

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№122-10-168

27.03.2017 г.

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

Заявитель: Закрытое акционерное общество «Строительная компания Дальний Восток».

1. Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств заявителя: комплекс зданий, сооружений, используемых для производства, хранения, первичной и глубокой переработки сельскохозяйственной продукции с ТП 2х2500 кВА, расположенные в Приморском крае, г. Артем, с. Олений, ул. Зоологическая, д. 34.

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя: 1500 кВт:

2.1. I этап – 200 кВт;

2.2. II этап – увеличение максимальной мощности присоединенной на I этапе на 1300 кВт до величины 1500 кВт.

3. Категория по надежности электроснабжения: 2.

4. Уровень напряжения в точке присоединения: 6 кВ.

5. Точки присоединения: элементы электрической сети строящихся от устанавливаемых на разных секциях шин РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка линейных ячеек 6 кВ до границ земельного участка заявителя ЛЭП 6 кВ.

6. Основной и резервный источник питания: ПС 110/6 кВ Муравейка.

7. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые АО «ДРСК»:

7.1. Расширение РУ 6 кВ ПС 110/6 Муравейка на 2 линейные ячейки, при этом:

7.1.1. Выключатели 6 кВ принять вакуумные.

7.1.2. Предусмотреть подключение вводимых линейных ячеек 6 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка к устройствам ПА (ОН, АЧР).

7.1.3. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

7.1.4. Предусмотреть установку быстродействующей дуговой защиты в устанавливаемых линейных ячейках 6 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка.

7.1.5. Релейную защиту и противоаварийную автоматику предусмотреть на базе микропроцессорных терминалов. Выполнить мероприятия, обеспечивающие электромагнитную совместимость и возможность совместной работы устанавливаемых устройств с существующими устройствами.

7.1.6. Предусмотреть подключение вводимых линейных ячеек ПС 110/6 кВ Муравейка к существующему устройству телемеханики.

7.2. Строительство ЛЭП 6 кВ от устанавливаемых линейных ячеек 6 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка, до границы земельного участка заявителя.

7.2.1. Сечение проводников, тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), трассу прохождения и конструктивные особенности строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые заявителем:

8.1. Разработка схемы электроснабжения электроустановок объекта с учётом мероприятий настоящих ТУ, требований ПУЭ и других нормативно – технических документов.

8.2. Строительство в границах собственного земельного участка ЛЭП 6 кВ от расположенных на границе земельного участка заявителя точек присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК», до строящейся в районе расположения энергопринимающих устройств заявителя ТП 6/0,4 кВ. Количество, тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), конструктивные особенности, сечение проводников, трассу прохождения и способ прокладки строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.

8.3. Строительство ТП 6/0,4 кВ в границах собственного земельного участка. Тип ТП 6/0,4 кВ, место установки, мощность трансформаторов определить проектом.

8.4. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и других нормативно-технических документов.

8.5. Организация 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:

8.5.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

8.5.2. Предусмотреть учет активной и реактивной энергии.

8.5.3. 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, не ниже 2,0 – 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 включёнными в систему учета;

8.5.4. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.;

8.5.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5;

8.5.6. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5;

8.5.7. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

8.5.8. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями ПУЭЭ и ПТЭ ЭП.

8.5.9. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, согласовать с филиалом АО «ДРСК» – «Приморские ЭС» место установки и методику дорасчета потерь.

8.6. В случае определения, при проектировании, объектов 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» утвержденными Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 6 июня 2013 г. № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

8.7. Для расчета уставок релейной защиты предоставить в филиал АО «ДРСК» ПЭС (релейная служба СП ПЮЭС, тел. 211-142):

- первичную схему питания 6 кВ с указанием длины линий, марки, сечения провода;
- установленную мощность трансформаторов всех ТП;
- место подключения ТП, расстояние до ТП в км;
- характер нагрузки.

8.8. В случае выявления, при проектировании, возможности нарушения, электроустановками объекта, соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления

активной и реактивной мощности на уровне $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка.

8.10. При присоединении нагрузок, способствующих выходу параметров качества электроэнергии в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК», за пределы нормативных значений, определенных ГОСТ 32144-2013, установить в электроустановках объектов фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии и приводящие его параметры в соответствие с ГОСТ 32144-2013.

8.11. Проектную документацию, разрабатываемую заявителем в рамках данного технологического присоединения, согласовать с филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».

8.12. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».

8.13. Подключение энергопринимающих устройств Заявителя к РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка, предусматривает участие всей нагрузки объекта заявителя в реализации управляющих воздействий АЧР и ЧАПВ, действующей на отключение/включение питающей ВЛ 6 кВ со стороны ПС 110/6 кВ Муравейка

9. К 2025 году максимальные токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/6 кВ Муравейка составят 13,14 кА и 9,15 кА (соответственно).

10. Настоящие технические условия действительны 3 года со дня заключения договора технологического присоединения и без оформленного договора недействительны.

Технические условия №122-10-144 от 14.03.17 года аннулированы.

Зам. главного инженера по
эксплуатации и ремонтам филиала
АО «ДРСК» - «ПЭС»



К.М.Долганин

