

УТВЕРЖДЕНО:

Главный инженер филиала АО «ДРСК»
«Амурские электрические сети»

А.А. Воробьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»

№15-09/309/3833

« 25 » 09 2020 года.

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 31.08.2020 №3833 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____.2020 № 3833/20-ТП энергопринимающих устройств АО «Луч», 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: электроустановки животноводческого комплекса.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств / объектов электросетевого хозяйства: Животноводческий комплекс на 2400 голов, расположенный по адресу: Амурская обл., Ивановский р-н, кадастровый номер земельного участка 28:14:011515:587.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств/ объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет: 840 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0 кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 840 кВт.

Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения:

- элементы электрической сети проектируемых сетевой организацией ЛЭП-0,4 кВ от 1 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ, присоединяемой к ВЛ-10 кВ фидер №4 ПС 110/35/10 кВ Ивановка, расположенные на границе земельного участка заявителя – 420 кВт;
- элементы электрической сети проектируемых сетевой организацией ЛЭП-0,4 кВ от 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ, присоединяемой к ВЛ-10 кВ фидер №26 ПС 110/35/10 кВ Ивановка, расположенные на границе земельного участка заявителя – 420 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 840 кВт по обоим точкам.

Категория надежности: II категория – 840 кВт

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ Ивановка.

Резервный источник питания: ПС 110/35/10 кВ Ивановка.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: на ближайших опорах проектируемых ЛЭП-0,4 кВ от 1 и 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ фидера №4 и №26 ПС 110/35/10 кВ Ивановка

Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства / объекта электросетевого хозяйства: 2021.

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:

1.1.1 Строительство, в границах собственного земельного участка, необходимого количества ЛЭП 0,4 кВ от точек присоединения к электрическим сетям Общества, расположенных на границе земельного участка присоединяемого объекта, до энергопринимающих устройств заявителя.

1.2. На объектах Общества:

1.2.1. Реконструкцию фидера 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Ивановка с заменой кабельного ввода в линейную ячейку № 4 РУ-10 кВ для увеличения пропускной способности ЛЭП 10 кВ. Объем реконструкции и характеристики кабельного ввода определить в проекте.

1.2.2. Строительство двух ответвительных ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ фидер №4 и фидер №26 ПС 110/35/10 кВ Ивановка общей протяженностью 3,66 км на железобетонных опорах, алюминиевым изолированным проводом, сечением 50-100 мм² в том числе:

- от существующей опоры ВЛ-10 кВ фидер № 4 до 1 с.ш. РУ-10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,35 км для обеспечения основного электроснабжения;

- от существующей опоры ВЛ-10 кВ фидер № 26 до 2 с.ш. РУ-10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 3,31 км для обеспечения резервного электроснабжения.

- подключение проектируемых ЛЭП 10 кВ к фидеру 10 кВ № 26 и фидеру 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ Ивановка выполнить через линейный разъединитель, тип и место установки определить проектом.

1.2.3. Строительство в районе расположения объекта, ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2×1000 кВА.

1.2.3.1. Тип ТП 10/0,4 кВ и место установки определить проектом.

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

1.2.4. Строительство необходимого количества ЛЭП-0,4 кВ от 1 и 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя общей протяженностью 0,16 км на железобетонных опорах, изолированным проводом, алюминиевым, сечением 50-100 мм².

1.2.4.1. Количество ЛЭП-0,4 кВ, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, определить в проекте.

1.3. На объектах электроэнергетики третьих лиц: Без мероприятий по строительству и (или) реконструкции существующих электрических сетей третьих лиц.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Выполнить расчет и настройку уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ № 4 и №26 ПС 110/35/10 кВ Ивановка.

2.2. Оснастить ТП 10/0,4 кВ устройствами защиты и автоматики

2.3. 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, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, 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 розничном рынке.

2.4. 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 (АЧР).

3.2. В случае выявления, при проектировании, согласно пункту 4.1 настоящих ТУ возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg } \varphi \leq 0,35$ 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 ТУ, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания 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 пункту 4.1 настоящих ТУ, нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ 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.

3.4. 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 внеплановых 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 пункте 1.1. с учетом требований пункта 2.4 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 ТУ.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.2. с учетом требований пунктов 2.1, 2.2 и 2.3 настоящих Технических условий, 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. Селиванов

(код города) тел. (84162) 39-92-01
Исполнитель: Бондаренко В.А.