

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ ТПр 732/16

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Синь-Чунь Лес".

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: цех по переработке леса, расположенный в ЕАО, Облученский район, с. Пашково, 890 метров на северо-восток от дома 13 по ул. Амурская, кадастровый номер земельного участка 79:05:2500001:256.

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: увеличение ранее присоединенной максимальной мощности на 250 кВт (существующая мощность 1400 кВт, максимальная мощность с учетом увеличения составит 1650 кВт).

3. Категория надежности электроснабжения: 3.

4. Уровень напряжения в точке присоединения к существующим электрическим сетям АО «ДРСК»: 10 кВ.

5. Точка присоединения к существующим электрическим сетям АО «ДРСК»: ЛЭП-10 кВ, фидер № 25 ПС 35/10 кВ Пашково.

6. Источник питания: ПС 35/10 кВ Пашково.

7. Сетевая организация осуществляет:

7.1. Замену трансформаторов тока в линейной ячейке 10 кВ № 25 ОРУ-10 кВ ПС 35/10 кВ Пашково на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации и уставок соответствующим увеличенной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 Р.

8. Заявитель осуществляет:

8.1. Разработку схемы электроснабжения объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно – технических документов, а также требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:

- 8.1.1. Проверку защитных коммутационных аппаратов и пропускной способности существующей линии электропередачи напряжением 10 кВ от точки присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» до распределительного устройства 10 кВ объекта Заявителя с учетом увеличения перетока мощности. При необходимости выполнить мероприятия по увеличению пропускной способности участка ЛЭП 10 кВ принадлежащего заявителю и замене защитных коммутационных аппаратов.
- 8.1.2. Строительство, при необходимости, ЛЭП 10 кВ в границах собственного земельного участка от действующих электроустановок заявителя до проектируемой в районе расположения энергопринимающих устройств цеха по переработке леса ТП 10/0,4 кВ.
- 8.1.3. Строительство в районе расположения энергопринимающих устройств цеха по переработке леса ТП 10/0,4 кВ, количество, тип и мощности трансформаторов определить в проекте. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.
- 8.2. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 ПУЭ и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:
- 8.2.1. Предусмотреть измерительный комплекс электрической энергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
- 8.2.2. Предусмотреть учет активной и реактивной энергии.
- 8.2.3. 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 0,5S для активной энергии, 1,0 – для реактивной энергии;
 - обеспечивать измерение почасовых объемов потребления электрической энергии;
 - обеспечивать хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или быть включенным в систему учета.
- 8.2.4. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне -40 °С до + 55 °С.
- 8.2.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учета измерений принять не ниже 0,5.
- 8.2.6. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5.
- 8.2.7. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам выполнить на отдельной обмотке через испытательную коробку.
- 8.2.8. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003 г.).
- 8.2.9. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом АО «ДРСК» – «ЭС ЕАО» место установки и методику дорасчета потерь.
- 8.3. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой электроустановками объекта, с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

8.4. В случае подключения 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 АО «ДРСК».

8.5. Проектную документацию по энергоснабжению энергопринимающих устройств объекта, разрабатываемую заявителем в рамках данного технологического присоединения, согласовать с филиалом АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

8.6. Предъявление филиалу АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» и Биробиджанскому отделу по надзору за промышленной и энергетической безопасностью ДУ Ростехнадзора электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ и получения разрешения на ввод объекта в работу.

8.7. В случае, если в ходе проектирования электроустановок объекта возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

9. Максимальный ток трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 35 кВ ПС 35/10 кВ Пашково к 2025 году составит 0,952 кА.

10. Настоящие технические условия действительны 3 года с даты оформления договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

*Заместитель директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»*

 В.М. Паршин

«20» 05 2016 г.