

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

№ 01-122-10-562

21.06.2023

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 10.02.2023 № ТПр 3048/23 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств Ермолаева Андрея Александровича, 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 шести (6) лет.

Наименование энергопринимающих устройств: Производственно-складское помещение.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: Производственно-складское помещение, расположенное, в г. Владивостоке по ул. ул. Снеговая, д. 13 кадастровый номер земельного участка, 25:28:040011:10767.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 1000 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0 кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 1000 кВт.

Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения:

Одна точка присоединения электрической сети 6 кВ Общества, расположенная

на границе земельного участка заявителя.

Категория надежности: 3

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

Основной источник питания: ПС 110/6 кВ Стройиндустрия.

Резервный источник питания: отсутствует

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:

элементы электрической сети 6 кВ Общества, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ № 14 ПС 110/6 кВ Стройиндустрия.

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

1.1.2. Строительство внутриплощадочных сетей 6 кВ от точки присоединения до (тип количество и параметры уточнить при проектировании).

1.1.3. Монтаж необходимого количества ТП 6 кВ

1.2. На объектах Общества:

1.2.1. Строительство одной КЛ 6 кВ длиной 260 м кабелем с сечением 240 мм² от линейной ячейки 6 кВ № 14 ПС 110/6 кВ Стройиндустрий с выходом на конечную опору, расположенную на границе участка заявителя.

1.2.1.1. В местах пересечения строящейся ЛЭП 6 кВ с автомобильными дорогами, с прокладкой участков ЛЭП 10 кВ методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) общей протяженностью ориентировочно 0,16 км.

1.2.2. Реконструкцию ПС 110/6 кВ Стройиндустрия с заменой трансформаторов тока в линейной ячейке 6 кВ № 14 номиналом 300/5 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.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Расчет и настройка уставок релейной защиты на ПС 110/6 кВ Стройиндустрия.

2.2. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной 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 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.

2.4. В ТП 6/0,4 кВ заявителя предусмотреть установку устройств защиты от перенапряжений и токов короткого замыкания.

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. 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 $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ 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 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 Технических условий 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.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 2.4. и 2.5

с учетом требований 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 пунктах 1.2., 2.1-2.3 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 и объектов электросетевого хозяйства Общества, указанных в пунктах 1.1. и 1.2. настоящих Технических условий.

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

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к
электрическим сетям

