

## СОГЛАШЕНИЕ

### о техническом обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии

г. Москва

« 26 » февраля 2009 года

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (Российская Федерация), именуемое в дальнейшем ФСК, в лице Председателя Правления Раппопорта Андрея Натановича, действующего на основании Устава, с одной стороны,

Открытое акционерное общество «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (Российская Федерация), именуемое в дальнейшем СО - ЦДУ ЕЭС, в лице Председателя Правления Аюева Бориса Ильича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

Акционерная компания «Центральная региональная электропередающая сеть» (Монголия), именуемая в дальнейшем ЦРЭПС, в лице Исполнительного директора Д. Бассайхан, действующего на основании Устава, с третьей стороны

Компания с ограниченной ответственностью «Национальный диспетчерский центр» (Монголия), именуемая в дальнейшем НДЦ, в лице Исполнительного директора Б. Турбат, действующего на основании Устава, с четвёртой стороны,

при совместном упоминании именуемые в дальнейшем «Стороны», принимая во внимание технико-экономические преимущества, создаваемые параллельной работой электроэнергетических систем государств Сторон, взаимное стремление к сотрудничеству в области электроэнергетики на основе равноправия, в целях повышения надежности и качества функционирования электроэнергетических систем, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем.

#### 1. Предмет Соглашения

1.1. Организация и осуществление Сторонами настоящего Соглашения параллельной работы Единой энергетической системы Российской Федерации (далее - ЕЭС России) и электроэнергетической системы центрального региона Монголии с целью повышения надёжности и качества функционирования электроэнергетических систем.

1.2. Под параллельной работой Стороны понимают совместную работу электроэнергетических систем Сторон, соединенных посредством межгосударственных линий электропередачи, с единой частотой и общим электрическим режимом.

1.3. Настоящее Соглашение призвано способствовать надлежащему выполнению условий коммерческих договоров, заключаемых хозяйствующими субъектами государств Сторон.

1.4. При отсутствии действующих коммерческих договоров, предусматривающих перемещение электрической энергии через государственную границу Российской Федерации, параллельная работа не осуществляется.

Возмездные отношения не являются предметом настоящего Соглашения.

## 2. Общие положения

2.1. Параллельная работа электроэнергетических систем Сторон осуществляется по взаимосогласованным схемам. Перечень межгосударственных линий электропередачи (далее - МГЛЭП), посредством которых осуществляется параллельная работа, приведен в Приложении №1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Соглашения.

Оперативно-диспетчерское управление параллельной работой электроэнергетических систем Сторон осуществляется организациями, уполномоченными, в соответствии с национальным законодательством, на выполнение функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, именуемыми в дальнейшем «Системными операторами».

2.2. Сотрудничество договаривающихся Сторон осуществляется на основе равноправия, взаимной выгоды и невмешательства в вопросы внутреннего управления ЕЭС России и электроэнергетической системой центрального региона Монголии.

Каждая из Сторон обязуется не наносить ущерб другой Стороне своими несогласованными действиями, которые могут привести к нарушению устойчивой параллельной работы или снижению надежности энергоснабжения потребителей.

2.3. Принципы организации параллельной работы электроэнергетических систем Сторон регламентируются положениями настоящего Соглашения независимо от наличия других договоров и соглашений по организации параллельной работы энергосистем, в которых участвует или может принять участие любая из договаривающихся Сторон.

Положения договоров и соглашений по организации параллельной работы своих энергосистем с энергосистемами третьих сторон не должны вступать в противоречие с положениями и принципами настоящего Соглашения.

2.4. Субъекты отношений, возникающих при исполнении настоящего Соглашения:

2.4.1. Открытое Акционерное Общество «Федеральная Сетевая Компания Единой энергетической системы» - сторона Соглашения.

2.4.2. Акционерная компания «Центральная региональная электропередающая сеть» - сторона Соглашения.

2.4.3. Системные операторы - стороны Соглашения:

со стороны Российской Федерации - Открытое Акционерное Общество «Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы»;

со стороны Монголии - Компания с ограниченной ответственностью



«Национальный диспетчерский центр».

2.5. Оперативное взаимодействие Сторон, ответственных за выполнение настоящего Соглашения, по планированию ремонтов МГЛЭП, оборудования и устройств осуществляется по взаимосогласованным положениям и инструкциям.

2.6. Разработка суточных диспетчерских графиков, производство переключений, ведение режимов регламентируются взаимосогласованными инструкциями и положениями.

2.7. Порядок передачи оперативной информации и проведения расследования технологических нарушений, оказывающих взаимное влияние на надежность эксплуатации оборудования Сторон, определяется взаимосогласованными регламентами.

2.8. Принципы организации существующей и вновь вводимой противоаварийной и режимной автоматики, влияющей на режимы параллельной работы энергосистем, определяются Системными операторами в соответствии с зонами диспетчерской ответственности и согласуются Сторонами. Каждая из Сторон обязуется строго соблюдать согласованные параметры настройки РЗА и ПА и объемы воздействий автоматики, принимать эффективные меры для обеспечения ее готовности к действию.

2.9. Стороны разрабатывают и согласовывают регламент взаимодействия по обеспечению и контролю выполнения мероприятий по повышению надежности МГЛЭП и устранению причин, приведших к технологическим нарушениям в их работе.

2.10. Стороны по согласованному решению проводят совместную техническую проверку технологического состояния оборудования, действующих либо вводимых в работу МГЛЭП и примыкающих к ним подстанций, а также состояния приборов учета, средств автоматики и связи, установленных на этих подстанциях. Технические и другие мероприятия, разрабатываемые на основе результатов совместной проверки, являются обязательными для исполнения Сторонами во взаимосогласованные сроки.

2.11. Перемещение электрической энергии через таможенную границу государств Сторон осуществляется на основании действующих договоров на поставку электрической энергии.

2.12. В случае возникновения технических и/или экономических причин, препятствующих одной или нескольким Сторонам выполнять условия настоящего Соглашения, Стороны переходят на раздельную работу по взаимосогласованному порядку, срокам и схеме деления электрических связей без расторжения настоящего Соглашения. Восстановление параллельной работы производится после устранения возникших причин во взаимосогласованном порядке.

2.13. Поддержание необходимого уровня напряжения и необходимого баланса реактивной мощности в энергосистемах осуществляется Системными операторами с использованием технических средств Сторон.

2.14. Каждая из Сторон вправе обратиться с предложением о переходе на раздельную работу при нарушении другой Стороной настоящего Соглашения и/или договоров, соглашений, положений и взаимосогласованных инструкций.

2.15. Рабочим языком в процессе оперативно-диспетчерского управления и связанного с ним ведения документации, затрагивающей интересы Сторон, принимается русский язык.

2.16. Стороны информируют друг друга об изменениях законодательства своих государств, влияющих на соблюдение положений настоящего Соглашения.

### 3. Обязанности и права Сторон

#### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Руководствоваться требованиями к техническому состоянию, безопасности эксплуатации электрических сетей, к порядку технологического функционирования оборудования, приборов и систем управления электрических сетей (в нормальных и послеаварийных режимах) и контролю за их функционированием в соответствии с нормативными актами государств Сторон.

3.1.2. Обеспечивать постоянное поддержание показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями нормативно-технических документов государств Сторон, выполнение мер по обеспечению согласованного уровня надежности и обеспечения условий параллельной работы, вытекающих из настоящего Соглашения, технологических правил и инструкций, принятых в согласованном порядке.

3.1.3. Осуществлять разработку, согласование с другими Сторонами Соглашения и контроль соблюдения технических условий и требований к параллельной работе ЕЭС России и энергетической системы центрального региона Монголии.

3.1.4. Выполнять взаимосогласованные технические условия по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем Сторон.

3.1.5. Передавать оперативную информацию другим Сторонам Соглашения о схемах и режимах работы сети и о показаниях фиксирующих приборов, необходимых для определения мест повреждений МГЛЭП, а также для расследования обстоятельств и причин этих повреждений в соответствии со взаимосогласованным регламентом.

3.1.6. Предоставлять информацию другим Сторонам Соглашения для осуществления функций оперативно-диспетчерского управления параллельной работой Сторон.

3.1.7. Соблюдать диспетчерскую и технологическую дисциплину, не допуская действий, способных привести к нарушению режима или нанесению ущерба другим участникам параллельной работы.

3.1.8. Оказывать друг другу помощь по аварийно-восстановительным работам в согласованном порядке и в согласованных интервалах времени.

3.1.9. Обеспечивать между собой обмен телеинформацией о состоянии оборудования и линий электропередачи во взаимосогласованных объемах.

3.1.10. Осуществлять обмен данными коммерческого учета перетоков



электроэнергии между Россией и Монголией и определение фактического количества поставленной электроэнергии по коммерческим договорам.

Взаимоотношения Сторон по организации и техническому обеспечению учета, перечень средств измерений для целей коммерческого учета электрической энергии, порядок использования и согласования данных коммерческого (расчетного) учета электроэнергии, перемещаемой по МГЛЭП, алгоритм дорасчета фактических объемов электрической энергии, переданных и полученных Сторонами, определены в Соглашении «Об организации учета перетоков электроэнергии и мощности по межгосударственным линиям электропередачи» между ФСК и ЦРЭПС от 25.12.2006 г.

### **3.2. ФСК обязуется:**

3.2.1. Обеспечивать исправное состояние МГЛЭП, оборудования подстанций, устройств релейной защиты (РЗА), противоаварийной автоматики (ПА), режимной автоматики, телемеханики, связи и средств учета, находящихся в пользовании ФСК, в соответствии с их нормативными техническими характеристиками.

3.2.2. Соблюдать согласованные сроки нахождения МГЛЭП, оборудования подстанций, устройств РЗА, ПА, телемеханики, связи и средств учета, обеспечивающих надёжную параллельную работу, в плановых и аварийных ремонтах.

3.2.3. Своевременно и в полном объеме предоставлять во взаимосогласованном и регламентируемом порядке ЦРЭПС и НДЦ информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии для каждого часа календарных суток.

3.2.4. Выполнять фиксацию показаний приборов учета и расчет общей величины перемещенной электрической энергии для каждого часа календарных суток в точках учета, определенных по согласованию Сторон, с приведением к границе балансового раздела.

3.2.5. Оснащать МГЛЭП в точках учета на территории России средствами коммерческого учета, обеспечивающими возможность получения фактических почасовых значений перетоков электроэнергии, обработку показаний, их передачу по каналам связи и хранение.

3.2.6. Оснащать подстанции МГЛЭП на территории России необходимыми фиксирующими приборами и устройствами регистрации предаварийных режимов и аварийных событий, устройствами ПА и режимной автоматики.

3.2.7. Осуществлять оперативное технологическое управление оборудованием подстанций, средствами релейной защиты и автоматики оборудования подстанций согласно оперативной принадлежности.

3.2.8. Своевременно передавать СО - ЦДУ ЕЭС предложения в годовой и месячный планы ремонтов линий электропередачи и оборудования подстанций на территории России, влияющих на пропускную способность МГЛЭП, указанных в Приложении №1.

3.2.9. Осуществлять разработку и согласование с ЦРЭПС предварительных почасовых графиков объемов поставок электрической энергии по МГЛЭП в



соответствии с действующими коммерческими договорами поставки электрической энергии.

### **3.3. ЦРЭПС обязуется:**

3.3.1. Обеспечивать исправное состояние МГЛЭП, оборудования подстанций, устройств РЗА, ПА, режимной автоматики, телемеханики, связи и средств учета, находящихся в пользовании ЦРЭПС, в соответствии с их нормативными техническими характеристиками.

3.3.2. Соблюдать согласованные сроки нахождения МГЛЭП, оборудования подстанций, устройств РЗА, ПА, телемеханики, связи и средств учета, обеспечивающих надёжную параллельную работу, в плановых и аварийных ремонтах.

3.3.3. Своевременно и в полном объеме предоставлять ФСК во взаимосогласованном и регламентированном порядке информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии для каждого часа календарных суток.

3.3.4. Выполнять фиксацию показаний приборов учета и расчет общей величины перемещенной электрической энергии в точках учета, определенных по согласованию Сторон, с приведением к границе балансового раздела для каждого часа календарных суток.

3.3.5. Оснащать МГЛЭП в точках учета на территории Монголии средствами коммерческого учета, обеспечивающими возможность получения фактических почасовых значений перетоков электроэнергии, обработку показаний, их передачу по каналам связи и хранение.

3.3.6. Оснащать подстанции МГЛЭП на территории Монголии необходимыми фиксирующими приборами и устройствами регистрации предаварийных и аварийных событий, устройствами ПА и режимной автоматики.

3.3.7. Осуществлять оперативное технологическое управление оборудованием подстанций, средствами релейной защиты и автоматики оборудования подстанций согласно оперативной подведомственности.

3.3.8. Ежедневно осуществлять фиксацию отклонения фактических почасовых объемов поставки от плановых на основе сравнения уточненного за 2 дня до начала дня поставки электроэнергии ежесуточного почасового диспетчерского графика поставки, согласованного НДЦ, с фактическими почасовыми показаниями контрольных приборов учета электроэнергии на подстанции Дархан.

3.3.9. Предоставлять Сторонам предварительную информацию о намечаемых мероприятиях по техническому перевооружению и реконструкции объектов электроэнергетики Монголии, влияющих на параллельную работу электроэнергетических систем Сторон.

### **3.4. СО - ЦДУ ЕЭС обязуется:**

3.4.1. Предоставлять НДЦ информацию, необходимую для проведения расчетов электрических режимов по обеспечению параллельной работы.

3.4.2. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление параллельной

работой энергетических систем Сторон.

3.4.3. На основании уточненных заявок НДЦ и согласованных ФСК и ЦРЭПС предварительных почасовых графиков объемов поставок электрической энергии осуществлять разработку и согласование суточных почасовых графиков сальдо обменов электрической энергией по МГЛЭП с учётом режимных условий.

3.4.4. Совместно с ФСК и НДЦ осуществлять разработку и согласование инструкций для оперативного персонала Сторон по обслуживанию устройств релейной защиты, по режимам параллельной работы ЕЭС России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии, обслуживанию устройств противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих параллельную работу энергосистем Сторон.

3.4.5. Осуществлять расчеты электрических режимов, выбор параметров настройки режимной и противоаварийной автоматики, обеспечивающих параллельную работу ЕЭС России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии.

3.4.6. Задавать параметры настройки и диапазон первичного и вторичного регулирования частоты и активной мощности на оборудовании находящемся в управлении НДЦ.

3.4.7. Осуществлять расчет токов и напряжений при коротких замыканиях и других аварийных режимах, проверку соответствия схем и режимов, выбор параметров настройки устройств релейной защиты и систем противоаварийной и режимной автоматики МГЛЭП.

3.4.8. Осуществлять руководство действиями оперативного персонала Сторон по ликвидации аварий на МГЛЭП.

3.4.9. Согласовывать порядок и сроки вывода в ремонт МГЛЭП.

3.4.10. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление МГЛЭП (Приложение № 1), оборудованием подстанций, средствами релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с инструкциями, положениями и другими документами, согласованными между СО - ЦДУ ЕЭС и НДЦ.

3.4.11. Обеспечивать постоянное поддержание показателей качества электрической энергии, передаваемой по МГЛЭП, в соответствии с национальными и отраслевыми стандартами.

3.4.12. Своевременно передавать в НДЦ предложения в годовой и месячный планы ремонтов ВЛ, оборудования, устройств в соответствии с принятыми Сторонами регламентами.

3.4.13. Исполнять согласованные с НДЦ планы ремонтов ВЛ, оборудования и устройств.

3.4.14. Предоставлять ФСК данные об объемах отклонений скорректированных почасовых перетоков от первоначально согласованных в сечениях поставки, с указанием инициатив.

### **3.5. НДЦ обязуется:**

3.5.1. Предоставлять СО-ЦДУ и ФСК информацию о состоянии и параметрах объектов электроэнергетики Монголии, представленных в расчётной модели



электроэнергетических систем России и необходимую для проведения расчетов электрических режимов по обеспечению параллельной работы, планируемых почасовых графиках поставок электроэнергии и суммарном почасовом графике перетоков по МГЛЭП.

Объём, формат и регламент предоставляемой информации по параметрам объектов электроэнергетики Монголии и по прогнозному почасовому планированию определяются на основании Соглашения об информационном обмене, которое должно быть разработано и подписано в течение двух месяцев после подписания данного Соглашения.

3.5.2. В регламентированные сроки согласовывать с ФСК и СО - ЦДУ ЕЭС годовой и месячный план ремонтов линий электропередачи и оборудования подстанций на территории Монголии, влияющих на пропускную способность МГЛЭП, указанных в Приложении №1.

3.5.3. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление параллельной работой энергетических систем Сторон.

3.5.4. Осуществлять предварительную разработку суточных диспетчерских графиков поставок электрической энергии по МГЛЭП в соответствии с действующими коммерческими договорами поставки электрической энергии и с учётом режимных условий.

3.5.5. Осуществлять с СО - ЦДУ ЕЭС разработку и согласование инструкций для оперативного персонала Сторон по обслуживанию устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих параллельную работу энергосистемы ЕЭС России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии.

3.5.6. Осуществлять расчеты электрических режимов, согласование параметров настройки режимной и противоаварийной автоматики, обеспечивающих параллельную работу ЕЭС России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии.

3.5.7. Осуществлять расчет токов и напряжений при коротких замыканиях и других аварийных режимах, проверку соответствия схем и режимов, согласование параметров настройки устройств релейной защиты МГЛЭП.

3.5.8. Осуществлять руководство действиями подчиненного оперативного персонала по ликвидации аварий на МГЛЭП.

3.5.9. Согласовывать порядок вывода в ремонт МГЛЭП и смежных ВЛ.

3.5.10. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление МГЛЭП (Приложение № 1), оборудованием подстанций, средствами релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с инструкциями, положениями и другими документами, согласованными между СО - ЦДУ ЕЭС и НДЦ .

3.5.11. Осуществлять формирование и управление резервами энергетических мощностей на территории Монголии.

3.5.12. Обеспечивать согласованный график сальдо перетоков мощности между электроэнергетическими системами России и Монголии.

3.5.13. Своевременно передавать в СО - ЦДУ ЕЭС предложения в годовой и



месячный планы ремонтов ВЛ, оборудования, устройств в соответствии с принятыми Сторонами регламентами.

3.5.14. Исполнять согласованные с СО - ЦДУ ЕЭС планы ремонтов ВЛ, оборудования и устройств.

3.5.15. Согласовывать с СО - ЦДУ ЕЭС параметры настройки и диапазон первичного и вторичного регулирования частоты и активной мощности на оборудовании, находящемся в управлении НДЦ.

3.5.16. На основании полученных от ЦРЭПС данных проводить анализ и предоставлять ФСК ежедневно данные об отклонениях фактических почасовых объёмов поставки от плановых в точках экспортно-импортных операций, возникших в результате действий субъектов ЦРЭПС в операционные сутки, с указанием причин отклонений и субъекта, являющегося источником отклонений.

### **3.6. ФСК имеет право:**

3.6.1. Своевременно получать информацию о техническом состоянии оборудования и устройств энергетических объектов, находящихся в пользовании ЦРЭПС и указанных в Приложении №1.

3.6.2. Своевременно и в полном объеме получать от ЦРЭПС информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии.

3.6.3. Получать информацию о выполнении ЦРЭПС согласованных с ФСК мероприятий по повышению надежности и устранению причин технологических нарушений в работе МГЛЭП.

3.6.4. Запрашивать у ЦРЭПС информацию о состоянии и параметрах линий электропередачи, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу электроэнергетических систем Сторон.

3.6.5. Привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению.

### **3.7. ЦРЭПС имеет право:**

3.7.1. Своевременно получать информацию о техническом состоянии оборудования и устройств энергетических объектов, находящихся в пользовании ФСК и указанных в Приложении №1.

3.7.2. Своевременно и в полном объеме получать от ФСК информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии.

3.7.3. Получать информацию о выполнении ФСК согласованных с ЦРЭПС мероприятий по повышению надежности и устранению причин технологических нарушений в работе МГЛЭП.

3.7.4. Запрашивать у ФСК информацию о состоянии и параметрах линий электропередачи, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу электроэнергетических систем Сторон.

3.7.5. Привлекать, по согласованию с ФСК, третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению.

### **3.8. СО - ЦДУ ЕЭС имеет право:**



3.8.1. Отдавать оперативному персоналу НДЦ обязательные для исполнения диспетчерские команды и распоряжения, касающиеся переключений на МГЛЭП (Приложение №1), поддержания согласованного перетока мощности и контролировать их выполнение.

3.8.2. Выдавать разрешения (отказ) на вывод из работы (ввод в работу) линий электропередачи, в том числе и межгосударственных согласно Приложению № 1 оборудования и устройств, переданных в оперативно-диспетчерское управление СО - ЦДУ ЕЭС, с учетом схемно-режимной ситуации.

3.8.3. Выдавать распоряжения о прекращении и переносе в необходимых случаях сроков текущих ремонтов линий электропередачи, в том числе и межгосударственных согласно Приложению № 1, оборудования и устройств, и включать их в работу с учетом схемно-режимной ситуации.

3.8.4. Своевременно получать от дежурного оперативного персонала ФСК и НДЦ информацию обо всех происшедших нарушениях нормального режима и о ходе аварийно-восстановительных работ по ремонту МГЛЭП согласно Приложению № 1 оборудования и устройств.

3.8.5. Своевременно получать от НДЦ информацию, необходимую для проведения расчетов электрических режимов.

### **3.9. НДЦ имеет право:**

3.9.1. Выдавать разрешения (отказ) на вывод из работы (ввод в работу) линий электропередачи, в том числе и межгосударственных (Приложение №1), оборудования и устройств, переданных в оперативно-диспетчерское управление НДЦ, с учетом схемно-режимной ситуации.

3.9.2. Выдавать распоряжения о прекращении и переносе в необходимых случаях сроков текущих ремонтов линий электропередачи, в том числе и межгосударственных согласно Приложению № 1, оборудования и устройств, и включать их в работу с учетом схемно-режимной ситуации.

3.9.3. Своевременно получать от дежурного оперативного персонала СО - ЦДУ ЕЭС и ФСК информацию обо всех происшедших и возможных нарушениях нормального режима и о ходе аварийно-восстановительных работ по ремонту межгосударственных линий электропередачи согласно Приложению № 1, оборудования и устройств.

3.9.4. Своевременно получать от СО - ЦДУ ЕЭС и ФСК информацию, необходимую для проведения расчетов электрических режимов.

## **4. Планирование режимов параллельной работы**

4.1. Планирование режимов параллельной работы энергосистем Сторон осуществляется на основе взаимно согласованных годовых, месячных, недельных и суточных объемов поставок электрической энергии.

Сроки поставки, количество перемещаемой электроэнергии и разбивка по месяцам календарного года определяются на основании договоров о поставке электроэнергии между хозяйствующими субъектами государств Сторон,



согласованных Сторонами настоящего Соглашения в части технических условий.

4.2. На основе согласованных годовых, месячных и недельных величин поставок электроэнергии, ФСК и ЦРЭПС совместно до 15 числа текущего месяца составляют и согласовывают типовые суточные графики поставок электроэнергии на предстоящий месяц и передают в СО – ЦДУ ЕЭС суммарные почасовые типовые графики обменов электроэнергией.

Ежедневно до 07.00 часов по московскому времени суток, предшествующих планируемому, НДЦ заявляет СО - ЦДУ ЕЭС и ФСК предварительные плановые почасовые объемы поставок электроэнергии.

СО - ЦДУ ЕЭС до 12.00 часов по московскому времени суток, предшествующих планируемому, публикует на сайте экспорта-импорта (ИСЭИ) плановый сводный почасовой график сальдо обменов электроэнергией по МГЛЭП на предстоящие сутки.

Окончательное определение плановых почасовых объемов поставок электрической энергии осуществляется ФСК на основании заданного СО - ЦДУ ЕЭС планового сводного почасового графика сальдо обменов электроэнергией ежедневно до 16.30 часов по московскому времени суток, предшествующих планируемому. На основе согласованных величин плановых почасовых перетоков электрической энергии СО – ЦДУ ЕЭС и НДЦ составляются суточные диспетчерские графики, которые являются основным документом, регламентирующим режим параллельной работы энергетических систем Сторон и не могут быть изменены в одностороннем порядке.

4.3. Почасовой график поставок электрической энергии представляет собой среднечасовые величины сальдо перетоков мощности и составляется на каждые календарные сутки отдельно, начиная с 00.00 часов и до 24.00 часов по московскому времени.

4.4. Отклонения от согласованного графика поставок урегулируются в соответствии с условиями коммерческих договоров между хозяйствующими субъектами государств Сторон или лицами ими уполномоченными, а также Сторонами настоящего Соглашения.

## **5. Регулирование частоты и сальдо перетоков**

5.1. Регулирование частоты осуществляется СО - ЦДУ ЕЭС в соответствии с государственным стандартом на качество электрической энергии - ГОСТ № 13109-97, действующим в Российской Федерации.

5.2. НДЦ обеспечивает согласованный график перетоков мощности между электроэнергетической системой центрального региона Монголии и ЕЭС России. Переход от одного часового значения мощности к другому производится не более чем за 5 минут до начала часа и завершается через 5 минут после начала часа.

## **6. Предоставление резерва мощности**

6.1. Системные операторы обязуются поддерживать оперативный (вращающийся) резерв мощности, используемый по взаимному согласию для



оказания аварийной взаимопомощи. Порядок, величина и иные условия предоставления резерва мощности регламентируются на основе существующих договоров, которые заключаются организациями, полномочными совершать сделки такого рода в соответствии с законодательством государств Сторон. При отсутствии таких договоров резерв мощности не предоставляется.

6.2. Резерв мощности предоставляется в соответствии с п.6.1 по запросу диспетчерского персонала Системных операторов частично или в полном объеме в зависимости от необходимости.

6.3. Учет предоставленного резерва (объем и время) ведется диспетчерским персоналом Системных операторов.

6.4. В случае отсутствия технической возможности предоставления резерва на момент запроса (аварийный ремонт в основной сети, неудовлетворительный баланс мощности и др.) Системный оператор, который должен был предоставить резерв, дает другому Системному оператору обоснованный отказ.

## **7. Порядок учета и расчетов фактических поставок**

7.1. Показания приборов учета снимаются ежемесячно уполномоченными службами Сторон на 24.00 часа по кемеровскому времени и на 24.00 часа местного времени (г. Улан-Удэ) последнего календарного дня месяца. Фиксация показаний электроэнергии проводятся в соответствии с Соглашением «Об организации учета перетоков электроэнергии и мощности по межгосударственным линиям электропередачи» между Россией и Монголией от 25.12.2006 г. и с обеспечением автоматизированного обмена данными между ФСК и ЦРЭПС в перспективе.

7.2. Фактические перетоки электрической энергии между ЕЭС России и энергосистемой Монголии определяются с учетом технологических потерь в линиях электропередачи. Расчеты потерь электроэнергии осуществляются в соответствии с Соглашением «Об организации учета перетоков электроэнергии и мощности по межгосударственным линиям электропередачи» между ФСК и ЦРЭПС от 25.12.2006 г.

7.3. ФСК и ЦРЭПС на основании фактических данных определяют количество электроэнергии, перемещенное через таможенную границу Российской Федерации и Монголии за отчетный (расчетный) период.

7.4. Порядок оплаты объемов электроэнергии, необходимых для технологического обеспечения совместной работы Российской электроэнергетической системы и электроэнергетической системы Монголии, определяется на основании заключённых договоров поставки электроэнергии.

## **8. Разрешение разногласий**

8.1. Споры, которые могут возникнуть по настоящему Соглашению или в связи с ним, в том числе любые вопросы относительно его заключения, изменения, действия и прекращения, будут решаться путем переговоров между Сторонами.

8.2. В случае если Стороны не смогут прийти к взаимному согласию путём переговоров и не достигнут решения спорных вопросов в течение 30 дней, все споры и разногласия разрешаются в Международном коммерческом арбитражном



суде при Торгово-промышленной палате Российской Федерации по материальному праву РФ, если ответчиком является ФСК/СО - ЦДУ ЕЭС, или в Монгольском национальном арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Монголии по материальному праву Монголии, если ответчиком является ЦРЭПС/НДЦ. Решения суда являются окончательными и обязательными для Сторон.

## 9. Обстоятельства непреодолимой силы

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Соглашению, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после вступления в силу настоящего Соглашения (далее Форс-мажорные обстоятельства), а также если каждая из Сторон после их возникновения сделала всё, чтобы ущерб от их возникновения был минимальным.

9.2. О возникновении форс-мажорных обстоятельств Стороны обязаны немедленно информировать друг друга.

Если действия форс-мажорных обстоятельств не прекращаются, Стороны должны согласовать срок, по истечении которого они могут расторгнуть настоящее Соглашение.

9.3. Надлежащим и достаточным доказательством появления форс-мажорных обстоятельств и их продолжительности будет служить подтверждение, выдаваемое Торгово-Промышленной палатой той Стороны, для которой возникла невозможность исполнения обязательств по настоящему Соглашению.

9.4. Стороны освобождаются от ответственности с момента получения письменного сообщения о возникновении форс-мажорных обстоятельств другой Стороной.

## 10. Вступление Соглашения в силу

10.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания соглашения и действует до 31 декабря 2008 года.

10.2. Настоящее Соглашение автоматически продлевает свое действие на новый срок (1 год), если ни одна из Сторон за один месяц до истечения срока действия вышеупомянутого Соглашения не уведомила в письменной форме другую Сторону о его расторжении или об изменении отдельных его положений.

10.3. Любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Соглашения и расторгнуть его при условии письменного уведомления другой Стороны за 1 (один) месяц до предполагаемой даты расторжения.

10.4. Прекращение действия настоящего Соглашения является основанием для прекращения параллельной работы энергосистем Сторон.

10.5. Настоящее Соглашение может быть изменено по взаимной договоренности Сторон.

Все изменения и дополнения к настоящему Соглашению вносятся в письменной форме и подписываются Сторонами.

Одностороннее внесение изменений и дополнений не допускаются.

10.6. Соглашение составлено в четырех экземплярах на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу.

### 11. Юридические адреса Сторон:

#### ОАО «ФСК ЕЭС»

Российская Федерация,  
117630, г. Москва,  
ул. Академика Челомея, д. 5А  
т. +7 (495) 710-93-33  
ф. +7 (495) 710-96-55  
web: www.fsk-ees.ru

#### АК «ЦРЭПС»

Монголия  
Улаанбаатар-36  
пр. Чингисхана 45  
т. (976-11) 34-29-39  
ф. (976-11) 34-29-39  
web: www.transco.energy.mn

#### ОАО «СО-ЦДУ УЭС»

Российская Федерация,  
109074, г. Москва,  
Китайгородский пр., д. 7, стр. 3  
т. +7 (495) 627-83-55  
ф. +7 (495) 627-95-15  
web: www.so-cdu.ru

#### КОО «НДЦ Монголии»

Монголия  
Улаанбаатар-36  
пр. Чингисхана 46  
т. (976-11) 34-28-17  
т. (976-11) 34-34-67  
web: www.ndc.energy.mn

### 12. Подписи Сторон:

ОАО «ФСК ЕЭС»

Председатель Правления



А.Н. Раппопорт

М. П.

« 26 » февраля 2008 г.

АК «ЦРЭПС»

Исполнительный директор



Д. Бассайхан

М. П.

2007 г.

ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Председатель Правления



Б.И. Аюев

М. П.

« 5 » февраля 2008 г.

КОО «НДЦ Монголии»

Исполнительный директор



Б. Турбат

М. П.

« 04 » февраля 2008 г.



Приложение №1  
к Соглашению

от «26» февраля 2007 г.

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**межгосударственных линий электропередачи Российская Федерация -**  
**Монгольская Республика**

Напря- жение	ПС России	ПС Монголии	Наименование ВЛ
220 кВ	Селендума	Дархан	Селендума - Дархан С-257
220 кВ	Селендума	Дархан	Селендума - Дархан С-258

ОАО «ФСК ЕЭС»  
Председатель Правления



А.Н. Раппопорт

«26» февраля 2007 г.

АК «ЦРЭПС»  
Исполнительный директор



Д. Бассайхан

2007 г.

ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»  
Председатель Правления



Б.И. Аюев

«5» февраля 2007 г.

КОО «НДЦ Монголии»

Исполнительный директор



Б. Турбат

«26» февраля 2007 г.