

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

№ 33/15

от 18.02.2015 г.

Сетевая компания: *Филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».*

Заявитель: *Открытое акционерное общество Акционерная компания «Железные дороги Якутии».*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя *«Железнодорожная линия ст. Чульбасс-Инаглинский УК».*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя *РС(Я), Нерюнгринский р-он, Железнодорожная линия «Беркамит-Томмот» ст. Чульбасс.*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *400 кВт*
4. Категория надежности *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение *6 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя *2015.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *концевая опора ЛЭП-6 кВ – 400 кВт.*
8. Основной источник питания *ПС 110/6 кВ Угольная.*
9. Резервный источник питания *НЕТ.*
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Запроектировать и построить ЛЭП-6 кВ ответвлением от ЛЭП 6 кВ ф. «Угольная» до границ земельного участка заявителя.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Разработать схему электроснабжения объектов Железнодорожной линии ст. Чульбасс-Инаглинский УК с учетом требований ПУЭ и других действующих нормативно – технических документов.
  - 11.2. Проектирование и строительство, в соответствии с действующими НТД, необходимого количества ЛЭП – 6 кВ от точек присоединения до электроустановок заявителя.  
- Тип ЛЭП 6 кВ (кабельная или воздушная) сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки определить в проекте.
  - 11.3. При необходимости в проекте предусмотреть строительство в центрах электрических нагрузок необходимого количества ТП 6/0,4 кВ расчетной мощности. Тип ТП, количество, мощность трансформаторов и место установки ТП определить в проекте. В ТП 6/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.
  - 11.4. При наличии автономного источника питания, присоединение выполнить с применением автоматики, исключающей подачу напряжения от автономного источника в сеть энергосистемы;
  - 11.5. Релейную защиту, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.
  - 11.6. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:
    - 11.7.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
    - 11.7.2. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:  
- Класс точности не ниже 1,0 для активной энергии;
    - 11.7.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55° С;
    - 11.7.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5;
    - 11.7.5. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5;
    - 11.7.6. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.7.7. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003 г.).

11.7.8. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» – «Южно-Якутские электрические сети» место установки и методику дорасчета потерь.

11.8. В случае определения при проектировании объектов технологической и (или) аварийной брони, решение по энергообеспечению нагрузок брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 06 июня 2013 года № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

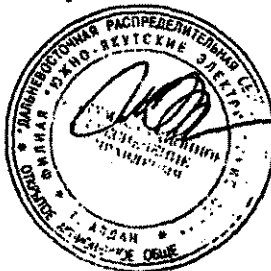
11.9. При подключении нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках объектов фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрической сети ОАО «ДРСК».

11.10. В случае если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС»

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор филиала ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети»

Исполнитель: Татарников М.Д.  
Тел. (411-45) 34-0-84  
E-mail: [tatarnikov@aldan.drsk.ru](mailto:tatarnikov@aldan.drsk.ru)



И.В. Шкурко

  
АСУФХД