

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

№ 15-02/22-42

21. 07 .2025 г.

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 09.06.2025 №3191/25 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств ООО «ХАПК Грин АГРО», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – сетевая организация).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты их утверждения сетевой организацией и действительны в течение шести (6) лет.

Наименование энергопринимающих устройств: увеличение перетока мощности по существующей ЛЭП 10 кВ для электроснабжения животноводческого комплекса.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: животноводческий комплекс, расположенный по адресу: Ханкайский р-н, с. Алексеевка, в 5986 м на юго-восток от ул. Школьная, д. 39, кадастровый номер участка 25:19:030401:566.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 1100 кВт;

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 1533 кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 2633 кВт.

Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке

присоединения: элементы электрической сети, расположенные на опоре фидера 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Новоселище - 2633 кВт;

Категория надежности: 1100 кВт — 3 категория;

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ

Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Новоселище;

Резервный источник питания: не требуется;

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:

- элементы электрической сети, расположенные на опоре фидера 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Новоселище;

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. Проверка и, при необходимости, увеличение пропускной способности ЛЭП 10 кВ заявителя от фидера 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Новоселище (технические характеристики и параметры уточнить при проектировании).

1.1.2. Строительство, при необходимости, ЛЭП 10 кВ и ТП 10/0,4 кВ в границах земельного участка заявителя (тип количество и параметры уточнить при проектировании).

1.2. На объектах сетевой организации:

1.2.1. Реконструкция ПС 110 кВ Камень-Рыболов с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку для подключения устройств компенсации реактивной мощности.

1.2.2. Реконструкция ПС 110 кВ Камень-Рыболов с установкой БСК 35 кВ мощностью не менее 14 Мвар (количество, мощность, способ и диапазон регулирования мощности БСК уточнить при проектировании).

1.2.3. Реконструкция ПС 110 кВ Камень-Рыболов с заменой в линейной ячейке ВЛ 35 кВ Хороль – РП-2 – РП-1 – РП-4 – Камень-Рыболов трансформаторов тока с номинальным током первичной обмотки 300 А на трансформаторы тока с допустимой токовой нагрузкой не менее 400 А.

1.2.4. Реконструкция ПС 35 кВ Новоселище с заменой трансформаторов тока в ячейке 10 кВ № 3 (ввод трансформатора) и в линейной ячейке 10 кВ № 2, на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим увеличенной нагрузке потребителей, класс точности вторичной обмотки

трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

1.2.5. Реконструкция ПС 110 кВ Хороль с заменой в линейной ячейке ВЛ 35 кВ Хороль – РП-2 – РП-1 – РП-4 – Камень-Рыболов трансформаторов тока с номинальным током первичной обмотки 300 А на трансформаторы тока с допустимой токовой нагрузкой не менее 400 А.

1.2.6. Полный объем реконструкции ПС 110 кВ Камень-Рыболов, ПС 110 кВ Хороль и ПС 35 кВ Новоселище, а также тип и технические характеристики оборудования уточнить при проектировании.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Расчет и настройка уставок релейной защиты на ПС 35 кВ Новоселище, ПС 110 кВ Камень-Рыболов и ПС 110 кВ Хороль с учетом увеличения перетока мощности.

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

2.3. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики.

2.4. В случае установки на территории заявителя объектов по производству электрической энергии, предусмотреть автоматику, исключающую параллельную работу с сетью энергосистемы и подачу напряжения (в том числе кратковременную) от объектов по производству электрической энергии в распределительную сеть сетевой организации.

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 пунктах 1.1 и 2.4 с учетом требований 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 пунктах 1.2 и 2.1-2.3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет сетевая организация.

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).

4.4. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей сетевой организации.

4.5. Получить от сетевой организации акт о выполнении технических условий.

4.6. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Приложение: Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям

