

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ ТПр1686/17

24 апреля 2017 г.

Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Скифагро-ДВ».

- 1. Наименование и местонахождение объекта:** двухцепная ЛЭП 10 кВ для энергоснабжения объектов свиноводческого комплекса ООО «Скифагро-ДВ», расположенного по адресу: Хабаровский край, Хабаровский район, в районе с. Лесное.
- 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 1700 кВт.
- 3. Категория по надежности электроснабжения:** 2-я.
- 4. Класс напряжения в точках присоединения:** 10 кВ.
- 5. Точками присоединения электроустановок заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» являются:** ЛЭП 10 кВ фидер №2 и фидер №10 ПС 35 кВ Сергеевка, в том числе:
 - 5.1. ЛЭП 10 кВ фидер №2 ПС 35 кВ Сергеевка – основное электроснабжение 1700 кВт;
 - 5.2. ЛЭП 10 кВ фидер №10 ПС 35 кВ Сергеевка – резервное электроснабжение 1700 кВт.
- 6. Источник питания:** ПС 35/10 кВ Сергеевка.
- 7. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые АО «ДРСК»:**
 - 7.1. Замена трансформаторов тока в линейных ячейках 10 кВ № 2 и № 10 ПС 35/10 кВ Сергеевка на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, 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.
 - 7.2. Перерасчет и, при необходимости, изменение уставок релейной защиты в линейных ячейках 10 кВ № 2 и № 10 ПС 35/10 кВ Сергеевка, с учетом увеличения перетока мощности.
- 8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем:**
 - 8.1. Разработать схему электроснабжения электроустановок объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.
 - 8.1.1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ближайших опор ЛЭП 10 кВ фидер №2 и фидер №10 ПС 35 кВ Сергеевка до проектируемых в районе расположения объекта энергопринимающих устройств заявителя. Присоединение строящихся ЛЭП 10 кВ к

фидерам 10 кВ №2 и №10 ПС 35 кВ Сергеевка выполнить по схеме «ответвление» через линейный разъединитель, с установкой разъединителя на первой ответвительной опоре.

8.1.2. Тип ЛЭП 10 кВ, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства и сечение проводников определить в проекте.

8.1.3. Запроектировать и построить в районе расположения объекта необходимое количество ТП 10/0,4 кВ, при необходимости одно или несколько ТП предусмотреть совмещенными с РП (ТП-РП) 10/0,4 кВ. Тип, место установки, мощность, и количество трансформаторов определить в проекте. В ТП (ТП-РП) 10/0,4 кВ предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

8.2. Организация коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с требованиями гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

8.2.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точках технологического присоединения.

8.2.2. Установить 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, не ниже 2,0 – для реактивной энергии.

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

8.2.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учета и измерений принять не ниже 0,5.

8.2.6. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов напряжения для учёта принять не ниже 0,5

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

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

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

8.3. Электроснабжение энергопринимающих устройств заявителя от ПС 35/10 кВ Сергеевка, предусматривает участие нагрузки объекта в работе устройств ПА (АЧР, ЧАПВ) в полном объеме.

8.4. Электроснабжение потребителей 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.

8.5. В случае определения при проектировании объектов аварийной и (или) технологической 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.

8.6. 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.

8.7. 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.

8.8. Защиту от прямых ударов молний и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

8.9. Задание на проектирование и проектную документацию разрабатываемую заявителем в рамках реализации настоящих ТУ согласовать с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

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

9. К 2025 году максимальный ток трехфазного короткого замыкания на шинах 35 кВ ПС 35/10 кВ Сергеевка составит 4,0 кА.

10. Настоящие технические условия действительны 2 года с даты заключения договора на технологическое присоединение и без оформленного договора не действительны.

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



В.Ф.Ожегин