

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального
директора Филиала ОАО
«СО-ЕЭС» ОДУ Востока



В. Л. Козуб

2016 г.

**ИЗМЕНЕНИЯ В ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ**

на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 122-10-355

«19» мая 2016 г.

Изложить технические условия от 11.12.2015 № 122-10-1122 в следующей редакции:

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

Заявитель: Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока» (далее – Заявитель).

Основание: заявка на технологическое присоединение вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 10.12.2015 № ТПр 5431/15, с учетом писем от 27.04.2016 № 001-1062-16 (вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 28.04.2016 № ТПр 5431/15-7) и от 06.05.2016 № 001-1211-16 (вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 06.05.2016 № 5431-7).

1. Наименование и местонахождение объекта: территория опережающего социально-экономического развития «Михайловский» расположенная по направлению в 500 м на северо-восток от развилки автомобильной дороги «Хабаровск-Владивосток» - «Михайловка-Турий рог» (кадастровый № 25:09:000000:195 и № 25:09:000000:46).

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 36 МВт.

3. Категория надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой): II категория надежности электроснабжения.

4. Класс напряжения в точке присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»: 22 точки – 10 кВ.

5. Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые сооружаемых в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 36 МВт и объектов электросетевого хозяйства Заявителя,

с образованием после выполнения настоящих технических условий 22 (двадцати двух) точек присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» 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):

- четыре линейные ячейки РУ 10 кВ ПС 110 кВ Агрокомплекс с максимальной мощностью 1,3275 МВт в каждой точке;
- шесть линейных ячеек РУ 10 кВ ПС 110 кВ Агрокомплекс с максимальной мощностью 2,1833 МВт в каждой точке;
- две линейные ячейки РУ 10 кВ ПС 35 кВ Ленинское с максимальной мощностью 0,85 МВт в каждой точке;
- две линейные ячейки РУ 10 кВ ПС 35 кВ Ленинское с максимальной мощностью 1,7 МВт в каждой точке;
- четыре линейные ячейки РУ 10 кВ ПС 35 кВ Дубки с максимальной мощностью 1,8475 МВт в каждой точке;
- две линейные ячейки РУ 10 кВ ПС 35 кВ Дубки с максимальной мощностью 1,7 МВт в каждой точке;
- две линейные ячейки РУ 10 кВ ПС 35 кВ Дубки с максимальной мощностью 0,85 МВт в каждой точке.

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

6.1. Реконструкция ОРУ 220 кВ и ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Уссурийск-2 с изменением существующей схемы подключения АТ-1 на схему присоединения через два выключателя.

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

7.1. Сооружение ПС 110 кВ Агрокомплекс:

- с установкой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН;
- РУ 110 кВ выполнить по типовой схеме № 110 - 5АН «мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов»;
- РУ 35 кВ выполнить по типовой схеме № 35 - 9 «одна рабочая секционированная выключателем система шин».
- РУ 10 кВ выполнить по типовой схеме № 10 - 1 «одна, секционированная выключателем, система шин».

7.2. Сооружение заходов от ВЛ 110 кВ ЖБИ-130 – Павловка-2, ориентировочной протяженностью 5,5 км каждый, в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Агрокомплекс с образованием ЛЭП 110 кВ ЖБИ-130 – Агрокомплекс и ЛЭП 110 кВ Агрокомплекс – Павловка-2.

7.3. Сооружение ПС 35 кВ Дубки с установкой двух трансформаторов 35/10 кВ мощностью не менее 14 МВА каждый (тип и параметры уточнить при проектировании).

7.4. Сооружение ПС 35 кВ Ленинское с установкой двух трансформаторов 35/10 кВ мощностью не менее 5,8 МВА каждый (тип и параметры уточнить при проектировании).

7.5. Сооружение двухцепной ЛЭП 35 кВ Агрокомплекс – Дубки I цепь и II цепь с отпайкой на ПС Ленинское, ориентировочной протяженностью 23 км каждая.

7.6. Сооружение необходимого количества ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 110 кВ Агрокомплекс, РУ 10 кВ ПС 35 кВ Дубки и РУ 10 кВ ПС 35 кВ Ленинское до энергопринимающих устройств Заявителя.

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

8.1. Сооружение необходимого количества РП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ.

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

9.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделах 6, 7 и 8

настоящих технических условий, противоаварийной и сетевой автоматикой, а также впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на этих объектах микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики.

9.2. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 6.1 и 7.1 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 Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ (далее – Приморское 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).

9.3. Оснастить вновь сооружаемые объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 7 настоящих технических условий, телефонной связью с оперативным персоналом филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».

9.4. 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.

9.5. Оснастить перечисленные в разделах 6 и 7 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

9.6. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (ОН, АЧР, ЧАПВ). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 9.10 настоящих технических условий, и согласовать с Приморским РДУ.

9.7. 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 8 настоящих технических условий средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

9.8. 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.

9.9. 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 вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

9.10. Мероприятия, указанные в разделах 6, 7 и 8 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Приморским РДУ и АО «ДРСК».

10. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей Приморского РДУ и АО «ДРСК».

11. Получить от АО «ДРСК» акт о выполнении технических условий, согласованный ОДУ Востока.

12. Обеспечить участие представителей АО «ДРСК» и Приморского РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.

13. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя, объектов электросетевого хозяйства АО «ДРСК» и объектов третьих лиц, указанных в разделах 6, 7 и 8 настоящих технических условий.

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

15. 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

« ____ » _____ 2016 г.

