

ИЗМЕНЕНИЯ В ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
от 21.07.2025 г. № 15-02/22-42
на технологическое присоединение объектов ООО «ХАПК Грин АГРО»

№ 15-02/22-29

от 16 . 04 _____ 2026

На основании письма заявителя от 6.03.2026 №03.08-014/36-36, Филиал АО «ДРСК» Приморские ЭС вносит изменения, в технические условия от 21.07.2025 г. № 15-02/22-42, представленные ниже пункты читать в редакции:

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 09.06.2025 №3191/25 и корректировки от 06.03.2026 №03.08-014/36-36 (ТПр 3191/25-1 от 11.03.2026) являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 01.08.2025 № 307 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 и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: «Животноводческий комплекс», расположенный по адресу: Приморский край, Ханкайский район, автомобильная дорога «Сибирцево-Жариково-Комиссарово», 20-й километр», кадастровый номер земельного участка 25:19:030401:566.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 1100 кВт, в том числе по этапам:

1 этап - 50 кВт

2 этап - 1050 кВт

«Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения:» в том числе по этапам:

на первом этапе:

элементы электрической сети, расположенные на опоре фидера 10 кВ № 2 ПС 35/10 кВ Новоселище — 1 583 кВт;

на втором этапе:

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

«Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: » в том числе по этапам:

на первом этапе:

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

на втором этапе:

- 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:

На первом и втором этапах:

1.1.1. Проверка и, при необходимости, увеличение пропускной способности ЛЭП 10кВ от фидера 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Новоселище с учетом этапности ввода в работу оборудования (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, учетом этапности ввода в работу оборудования (тип количество и параметры уточнить при проектировании).

1.2. На объектах сетевой организации:

На первом этапе:

1.2.1. Без выполнения мероприятий.

На втором этапе:

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

1.2.3. 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).

1.2.4. Реконструкция ПС 110 кВ Камент-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 400 А.

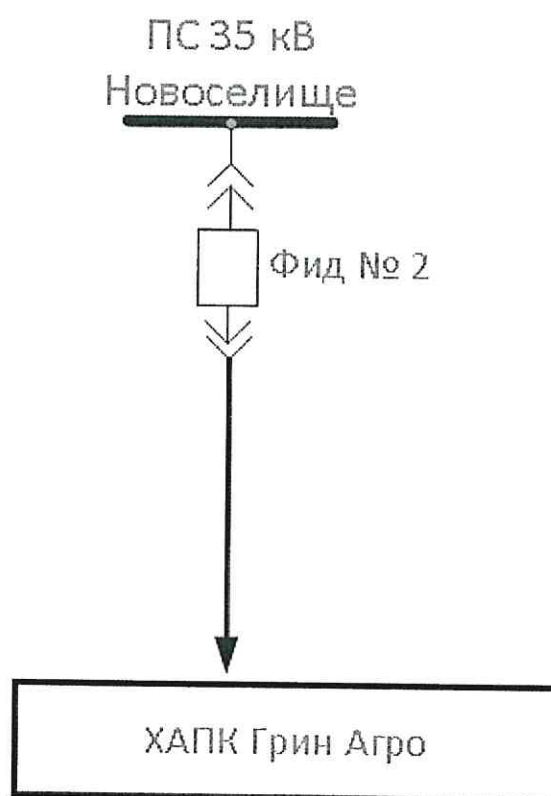
1.2.5. Реконструкция ПС 35 кВ Новоселище с заменой трансформаторов тока в ячейке 10 кВ № 3 (ввод трансформатора) и в линейной ячейке 10 кВ № 2 на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим увеличению нагрузке потребителей, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учета и измерений принять 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

1.2.6. 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 400 А.

1.2.7. Полный объем реконструкции ПС 110 кВ Камень рыболов, ПС 110 кВ Хороль и ПС 35 кВ Новоселище, а так же тип и технические характеристики оборудования уточнить при проектировании.

Приложение: Пояснительные схемы присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям.

Первый этап



Второй этап

