Приложение _____ к договору об осуществлении технологического присоединения
от_____№_____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для технологического присоединения
к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 15-02/22-49 «06» 07 2026 г.

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 15.04.2026 № б/н (вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» (далее – филиал АО «ДРСК» «ПЭС») от 22.04.2026 № 2368/26) и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств Акционерного общества «Концерн Росэнергоатом», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям АО «ДРСК».

Настоящие технические условия вступают в силу с момента заключения Договора об осуществлении технологического присоединения объектов Заявителя при условии согласования АО «СО ЕЭС». Срок действия настоящих технических условий составляет 6 (шесть) лет со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения объектов Заявителя.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 10 МВт и объектов электросетевого хозяйства Заявителя,

к существующим электрическим сетям АО «ДРСК»:

– ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-1;
– ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-2,

посредством сооружения новых объектов электросетевого хозяйства:

– двух ответвительных ЛЭП 35 кВ от ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-1 и ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-2 до ПС 35 кВ Мирный;

– ПС 35 кВ Мирный;

– двух ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 35 кВ Мирный до границ земельного участка Заявителя,

с образованием после выполнения настоящих технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

- элементы электрической сети двух ЛЭП 10 кВ, строящихся от РУ 10 кВ ПС 35 кВ Мирный в направлении ТП 10/0,4 кВ Заявителя, расположенные на границе земельного участка Заявителя, с максимальной мощностью 5 МВт в каждой точке.

Схема присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения в объеме 10 МВт по второй категории надежности электроснабжения.

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) следующие мероприятия:

1.1.Реконструкцию ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-1 и ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-2 со строительством двух ответвительных ЛЭП 35 кВ от ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-1 и ВЛ 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат-2 до РУ 35 кВ ПС 35 кВ Мирный ориентировочной протяженностью 20 км каждая с образованием ЛЭП 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат № 1 с отпайкой на ПС Мирный и ЛЭП 35 кВ Кожзавод – Сахкомбинат № 2 с отпайкой на ПС Мирный[1] (уточнить при проектировании).

1.2.Строительство ПС 35 кВ Мирный с установкой двух трансформаторов 35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый, оснащенных устройством РПН (схемы РУ 35 кВ и РУ 10 кВ, а также параметры оборудования уточнить при проектировании).

1.3.Строительство двух ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 35 кВ Мирный до границ земельного участка Заявителя ориентировочной протяженностью 0,5 км

---

[1] При строительстве ответвительных ЛЭП 35 кВ предусмотреть (протяженность, сечение и марку проводника уточнить при проектировании):

- воздушный участок ответвительной ЛЭП ориентировочной протяженностью 19 км, проводом АС-120;
- кабельный участок ответвительной ЛЭП ориентировочной протяженностью 1 км, кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с сечением проводника 240 мм^2

каждая (количество ЛЭП 10 кВ, а также их параметры уточнить при проектировании)[2].

1.4.Строительство ЛЭП 10 кВ от границ земельного участка Заявителя до ТП 10/0,4 кВ Заявителя (количество ЛЭП 10 кВ, а также их параметры уточнить при проектировании).

1.5.Строительство ЛЭП 10 кВ, ЛЭП 0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ, РУ 0,4 кВ Заявителя (параметры уточнить при проектировании).

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства 10-35 кВ, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

2.2. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объекте электросетевого хозяйства, указанном в пункте 1.2 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в ЦУС филиала АО «ДРСК» «ПЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с АО «ДРСК».

2.3. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

– в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, и требованиями ПУЭ;

– точки учета согласовать с АО «ДРСК».

2.4. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Обеспечить подключение энергопринимающих устройств Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР). Устройства противоаварийной автоматики должны соответствовать требованиям к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам

---

[2] КЛ 10 кВ выполнить в спаренном исполнении с изоляцией из сшитого полиэтилена с сечением проводника 400 мм^2 (уточнить при проектировании)

функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101.

3.2. В случае выявления, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $tg\ \varphi \leq 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» 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 ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.3. 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 в сети 35 кВ и выше.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.4, 1.5, с учётом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с АО «ДРСК».

4.2. АО «ДРСК» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1 – 1.3, с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет АО «ДРСК».

4.3. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «ДРСК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее – ОДУ Востока) с корректировкой утвержденных технических условий.

4.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей АО «ДРСК» и Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ. После выполнения проверки получить от АО «ДРСК» акт о выполнении настоящих технических условий, согласованный ОДУ Востока.

4.5. Соблюдение настоящих технических условий носит длящийся характер и является обязательным для Заявителя и АО «ДРСК» после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

Приложение. Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» на 1 л. в 1 экз.

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК»

