

ИЗМЕНЕНИЯ В ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
от 23.05.2025 г. № 15-02/22-34

на технологическое присоединение объектов ООО «КРДВ Приморье»
№ 15-02/22-43 15. 06. 2026 г.

На основании письма заявителя от 06.02.2026 № ПРИМ-285 технические условия от 23.05.2025 № 15-02/22-34 читать в следующей редакции:

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 11.02.2025 ТПр 724/25 с корректировкой от 06.02.2026 № ПРИМ-285 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 17.06.25 № 264 энергопринимающих устройств ООО «КРДВ Приморье», 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 6 (шести) лет.

Наименование энергопринимающих устройств: Повысительная насосная станция производительностью 21874 м3/сут.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: Повысительная насосная станция производительностью 21874 м3/сут., расположенные на территории опережающего развития «Большой Камень» в районе земельного участка с кадастровым номером 25:36:010204:78, координаты подключения (X: 359908.62, Y: 2191328.15)

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 626 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0 кВт.

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

Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения:

- 2 (две) точки присоединения от элементов электрической сети 0,4 кВ Сетевой организации, расположенных на границе земельного участка заявителя в РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 6/0,4 кВ от проектируемых ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ № 2, 24 ПС 110/6 кВ Топаз с максимальной мощностью по 313 кВт в каждой точке.

Категория надежности: 2

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ

Основной источник питания: 1 СШ 6 кВ ПС 110/6 кВ Топаз

Резервный источник питания: 2 СШ 6 кВ ПС 110/6 кВ Топаз

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 6/0,4 кВ от проектируемых ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ № 2, 24 ПС 110/6 кВ Топаз

Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства/объекта электросетевого хозяйства: 2028 г (требуемый заявителем).

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. Монтаж ЛЭП 0,4 кВ от точек присоединения до вводно-распределительных устройств объектов заявителя, в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.

1.2. На объектах Сетевой организации:

1.2.1. Реконструкция РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Топаз с монтажом выключателей в ячейки 6 кВ №2, 24.

1.2.1.1. Установить вакуумные выключатели 6 кВ.

1.2.1.2. Установить трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

1.2.2. Строительство двух КЛ 6 кВ от ячеек 6 кВ № 2, 24 ПС 110/6 кВ Топаз до проектируемой ТП 6 кВ на границе участка заявителя кабелем с сечением не менее 120 мм длиной 2,8 км каждая (характеристики уточнить при проектировании):

1.2.2.1. В том числе предусмотреть строительство двух участков ЛЭП 6 кВ в кабельном исполнении методом горизонтально-направленного бурения кабелем с сечением не менее 120 мм² длиной 200 м (каждый) (характеристики уточнить при проектировании);

1.2.4. Монтаж ТП 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами не менее 2х1000 кВА

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Расчет и настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ № 2, 24 ПС 110/6 кВ Топаз.

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

2.3. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94), требованиями правил организации учета электрической энергии на розничном рынке, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

2.4. В случае установки на территории заявителя объектов по производству электрической энергии, оснастить данные объекты устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Сетевой организации.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Схему электроснабжения потребителей разработать с учетом подключения нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики в полном объеме.

3.2. Схему электроснабжения потребителей 1 и 2 категории надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ. Обеспечить обязательное наличие основного и резервного питания, для потребителей 1 категории надежности предусмотреть АВР в сетях заявителя и, при необходимости, предусмотреть применение автономного источника питания с автоматикой, исключающей выдачу мощности в электрическую сеть Сетевой организации.

3.3. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\operatorname{tg} \varphi \leq 0,4$ 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.

3.4. 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, 2.1-2.3 с 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.

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

