

*Приложение А к договору об  
осуществлении технологического  
присоединения к электрическим  
сетям  
№ 6440/24-ТП*

УТВЕРЖДЕНО:

И.о. главного инженера филиала АО  
«ДРСК» «Амурские электрические сети»

  
А.В. Щепеньков

«20» ноября 2024 года.

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

№ 15-09/898/6440

20.11.2024 г.

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 28.10.2024 №6440 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от № 6440/24-ТП энергопринимающих устройств Общество с ограниченной ответственностью "Производство круп по ДВ", именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям АО «ДРСК» (далее – сетевая организация).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты их утверждения сетевой организацией и действительны в течение 6 лет.

**Наименование энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства:** Производственная база.

**Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств / объектов электросетевого хозяйства:** Производственная база, расположенная Амурская обл, г. Белогорск, ул. Дорожная, дом № дом 1.

**Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет:** 1500 кВт.

**Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность:** 500 кВт.

**Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной:** 2000 кВт.

**Точка присоединения и распределение мощности по каждой точке присоединения:** 2000 кВт.

- точка присоединения - элементы электрической сети 10 кВ сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ВЛ 10 кВ Ф-22 ПС 35/10 кВ Амурсельмаш.

**Категория надежности:** III категория – 2000 кВт.

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

**Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Амурсельмаш.

**Резервный источник питания:** не требуется

**Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:** элементы электрической сети 10 кВ сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ВЛ 10 кВ Ф-22 ПС 35/10 кВ Амурсельмаш.

**Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства / объекта электросетевого хозяйства:** 2024 г. (согласно заявке).

## **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 земельного участка заявителя ЛЭП-10 кВ от точек присоединения до проектируемых ТП 10/0,4 кВ (трассу прохождения, сечение проводников и протяженность уточнить в проекте).

**1.1.2.** Строительство/реконструкция в границах земельного участка заявителя, в районе расположения объекта, трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, количество ТП 10/0,4 кВ, количество и мощность трансформаторов и место установки уточнить в проекте.

### **1.2. На объектах сетевой организации:**

**1.2.1.** Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф-22 ПС 35/10 Амурсельмаш и от общей протяженностью 0,12 км, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 50-100 мм<sup>2</sup> (трассу прохождения, сечение проводников и протяженность уточнить в проекте).

**1.2.2.** Установка разъединителя 10 кВ, место установки, тип определить проектом.

**1.2.3.** Реконструкция ЛЭП 10 кВ Ф-22 ПС 35/10 Амурсельмаш с установкой подкоса к ответвительной опоре ЛЭП 10 кВ для организации узла подключения.

### **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.** Выполнить расчет и настройку уставок релейной защиты в линейных ячейках 10 кВ фидер 10 кВ №22 ПС 35/10 кВ Амурсельмаш.



2.2. Предусмотреть, подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики АЧР, ЧАПВ.

2.3. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть защиту от перенапряжений и токов короткого замыкания.

2.4. Выполнить учёт электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94), требованиями правил организации учёта электрической энергии на розничных рынках, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442. Средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные косвенного включения.

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

### **3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ**

3.1. Схему электроснабжения потребителей определить в проекте и выполнить в соответствии с ПУЭ.

3.2. В случае выявления, при проектировании, согласно пункту 4.1 настоящих ТУ возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия  $\operatorname{tg} \varphi \leq 0,4$  в точках присоединения к электрическим сетям сетевой организации 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. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

3.3.1. Фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

3.3.2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему сетевой организации, показатели качества электроэнергии должны передаваться в объеме в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

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 вне регламентных 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. и 2.3, 2.5. с учетом требований раздела 3 настоящих Предложений, включая разработку проектной и рабочей документации.

Заявитель обязан представить сетевой организации копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение ТУ.

4.2. Сетевая организация выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 2.1, 2.2, 2.4 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 сетевой организацией.

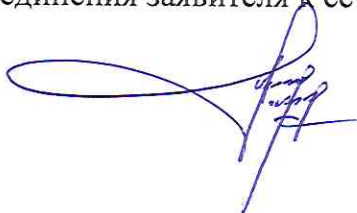
4.4. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей сетевой организации.

4.5. Получить от сетевой организации 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»

*Начальник ОТПиПР*



*А.А. Леошко*