Приложение А к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 2410/22-ТП

УТВЕРЖДЕНО:

Заместитель директора - главный инженер филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»

_____ А.А. Воробьев

«27» апреля 2022 г.

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

№ 15-09/202/2410 ***«20» 05 2022 г.***

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 18.04.2022 № 2410 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения ***от «_____»_____2022г. № 2410/22-ТП*** энергопринимающих устройств **Общества с ограниченной ответственностью "Братское монтажное управление Гидроэлектромонтаж"** именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям АО «ДРСК» (далее – Общество).

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

Наименование энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства: Газовая котельная.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства: Газовая котельная в Северном жилом районе города Благовещенска Амурской области, расположенных Амурская обл, Благовещенск, Северный жилой район города Благовещенска, кадастровый номер участка 28:01:020015:226.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств/ объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет: 1600 кВт,

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 1600 кВт.

Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения:

- элементы электрической сети ЛЭП 10 кВ №21 ПС 110/10 кВ Северная, расположенные на границе земельного участка заявителя – 800 кВт;
- элементы электрической сети ЛЭП-10 кВ фидер № 7к ПС 110/10 кВ Кирпичная, расположенные на границе земельного участка заявителя – 800 кВт.

Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы, но в сумме не может превышать 1600 кВт по обеим точкам.

Категория надежности: 2 категория –1600 кВт.

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

Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Северная .
Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ Кирпичная.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:

- ЛЭП 10 кВ фидер №21 ПС 110/10 кВ Северная.
- ЛЭП-10 кВ фидер № 7к ПС 110/10 кВ Кирпичная.

Год ввода в эксплуатацию: в соответствии с договором ТПр.

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:

1.1. На объектах Заявителя:

1.1.1. Строительство в границах земельного участка заявителя ЛЭП-10 кВ от точек присоединения до проектируемой ТП 10/0,4 кВ.

1.1.1.1. Строительство ТП 10/0,4 кВ в границах земельного участка заявителя;

1.1.1.2. Место установки ТП 10/0,4 кВ, исполнение, мощность и количество трансформаторов, определить в проекте;

1.1.1.3. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений;

1.2. На объектах Общества:

1.2.1. Строительство ЛЭП-10 кВ от ячейки 10 кВ №21 ПС 110/10 кВ Северная до границы земельного участка заявителя ориентировочной протяженностью 430 м,

ЛЭП выполнить трёхжильным кабелем с алюминиевой жилой сечением до 50 мм^2 включительно.

1.2.1.1. Сечение проводников, конструктивные особенности, протяженность и трассу прохождения определить в проекте.

1.2.2. Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф-7к ПС 110/10 кВ Кирпичная до границы земельного ориентировочной протяженностью 2100 м, ЛЭП выполнить трёхжильным кабелем с алюминиевой жилой сечением до 50 мм2 включительно.

1.2.2.1. Сечение проводников, конструктивные особенности, протяженность и трассу прохождения определить в проекте.

1.3. На объектах электроэнергетики третьих лиц: Без мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Расчет и, при необходимости, изменение уставок релейной защиты в линейных ячейках 10 кВ №21 ПС 110/10 кВ Северная и 7к ПС 110/10 кВ Кирпичная.

2.2. В устанавливаемых ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от токов короткого замыкания и атмосферных перенапряжений.

2.3. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР).

2.4. 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 розничном рынке, 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.

2.5. 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. Схему электроснабжения потребителей 2 категории надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ (обеспечить обязательное наличие основного и резервного питания).

3.2. В случае выявления, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $tg\varphi<0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношений 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.

3.3. При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих ТУ, нормально допускаемые и предельно

допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.4. 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.

3.5. Если для обеспечения электроснабжения электроприемников аварийной и (или) технологической брони требуется наличие автономных резервных источников питания, а также для энергопринимающих устройств, относящихся к особой категории первой категории надежности электроснабжения, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 2.2 и 2.5, с учетом требований раздела 3 настоящих ТУ, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан представить Обществу копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение ТУ.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.2, 2.1, 2.3, 2.4, включая разработку проектной и рабочей документации.

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.

Приложение: Схема присоединения заявителя к сетям АО «ДРСК».

Заместитель директора
по развитию и инвестициям ***А.В. Селивонов***

Бобро М.П.
тел. (84162) 39-94-84

Приложение к техническим условиям
от «____»_____2022 № 15-09/202/2410

Схема присоединения заявителя к сетям АО «ДРСК»

