

Приложение 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
от _____ № _____

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель Председателя Правления
АО «СО ЕЭС»



С.А. Павлушко
_____ 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Председателя Правления
ПАО «ФСК ЕЭС»



А.В. Мольский
« » _____ 2016 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение
к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»**

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 23.05.2016 № 15-02/11-137/2532 (вх. филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока (далее – МЭС Востока) от 01.06.2016 № МЗ/ЗТП/498), с учетом письма от 02.08.2016 № 15-02/11-251/3762 (вх. МЭС Востока от 02.08.2016 № МЗ/1/1280) и письма от 16.08.2016 № 15-02/11-265/4060 (вх. МЭС Востока от 16.08.2016 № МЗ/3/1360) и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ объектов электросетевого хозяйства АО «ДРСК», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ПАО «ФСК ЕЭС» при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны в течение 5 (пяти) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя с увеличением максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей (КС-6), присоединенных к электрическим сетям Заявителя, на 6,525 МВт:

к существующим электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», включенным приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 13.10.2006 № 257 в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть: ПС 220 кВ Сковородино,

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):

- линейная ячейка в ОРУ 35 кВ ПС 220 кВ Сковородино с максимальной мощностью 3,2625 МВт;

- линейная ячейка в ОРУ 35 кВ ПС 220 кВ Сковородино с максимальной мощностью 3,2625 МВт.

**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. Сооружение двух одноцепных ВЛ 35 кВ от ПС 220 кВ Сковородино до ПС 35 кВ КС-6 ориентировочной протяженностью 25 км.

1.2. Сооружение ПС 35 кВ КС-6:

- с установкой двух трансформаторов 35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН;

- РУ 35 кВ выполнить по типовой схеме № 35-5Н «мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»;

- РУ 10 кВ выполнить по типовой схеме № 10-1 «одна, секционированная выключателем, система шин».

1.3. Расширение ОРУ 35 кВ ПС 220 кВ Сковородино на две линейные ячейки.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с МЭС Востока и Филиалом АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ (далее – Амурское РДУ).

2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в МЭС Востока по двум независимым каналам связи. Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с МЭС Востока, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР).

2.3. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

- точки учета согласовать с МЭС Востока;

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ МЭС Востока с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения.

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

3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

3.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1 и 1.2, с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с МЭС Востока и Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее – ОДУ Востока).

3.2. ПАО «ФСК ЕЭС» выполняет мероприятие, указанное в пункте 1.3, с учетом

требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. ПАО «ФСК ЕЭС» обязано согласовать задание на проектирование и проектную документацию с ОДУ Востока.

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 ПАО «ФСК ЕЭС».

3.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с МЭС Востока и АО «СО ЕЭС» с корректировкой утвержденных технических условий.

3.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей МЭС Востока и Амурского РДУ.

3.5. Получить от МЭС Востока акт о выполнении технических условий, согласованный с ОДУ Востока.

3.6. Обеспечить участие представителей МЭС Востока и Амурского РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.

3.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС», указанных в разделе 1 настоящих технических условий.

Приложение: Пояснительная схема присоединения объектов электросетевого хозяйства Заявителя к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 л. в 1 экз.

Начальник Департамента технологического
развития ПАО «ФСК ЕЭС»

О.Ю. Клинков

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер МЭС Востока

О.В. Гринько

Заместитель генерального директора по инвестиционной
деятельности и развитию сети МЭС Востока

С.Л. Рыбаков

