

Приложение 1  
к договору об осуществлении  
технологического присоединения  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**СОГЛАСОВАНО:**

Заместитель Председателя  
Правления АО «СО ЕЭС»

  
« 16 » \_\_\_\_\_ 2016 г.  


**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока

  
« 19 » \_\_\_\_\_ 2016 г.  


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

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 23.05.2016 № 15-02/11-139/2536 (вх. филиала ПАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Востока (далее — МЭС Востока) от 01.06.2016 № МЗ/ЗТП/499), с учетом письма от 13.07.2016 № 15-02/11-214/3381 (вх. МЭС Востока от 13.07.2016 № МЗ/1/1166) 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-7), присоединенных к электрическим сетям Заявителя, на 7,720 МВт:

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

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 110 кВ ПС 220 кВ Сиваки с максимальной мощностью 3,86 МВт;

– линейная ячейка в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Сиваки с максимальной мощностью 3,86 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 110 кВ Сиваки – КС-7 ориентировочной протяженностью 7 км каждая.

**1.2.** Сооружение ПС 110 кВ КС-7:

- с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН;

- РУ 110 кВ выполнить по типовой схеме № 110-5Н «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.** Реконструкцию ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Сиваки с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 к первой секции шин.

## **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.** Оснастить ПС 110 кВ КС-7 телефонной связью с оперативным персоналом ЦУС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Амурское ПМЭС по двум независимым каналам связи.

**2.4.** 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.

**2.5.** 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 1.1-1.2, 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 ОДУ Востока.

**3.5.** Получить от МЭС Востока акт о выполнении технических условий, согласованный с АО «СО ЕЭС».

**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.

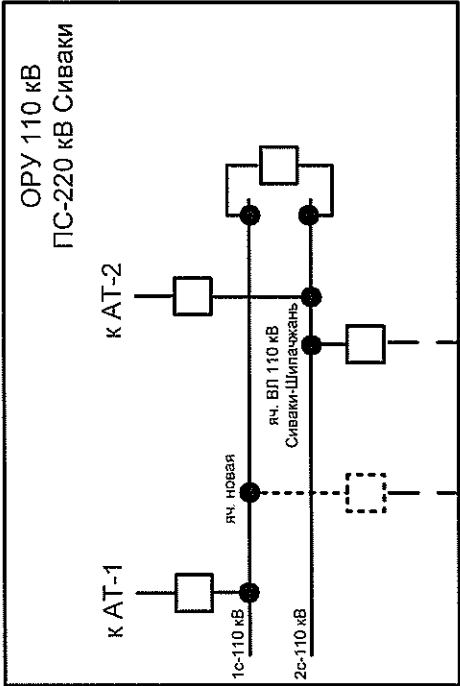
**3.7.** Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС», указанных в разделе 1 настоящих технических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

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

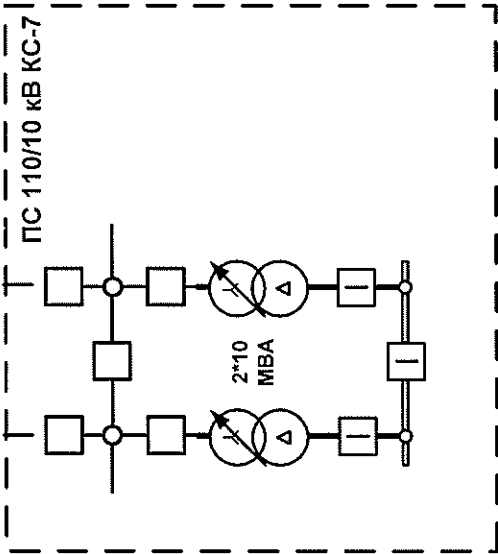
Заместитель генерального директора  
по инвестиционной деятельности и развитию сети



С.Л. Рыбаков



ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7



\* схема является предварительной и может  
быть изменена в ходе проектирования

Изм. Лист		№ докум.	Подп.	Дата	Лит.			Масса	Масштаб
Заместитель генерального директора (по Инвестицион- ной деятельности и корпоративной сети)					Р				
Исполнитель		Рыбаков С.П.			Лист 1			Листов 1	
Пояснительная схема*, присоединения энергоснабжающих устройств Запашеля к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»					Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока				