительство внутриплощадочных сетей 10 кВ от точек подключения, предусмотренных на 1 этапе до проектируемых ТП 10/0,4 кВ Заявителя в объеме, необходимом для присоединения нагрузок 1 этапа.

1.1.3. Строительство необходимого количества ТП 10/0,4 кВ с трансформаторами расчетной мощности, в границах земельного участка Заявителя в объеме, необходимом для присоединения нагрузок 1 этапа.

На втором этапе:

1.1.4. Разработка схемы электроснабжения объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.

1.1.5. Строительство внутриплощадочных сетей 10 кВ от точек подключения предусмотренных на 2 этапе до проектируемых ТП 10/0,4 кВ Заявителя в объеме, необходимом для присоединения нагрузок 2 этапа.

1.1.6. Строительство необходимого количества ТП 10/0,4 кВ с трансформаторами расчетной мощности, в границах земельного участка Заявителя в объеме, необходимом для присоединения нагрузок 2 этапа.

1.2. **На объектах Общества:**

На первом этапе:

1.2.1. Строительство двух кабельных ЛЭП 10 кВ до границы земельного участка заявителя кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 240 мм2 длиной 600 метров (уточнить при проектировании).

1.2.1.1. Сечение проводников, тип ЛЭП 10 кВ (кабельные или воздушные), трассу прохождения и конструктивные особенности строящихся ЛЭП 10 кВ определить в проекте исходя из условий пропуска полной нагрузки объекта.

1.2.2. Замену трансформаторов тока в линейных ячейках 10 кВ №6 и №19 ПС 35/10 кВ Океанариум на трансформаторы тока с расчётным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

На втором этапе:

1.2.3. Без выполнения мероприятий по основному (первичному) электротехническому оборудованию.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-

34.09.101-94), требованиями правил организации учета электрической энергии на оптовом и розничных рынках, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в том числе обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ Общества с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках.

2.2. В случае установки, на территории заявителя, объектов по производству электрической энергии, оснастить данные объекты устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Общества.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики.

3.2. В случае выявления, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $tg\,\varphi \leq 0{,}4$ в точках присоединения к электрическим сетям Общества энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих Технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддер0,жания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункгу 4.1 настоящих Технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.3. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.1 с учетом требований пункта 2.2. и раздела 3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

Заявитель обязан представить Обществу копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений,

обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.2. с учетом требований пункта 2.1 и раздела 3, настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет Общество.

4.3. Если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих Технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Обществом (путем внесения изменений в настоящие Технические условия).

4.4. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей Общества.

4.5. Получить от Общества акт о выполнении технических условий.

4.6. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя, указанных в пункте 1.1. настоящих Технических условий.

Приложение: Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Приложение к техническим условиям
от _____ №_____

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям

