

Приложение А к договору об
осуществлении технологического
присоединения к электрическим
сетям

от 20.09.16 № 16-3440

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального
директора Филиала АО
«СО ЕЭС» ОДУ Востока


В. Л. Козуб
«25» августа 2016 г.
М.П. 

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ
на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»**

№ 122-10-554

«08» 08 2016 г.

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (далее - АО «ДРСК»).

Заявитель: Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока».

Основание: заявка на технологическое присоединение от 28.03.2016 № 001-661-16
(вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 29.03.2016 № ТПр
1119/16), с учетом корректировки заявки от 13.04.2016 № 001-862-16 (вх. филиала
АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 14.04.2016 № ТПр 1119/16-1) и
письмо АО «Корпорация развития Дальнего Востока» от 04.08.2016 № 001-2577-16
(вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 04.08.2016 № ТПр
1119/16-2).

**1. Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств
заявителя:** микрорайоны (Шестой, Парковый, Садовый), расположенные в
Приморском крае, г. Большой Камень.

**2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств
заявителя составляет:**

2.1. На I этапе – 9,838 МВт, в том числе:

2.1.1. По I очереди – 2,5 МВт;

2.1.2. По II очереди – увеличение максимальной мощности на 2,5 МВт до величины
5 МВт (с учетом I очереди);

2.1.3. По III очереди – увеличение максимальной мощности на 2,5 МВт до
величины 7,5 МВт (с учетом II очереди);

2.1.4. По IV очереди – увеличение максимальной мощности на 2,338 МВт до
величины 9,838 МВт (с учетом III очереди);

2.2. На II этапе – увеличение максимальной мощности на 9,838 МВт до величины
19,676 МВт (с учетом I этапа);



2.3. На III этапе – увеличение максимальной мощности на 6,084 МВт до величины 25,76 МВт (с учетом II этапа).

3. Категория надежности электроснабжения (в соответствии с заявкой):

3.1. На I этапе – II категория надежности электроснабжения – 9,838 МВт, в том числе:

3.1.1. По I очереди – II категория надежности электроснабжения – 2,5 МВт;

3.1.2. По II очереди – II категория надежности электроснабжения – 5 МВт;

3.1.3. По III очереди – II категория надежности электроснабжения – 7,5 МВт;

3.1.4. По IV очереди – II категория надежности электроснабжения – 9,838 МВт;

3.2. На II этапе – II категория надежности электроснабжения – 19,676 МВт;

3.3. На III этапе – II категория надежности электроснабжения – 25,76 МВт.

4. Класс напряжения в точке присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»:

4.1. На I этапе – 6 точек 6 кВ, в том числе:

4.1.1. По I очереди – 2 точки 6 кВ;

4.1.2. По II, III и IV очередям – 6 точек 6 кВ (с учетом I очереди);

4.2. На II этапе – 12 точек 6 кВ (с учетом I этапа);

4.3. На III этапе – 16 точек 6 кВ (с учетом II этапа).

5. Выполнение настоящих технических условий обеспечивает поэтапное (в три этапа) технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию в процессе технологического присоединения:

- на I этапе – энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 9,838 МВт;

- на II этапе – увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя на 9,838 МВт до величины 19,676 МВт (с учетом I этапа);

- на III этапе – увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя на 6,084 МВт до величины 25,76 МВт (с учетом II этапа);

и объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

к существующим электрическим сетям АО «ДРСК» посредством сооружения новых объектов электросетевого хозяйства:

- заходов ВЛ 110 кВ Смоляниново/т – Береговая-1 в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Садовая;

- ПС 110 кВ Садовая,

с образованием после выполнения настоящих технических условий 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):

- на I этапе:

- по I очереди 2 (двух) точек присоединения:

- две линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,25 МВт в каждой точке;

- по II очереди 6 (шести) точек присоединения:

- две линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,25 МВт в каждой точке (с учетом I очереди);
- четыре линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 0,625 МВт в каждой точке (с учетом I очереди);
- по III очереди 6 (шести) точек присоединения:
 - две линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,25 МВт в каждой точке (с учетом II очереди);
 - четыре линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,25 МВт в каждой точке (с учетом II очереди);
 - по IV очереди 6 (шести) точек присоединения:
 - две линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,25 МВт в каждой точке (с учетом III очереди);
 - четыре линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,8345 МВт в каждой точке (с учетом III очереди);
- на II этапе 12 (двенадцати) точек присоединения:
 - две линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,25 МВт в каждой точке (с учетом I этапа);
 - четыре линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,8345 МВт в каждой точке (с учетом I этапа);
 - шесть линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,6396 МВт в каждой точке (с учетом I этапа);
- на III этапе 16 (шестнадцати) точек присоединения:
 - две линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,25 МВт в каждой точке (с учетом II этапа);
 - четыре линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,8345 МВт в каждой точке (с учетом II этапа);
 - шесть линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,6396 МВт в каждой точке (с учетом II этапа);
 - четыре линейные ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая с максимальной мощностью 1,521 МВт в каждой точке (с учетом II этапа).

6. Мероприятия, выполняемые на I этапе технологического присоединения:

6.1. По I очереди:

6.1.1. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК» (в том числе путем урегулирования взаимоотношений с третьими лицами):

6.1.1.1. Оснастить Артемовскую ТЭЦ и ПС 220 кВ Береговая-2 устройствами противоаварийной автоматики в соответствии со следующими требованиями:

- с поддержкой стандартных протоколов обмена, совместимых с АСУ ТП (ССПИ) на существующих объектах электросетевого хозяйства. Протоколы обмена согласовать с АО «ДРСК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ (далее – Приморское РДУ);

- схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с АО «ДРСК» и Приморским РДУ;

в том числе выполнить:

6.1.1.1.1. Установку устройств АОПО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смоляниново/т;

6.1.1.1.2. Установку устройств АОПО ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Береговая-1.

6.1.2. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК» или Заявителем по выбору последнего при заключении договора на технологическое присоединение:

6.1.2.1. Сооружение ПС 110 кВ Садовая:

- с установкой двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью не менее 28,9 МВА каждый, оснащенных устройством РПН;
- РУ 110 кВ выполнить по типовой схеме № 110-5АН «мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов»;
- РУ 6 кВ выполнить по типовой схеме № 6-1 «одна, секционированная выключателем, система шин».

6.1.2.2. Сооружение заходов ВЛ 110 кВ Смоляниново/т – Береговая-1 в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Садовая с образованием ЛЭП 110 кВ Смоляниново/т - Садовая и ЛЭП 110 кВ Садовая – Береговая-1.

6.1.2.3. Сооружение двух ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая до РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ.

6.1.3. Мероприятия, выполняемые Заявителем в границах собственного земельного участка:

6.1.3.1. Сооружение необходимого количества РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ и ЛЭП 0,4 кВ от РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя.

6.1.4. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления и требования к энергопринимающим устройствам Заявителя:

6.1.4.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 6.1 настоящих технических условий, противоаварийной и сетевой автоматикой, а также впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на этих объектах микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики со следующими требованиями:

- с поддержкой стандартных протоколов обмена, совместимых с АСУ ТП (ССПИ) на существующих объектах электросетевого хозяйства. Протоколы обмена согласовать с АО «ДРСК» и Приморским РДУ;
- обеспечивающей, в том числе, участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смоляниново/т и АОПО ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Береговая-1 (принцип действия и объем управляющих воздействий уточнить при проектировании) с организацией каналов ПА;

- схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с АО «ДРСК» и Приморским РДУ.

6.1.4.2. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в разделе 6.1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи в соответствии со следующими требованиями:

- технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с АО «ДРСК» и Приморским РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР);

- устройства сбора и передачи телеинформации должны быть интегрированы в существующие АСУ ТП (ССПИ).

6.1.4.3. Оснастить ПС 110 кВ Садовая телефонной связью с оперативным персоналом Шкотовского РЭС филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические

сети».

- 6.1.4.4. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с главой 1.5 «Учет электроэнергии» Правил устройства электроустановок, утвержденных приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204 и главой 10 «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.
- 6.1.4.5. Оснастить перечисленные в разделе 6.1 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.
- 6.1.4.6. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (САОН, АЧР, ЧАПВ) в том числе от устройств ПА, указанных в пункте 6.1.1.1 настоящих технических условий. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 6.1.4.10 настоящих технических условий, и согласовать с Приморским РДУ.
- 6.1.4.7. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg}\varphi < 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 6 настоящих технических условий средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.
- 6.1.4.8. При наличии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в сети АО «ДРСК» в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
- 6.1.4.9. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
- 6.1.4.10. Мероприятия, указанные в разделе 6.1 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Приморским РДУ и АО «ДРСК».

6.2. По II очереди:

6.2.1. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК» или Заявителем по выбору последнего при заключении договора на технологическое присоединение:

6.2.1.1. Сооружение четырех ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая до РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ.

6.2.2. Мероприятия, выполняемые Заявителем в границах собственного земельного участка:

6.2.2.1. Сооружение необходимого количества РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ и ЛЭП 0,4 кВ от РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя.

6.2.2.2. Требования к энергопринимающим устройствам Заявителя.

6.2.2.2.1. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (САОН, АЧР, ЧАПВ) в том числе от устройств ПА, указанных в пункте 6.1.1.1 настоящих технических условий. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 6.2.2.2.5 настоящих технических условий, и согласовать с Приморским РДУ.

6.2.2.2.2. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg}\varphi < 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 6.2 настоящих технических условий средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

6.2.2.2.3. При наличии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в сети АО «ДРСК» в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

6.2.2.2.4. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

6.2.2.2.5. Мероприятия, указанные в разделе 6.2 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Приморским РДУ и АО «ДРСК».

6.3. По III и IV очередям:

6.3.1. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК»:

Без выполнения мероприятий по основному (первичному) электротехническому оборудованию.

6.3.2. Мероприятия, выполняемые Заявителем в границах собственного земельного участка:

6.3.2.1. Сооружение необходимого количества РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ и ЛЭП 0,4 кВ от РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя.

6.3.2.2. Требования к энергопринимающим устройствам Заявителя.

6.3.2.2.1. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (САОН, АЧР, ЧАПВ) в том числе от устройств ПА, указанных в пункте 6.1.1.1 настоящих технических условий. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 6.3.2.2.5 настоящих технических условий, и согласовать с Приморским РДУ.

6.3.2.2.2. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg}\varphi < 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 6.3 настоящих технических условий средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

6.3.2.2.3. При наличии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в сети АО «ДРСК» в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

6.3.2.2.4. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

6.3.2.2.5. Мероприятия, указанные в разделе 6.3 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Приморским РДУ и АО «ДРСК».

7. Мероприятия, выполняемые на II этапе технологического присоединения:

7.1. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК» или Заявителем по выбору последнего при заключении договора на технологическое присоединение:

7.1.1. Сооружение шести ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая до РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ.

7.2. Мероприятия, выполняемые Заявителем в границах собственного земельного участка:

7.2.1. Сооружение необходимого количества РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ и ЛЭП 0,4 кВ от РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя.

7.2.2. Требования к энергопринимающим устройствам Заявителя.

7.2.2.1. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (САОН, АЧР, ЧАПВ) в том числе от устройств ПА, указанных в пункте 6.1.1.1 настоящих технических условий. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 7.2.2.5 настоящих технических условий, и согласовать с Приморским РДУ.

7.2.2.2. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg}\varphi < 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 7 настоящих технических условий средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

7.2.2.3. При наличии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в сети АО «ДРСК» в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

7.2.2.4. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

7.2.2.5. Мероприятия, указанные в разделе 7 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Приморским РДУ и АО «ДРСК».

8. Мероприятия, выполняемые на III этапе технологического присоединения:

8.1. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК» или Заявителем по выбору последнего при заключении договора на технологическое присоединение:

8.1.1. Сооружение четырех ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110 кВ Садовая до РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ.

8.2. Мероприятия, выполняемые Заявителем в границах собственного земельного участка:

8.2.1. Сооружение необходимого количества РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ и ЛЭП 0,4 кВ от РП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя.

8.2.2. Требования к энергопринимающим устройствам Заявителя.

8.2.2.1. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (САОН, АЧР, ЧАПВ) в том числе от устройств ПА, указанных в пункте 6.1.1.1 настоящих технических условий. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА,

определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 8.2.2.5 настоящих технических условий, и согласовать с Приморским РДУ.

8.2.2.2. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg}\varphi < 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 8 настоящих технических условий средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

8.2.2.3. При наличии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в сети АО «ДРСК» в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

8.2.2.4. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

8.2.2.5. Мероприятия, указанные в разделе 8 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Приморским РДУ и АО «ДРСК».

9. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей Приморского РДУ и АО «ДРСК» в соответствии с этапностью и очередностью, предусмотренной настоящими техническими условиями.

10. Получить от АО «ДРСК» акт о выполнении технических условий, согласованный Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее – ОДУ Востока), в соответствии с этапностью и очередностью, предусмотренной настоящими техническими условиями.

11. Обеспечить участие представителей АО «ДРСК» и Приморского РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с этапностью и очередностью, предусмотренной настоящими техническими условиями.

12. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства АО «ДРСК», указанных в разделах 6, 7 и 8 настоящих технических условий в соответствии с этапностью и очередностью, предусмотренной настоящими техническими условиями.

13. Настоящие технические условия действительны в течение 5 (пяти) лет с даты согласования ОДУ Востока.

14. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «ДРСК» и ОДУ Востока с корректировкой утвержденных технических условий.

***Заместитель Генерального директора
по техническим вопросам –
главный инженер АО «ДРСК»***



А. В. Михалев

