

УТВЕРЖДЕНО:

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

 Д.О. Дмитриев

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

**№ ТПр133/24**

**« 05 » июля 2024 года**

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки, зарегистрированной в филиале АО «ДРСК» Хабаровские ЭС 17.01.2024 № ТПр 133/24 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от **№ 133/24-ХЭС** энергопринимающих устройств **Акционерного общества "Сталепромышленная компания"**, именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям АО «ДРСК» (далее – Сетевая организация).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты заключения договора и действительны в течение **6 лет**.

**Наименование энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства:** ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения «Многофункциональный производственный комплекс».

**Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств:** ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения «Многофункциональный производственный комплекс», расположенная по адресу: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Суворова, д. 82а, корпус 5, кадастровый номер земельного участка 27:23:0050909:11 (далее объект).

**Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет:** 2,6 МВт

**Ранее присоединенная максимальная мощность:** 0 МВт

**Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной:** 2,6 МВт.

**Точка присоединения:** элементы электрической сети ЛЭП 6 кВ, строящейся от РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная - максимальная мощность 2,6 МВт;

**Категория надежности:**  
III категория – 2,6 МВт.



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

**Основной источник питания:**

ПС 110/35/6 кВ Южная.

**Резервный источник питания:**

Не требуется.

**Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:**

Вновь вводимая точка присоединения:

- элементы электрической сети ЛЭП 6 кВ, строящейся от РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная.

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

## **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-6 кВ от точки присоединения, расположенной на границе земельного участка, до проектируемой ТП 6/0,4 кВ.

1.1.2. Строительство, в границах собственного земельного участка, необходимого количества ТП 6/0,4 кВ, при необходимости одно или несколько ТП предусмотреть совмещенными с РП (ТП-РП 6/0,4кВ). Тип, место установки, мощность и количество трансформаторов определить в проекте. В ТП 6/0,4 (ТП-РП 6/0,4кВ) предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

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

1.2.1. Реконструкция РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная с заменой, в линейной ячейке 6 кВ № 11, трансформаторов тока на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной мощности. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р (тип и параметры уточнить при проектировании).

1.2.2. Реконструкция РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная с заменой, в линейной ячейке 6 кВ № 11, выключателя 6 кВ ВВТЭ-М-10-20/630 1000 У2 на выключатель ВВР-10-20/1000 А УХЛ (технические характеристики определить в проекте).

1.2.3. Строительство от РУ 6 кВ ПС 110 кВ Южная до границ земельного участка заявителя КЛ 6 кВ ориентировочной протяженностью 780 метров с выходом на колючую опору, в том числе:

1.2.3.1. В кабельном исполнении трехжильным кабелем с прокладкой одного кабеля в блоке с сечением жил не менее 120 мм<sup>2</sup> протяженностью ориентировочно 400 метров;



1.2.3.2. В кабельном исполнении трехжильным кабелем с сечением жил не менее 120 мм<sup>2</sup> с прокладкой методом ГНБ протяженностью ориентировочно 380 метров;

1.2.4. Монтаж на конечной опоре линейного разъединителя 6 кВ номинальным током 250 А.

1.2.5. Сечение проводников КЛ 6 кВ, трассу прохождения, протяженность и конструктивные особенности уточнить 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. В линейной ячейке 6 кВ № 11 ПС 110/35/6 кВ Южная предусмотреть установку устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (АЧР, ЧАПВ) на базе микропроцессорных терминалов.

Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

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

2.3. Оснастить ТП 6/0,4 кВ устройствами защиты от перенапряжений и токов короткого замыкания.

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 автономных источников питания, для данных источников питания предусмотреть установку автоматической и (или) ручной блокировки препятствующих подаче напряжения от автономных источников питания в электрическую сеть АО «ДРСК».

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

3.1. 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 Сетевой организации 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.

3.2. 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 пункте 1.1 с учетом требований пунктов 2.3, 2.5 и раздела 3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

Заявитель обязан представить Сетевой организации копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

4.2. Сетевая организация выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.2, 2.1, 2.2 и 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 (путем внесения изменений в настоящие Технические условия).

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

4.6. Получить от Сетевой организации акт о выполнении технических условий.

4.7. 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 службы перспективного  
развития и технологического присоединения*



/ С.Э. Минеев

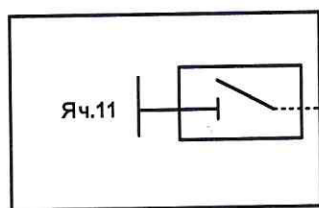




Приложение к техническим условиям  
от 05.07.2024 № ТПр133/24

Схема присоединения заявителя к сетям АО «ДРСК»

ПС 110/35/6 кВ Южная



КЛ 6 кВ около 0,78 км

Концевая  
опора

Земельный  
участок заявителя

ТП  
заявителя  
6/0,4 кВ  
1000 кВА  
1600 кВА