

ДОГОВОР № 400

О параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации

13 апреля 2010.

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ОАО «ФСК ЕЭС», в лице заместителя Председателя Правления Бердникова Романа Николаевича, действующего на основании доверенности от 08.02.2010 № 48-10,

Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ОАО «СО ЕЭС», в лице первого заместителя Председателя Правления Шульгинова Николая Григорьевича, действующего на основании доверенности от 01.02.2009 № 01-595, и

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями», именуемое в дальнейшем АО «KEGOC», в лице Управляющего директора по системным услугам и МТО Ли Валерия Константиновича, действующего на основании доверенности от 16.04.2010 № 71, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны»,

принимая во внимание технико-экономические преимущества, создаваемые параллельной работой энергосистем, и взаимное стремление Сторон к сотрудничеству в области электроэнергетики на основе равноправия и взаимной выгоды,

в целях повышения надежности и экономичности обеспечения народного хозяйства и населения электрической энергией, повышения энергетической безопасности энергетических систем Сторон,

основываясь на Единых принципах параллельной работы энергетических систем Содружества Независимых Государств (решение Электроэнергетического Совета СНГ от 25 мая 1993 года), Договоре об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, Соглашении о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ от 25 января 2000 года, Соглашении между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о мерах по обеспечению параллельной работы единых энергетических систем Российской Федерации и Республики Казахстан от 20 ноября 2009 года,

договорились о нижеследующем:

Лис *6*

Статья 1. Предмет Договора

1.1. Организация и осуществление параллельной работы Единой энергетической системы Казахстана (ЕЭС Казахстана) и Единой энергетической системы России (ЕЭС России).

1.2. Осуществление параллельной работы отдельных регионов энергосистемы одной Стороны с энергосистемой другой Стороны в условиях параллельной и раздельной работы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России.

Статья 2. Основные принципы параллельной работы энергосистем

2.1. Стороны организуют параллельную работу ЕЭС Казахстана и ЕЭС России по существующим и вновь сооружаемым между ними электрическим сетям.

Перечень межгосударственных линий электропередачи приведен в Приложении 1 к настоящему Договору.

2.2. Сотрудничество договаривающихся Сторон осуществляется на основе равноправия, взаимной выгоды и невмешательства в вопросы внутреннего управления энергосистемами.

Каждая из Сторон обязуется не наносить ущерб другой Стороне своими несогласованными действиями, которые могут создавать опасность перегрузки электрической сети или снижения надежности энергоснабжения потребителей.

При этом Стороны предпримут все от них зависящее для дружественного разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть по настоящему Договору или в связи с ним.

2.3. В обеспечение параллельной работы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России Стороны договорились:

- оказывать взаимопомощь в случае возникновения аварийных ситуаций в ЕЭС Казахстана или в ЕЭС России;
- оказывать взаимные услуги по передаче (транзиту) электрической энергии по сетям ЕЭС Казахстана и ЕЭС России;
- осуществлять урегулирование отклонений фактических сальдо перетоков электроэнергии от согласованных в суточном почасовом диспетчерском графике (дисбалансы электроэнергии).

2.4. Организация параллельной работы энергосистем Сторон регламентируется положениями настоящего Договора независимо от наличия других договоров и соглашений по организации параллельной работы

энергосистемы, в которых участвует или может принять участие любая из договаривающихся Сторон.

2.5. В случае, если Стороны примут участие в других договорах и Соглашениях по организации параллельной работы своих энергосистем с энергосистемами третьих сторон, они обязаны проинформировать об этом друг друга, и в случае, если положения этих договоров и соглашений вступят в противоречие с положениями и принципами настоящего Договора, Стороны обязаны предпринять меры по внесению необходимых дополнений или изменений в соответствующие договоры.

2.6. В случае возникновения причин (технических, экономических и др.), препятствующих одной или нескольким Сторонам выполнять условия Договора, энергосистемы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России переходят на раздельную работу во взаимосогласованные сроки и порядке по согласованной Сторонами схеме деления электрических связей без расторжения Договора. Переход на раздельную работу осуществляется при условии уведомления об этом другой Стороны не менее чем за 10 календарных дней до указанного перехода.

Восстановление параллельной работы производится после устранения возникших причин во взаимосогласованном порядке.

Статья 3. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления

3.1. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления, выполнение технических и эксплуатационных условий параллельной работы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России и ответственность за техническое осуществление настоящего Договора возлагается на АО "KEGOC" со стороны Республики Казахстан и ОАО «СО ЕЭС» со стороны Российской Федерации.

3.2. Оперативное взаимодействие ОАО «СО ЕЭС» и филиала АО "KEGOC" «Национальный диспетчерский центр Системного оператора» (далее АО «KEGOC») (НДЦ СО)) регламентируется согласованными ими в двухстороннем порядке Положением по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС Казахстана и ЕЭС России, Соглашением об информационном обмене № 05-01-С-1046 от 29.10.2009 г. и другими инструкциями и документами, утверждаемыми ОАО «СО ЕЭС» и АО «KEGOC».

3.3. ОАО «СО ЕЭС» и АО «KEGOC» (НДЦ СО) согласовывают перечень распределения межгосударственных линий электропередачи (далее – МГЛЭП), оборудования подстанций, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, телемеханики и связи, обеспечивающих параллельную работу ЕЭС России и ЕЭС Казахстана,

между ОАО «СО ЕЭС» и АО «КЕГОС» по способу управления (далее – Перечень распределения объектов диспетчеризации по способу управления).

3.4. Принципы организации существующей и вновь вводимой противоаварийной автоматики, влияющей на режимы параллельной работы энергосистем Сторон, согласуются ОАО «СО ЕЭС» и АО «КЕГОС» (НДЦ СО).

Каждая из Сторон обязуется строго соблюдать согласованные уставки и объемы воздействий автоматики, принимать эффективные меры для обеспечения ее готовности к действию.

3.5. Ликвидация аварий на межсистемных электрических связях ЕЭС Казахстана с ЕЭС России осуществляется под координацией диспетчера ОАО «СО ЕЭС».

3.6. Рабочим языком в процессе оперативно-диспетчерского управления и связанного с ним ведения документации принимается русский язык.

Статья 4. Планирование режимов параллельной работы

4.1. Планирование режимов параллельной работы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России осуществляется ОАО «СО ЕЭС» и АО «КЕГОС» (НДЦ СО) на основе предварительных почасовых сальдо объемов поставок электроэнергии, формируемых ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «КЕГОС» в соответствии с заключенными между хозяйствующими субъектами государств Сторон договорами поставки и передачи (транзита) электроэнергии.

Координатором годового, месячного и суточного планирования является ОАО «СО ЕЭС», которое осуществляет формирование и актуализацию расчетной электроэнергетической модели с учетом предоставленных АО «КЕГОС» (НДЦ СО) и ОАО «ФСК ЕЭС» данных, а также проведение расчетов с ее использованием и предоставление АО «КЕГОС» результатов расчетов в соответствии с взаимосогласованным порядком.

4.2. ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «КЕГОС» согласовывают договоры экспорта/импорта, оказания аварийной взаимопомощи между хозяйствующими субъектами государств Сторон в части объемов, типовых суточных графиков, технического сопровождения в соответствии с установленным порядком.

4.3. Плановые почасовые графики сальдо перетоков электроэнергии по сечениям экспорта/импорта между ЕЭС Казахстана и ЕЭС России, составленные на основе согласованных почасовых объемов поставок, расчета величины транзита и оценки реализуемости режимов, представляют собой суточные почасовые диспетчерские графики среднечасовых значений электрической мощности, которые составляются на каждые календарные

сутки отдельно, являются основным документом, регламентирующим режим параллельной работы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России. Порядок формирования и согласования суточных почасовых диспетчерских графиков определяется Положением по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС Казахстана и ЕЭС России.

При отсутствии действующих договоров на поставку электроэнергии Стороны планируют нулевые почасовые значения поставок электроэнергии между ЕЭС Казахстана и ЕЭС России.

4.4. Для учета физического потокораспределения при планировании суточных почасовых диспетчерских графиков АО «КЕГОС» (НДЦ СО) и ОАО «СО ЕЭС» применяется планирование с использованием расчетной электроэнергетической модели, формируемой и актуализируемой в соответствии с взаимосогласованным порядком.

4.5. По инициативе ОАО «СО ЕЭС» или АО «КЕГОС» (НДЦ СО) и по согласованию между ними, суточный почасовой диспетчерский график может быть скорректирован с фиксацией инициативы отклонения.

Статья 5 . Взаимодействие при отклонениях от суточного почасового диспетчерского графика

5.1. АО «КЕГОС»(НДЦ СО) и ОАО «СО ЕЭС» регистрируют объемы и инициативы по корректировке суточного почасового диспетчерского графика, с использованием записей диспетчерских команд и переговоров, факсограмм, документов, электронных либо на бумажном носителе, и согласовывают их в установленном Сторонами порядке с последующим информированием об этом ОАО «ФСК ЕЭС».

5.2. Урегулирование корректировок суточного почасового диспетчерского графика осуществляется хозяйствующими субъектами государств Сторон, по чьей инициативе осуществлялись корректировки в соответствии с заключенными договорами поставки электроэнергии.

5.3. Почасовые отклонения фактических перетоков электроэнергии по сечениям экспорта/импорта от скорректированного суточного почасового диспетчерского графика определяются и урегулируются в соответствии с условиями отдельных договоров и соглашений, заключаемых между Сторонами/уполномоченными организациями.

5.4. Учет отклонений фактических перетоков электроэнергии по сечениям экспорта/импорта от скорректированного суточного почасового диспетчерского графика осуществляется раздельно в сечениях ЕЭС России – Северный Казахстан и ЕЭС России- Западный Казахстан, а с момента отмены таможенного оформления электроэнергии в рамках Таможенного Союза - в едином сечении.

Статья 6. Регулирование частоты и потоков электрической энергии

6.1 Поддержание частоты осуществляется согласованными действиями АО «КЕГОС»(НДЦ СО) и ОАО «СО ЕЭС».

6.2. ОАО «СО ЕЭС» осуществляет регулирование частоты в энергосистемах России и Казахстана в диапазоне $50 \pm 0,05$ Гц. Допускаются кратковременные квазистатические отклонения частоты не более $\pm 0,2$ Гц. Восстановление значений частоты от максимально допустимых значений ($50 \pm 0,2$ Гц) до нормально допустимых значений ($50 \pm 0,05$ Гц) должно обеспечиваться за время, не превышающее 15 минут.

6.3. АО «КЕГОС» (НДЦ СО) регулирует сальдо межгосударственных потоков электрической энергии (мощности) между ЕЭС Казахстана и ЕЭС России с коррекцией по частоте. При этом переход от одного часового значения мощности к другому начинается не более чем за 5 минут до конца часа и завершается не более чем через 5 минут после начала часа.

6.4. АО «КЕГОС» (НДЦ СО) обеспечивает исполнение согласованного почасового диспетчерского графика с коррекцией по частоте. Коэффициенты частотной коррекции, на величину которых изменяется значение планового сальдо потока при изменениях частоты (уменьшение планового сальдо потока при снижении частоты, увеличение – при повышении частоты) ежегодно утверждаются Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем СНГ и Балтии (КОТК).

6.5 Среднечасовая величина допустимого отклонения фактического сальдо потоков от заданного диспетчерским графиком составляет:

в 2010 году – 300 МВт (в т.ч. Западная зона ЕЭС Казахстана – 50 МВт) в ОЗП (с октября по апрель включительно), 250 МВт в остальные месяцы (в т.ч. Западная зона ЕЭС Казахстана –30 МВт);

в 2011 году – 300 МВт (в т.ч. Западная зона ЕЭС Казахстана – 50 МВт) в ОЗП (с октября по апрель включительно), 200 МВт (в т.ч. Западная зона ЕЭС Казахстана –30 МВт) в остальные месяцы;

в 2012 году – 250 МВт (в т.ч. Западная зона ЕЭС Казахстана – 50 МВт) в ОЗП (с октября по апрель включительно), 150 МВт (в т.ч. Западная зона ЕЭС Казахстана –30 МВт) в остальные месяцы;

в 2013 году – 150 МВт (в т.ч. 30 МВт – Западная зона ЕЭС Казахстана).

Статья 7. Регулирование напряжения и реактивной мощности

7.1. Поддержание необходимого уровня напряжения и диапазонов регулирования реактивной мощности в энергосистемах осуществляется техническими средствами и персоналом соответствующих хозяйствующих субъектов государств Сторон, владеющих на праве собственности или ином

законном основании оборудованием энергообъектов, и регламентируется согласованными АО «КЕГОС» и ОАО «СО ЕЭС» инструкциями, положениями и другими документами.

Статья 8. Передача (транзит) электрической энергии по электрическим сетям Сторон

8.1. В соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о мерах по обеспечению параллельной работы единых энергетических систем Российской Федерации и Республики Казахстан от 20.11.2009 г., ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «КЕГОС» договорились об оплате услуг по передаче (транзиту) по электрическим сетям АО «КЕГОС» по тарифу, установленному уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов Республики Казахстан.

8.2. В соответствии с положениями Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ от 25 января 2000 года передача (транзит) электрической энергии осуществляется в рамках технической возможности:

- между двумя пунктами (энергорайонами) ЕЭС России/ЕЭС Казахстана по электрическим сетям ЕЭС Казахстана/ЕЭС России;
- через электрические сети ЕЭС России (ЕЭС Казахстана) в энергосистемы третьих сторон.

8.3 Стороны договорились об оказании услуг по передаче (транзиту) электроэнергии через свои сети на основании отдельных договоров в соответствии с законодательством Сторон.

Статья 9. Оказание аварийной взаимопомощи

9.1. Оказание аварийной взаимопомощи, предусматривающее поставки электроэнергии для электроснабжения потребителей, осуществляется при наличии договоров, заключенных между хозяйствующими субъектами государств Сторон либо между Сторонами/уполномоченными организациями, предусматривающих порядок определения величины, оплаты и таможенного оформления переданной/принятой электроэнергии.

9.2. Взаимодействие оперативно-диспетчерского персонала ОАО «СО ЕЭС» и АО «КЕГОС» (НДЦ СО) при оказании аварийной взаимопомощи осуществляется во взаимосогласованном порядке.

Статья 10. Определение фактических значений межгосударственных перетоков электроэнергии

10.1. Фактические значения перетоков электроэнергии между ЕЭС

Казахстана и ЕЭС России определяются по показаниям приборов учета электрической энергии либо данным автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электрической энергии на МГЛЭП с приведением к Государственной границе Российской Федерации и Республики Казахстан в соответствии с Соглашением об обмене данными почасовых величин перетоков электроэнергии по точкам учета на МГЛЭП между ОАО «ФСК ЕЭС» (Российская Федерация) и АО «KEGOC» (Республика Казахстан).

Перечень межгосударственных линий электропередачи, по которым осуществляется учет перетоков электрической энергии между ЕЭС Казахстана и ЕЭС России для целей таможенного оформления, приведен в Приложении 1 к настоящему договору.

10.2. Порядок организации, технического обеспечения коммерческого учета перетоков электрической энергии по МГЛЭП и определения количества переданной (полученной) электрической энергии по МГЛЭП с приведением к Государственной границе Российской Федерации и Республики Казахстан определяется ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «KEGOC» в соответствии с Соглашениями об организации учета перетоков электроэнергии по МГЛЭП.

10.3. ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «KEGOC» (НДЦ СО) на основании Актов сверки перетоков электроэнергии по МГЛЭП определяют величину сальдо перетока электроэнергии за отчетный (расчетный) месяц, подтверждают обменом телетайпограммами и/или телефаксами не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным (расчетным).

10.4. На основе указанных данных ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «KEGOC» (НДЦ СО) составляют Акты о перемещении электрической энергии между ЕЭС России и ЕЭС Казахстана с указанием объемов поставки электрической энергии по договорам между хозяйствующими субъектами государств Сторон, объемов дисбалансов (отклонений) электроэнергии, объемов услуг по передаче (транзиту).

Статья 11. Таможенное оформление электроэнергии

11.1. ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «KEGOC» во взаимосогласованном порядке предоставляют друг другу необходимые документы для таможенного оформления перемещенной через таможенную границу государств Сторон электроэнергии, которое осуществляется в соответствии с действующим законодательством государств Сторон.

11.2. При необходимости регламентировать взаимодействие ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «KEGOC» при осуществлении таможенного оформления электроэнергии соответствующий регламент разрабатывается ОАО «ФСК ЕЭС» и АО «KEGOC» в двустороннем порядке.

Статья 12. Обязанности и права Сторон

12.1. В целях исполнения обязательств, предусмотренных статьями 2 – 11 настоящего Договора:

12.1.1. ОАО «СО ЕЭС» обязано:

а) осуществлять планирование режимов параллельной работы ЕЭС России и ЕЭС Казахстана и оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы оборудования и устройств, находящегося в диспетчерском управлении/ведении;

б) обеспечивать регулирование частоты в заданном диапазоне;

в) осуществлять передачу АО «КЕГОС» (НДЦ СО) телеметрической информации, необходимой для организации и осуществления параллельной работы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России, в согласованных объемах и порядке;

г) совместно с АО «КЕГОС» (НДЦ СО) обеспечить оформление акта сверки корректировок суточных почасовых диспетчерских графиков с указанием объемов и инициатив отклонений с использованием записей диспетчерских команд и переговоров, факсограмм, документов, направленных на электронном либо бумажном носителе, и, при необходимости, иных документов;

12.1.2. ОАО «ФСК ЕЭС» обязано:

а) осуществлять оперативное обслуживание, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования, находящегося в собственности или пользовании ОАО «ФСК ЕЭС»;

б) своевременно согласовывать с АО «КЕГОС» заявки по почасовым графикам поставок электроэнергии по договорам экспорта/импорта электрической энергии;

в) осуществлять распределение фактических поставок электроэнергии между хозяйствующими субъектами Российской Федерации – экспортерами/импортерами;

12.1.3. АО «КЕГОС» обязано:

а) осуществлять планирование режимов работы ЕЭС Казахстана, оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы оборудования и устройств, находящихся в диспетчерском управлении/ведении АО «КЕГОС», оперативное обслуживание, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования, находящегося в собственности или пользовании АО «КЕГОС»;

б) своевременно и в полном объеме передавать заявки по почасовым графикам поставок электроэнергии по договорам экспорта/импорта электрической энергии в ОАО «ФСК ЕЭС» и данные для актуализации

расчетной модели в целях проведения расчетов в ОАО «СО ЕЭС»;

в) обеспечить выполнение суточного почасового диспетчерского графика, утвержденного в установленном Положением по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС Казахстана и ЕЭС России порядке, в том числе полученного в результате корректировки в течение операционных суток в пределах допустимых среднечасовых отклонений в соответствии с п.6.5 настоящего Договора;

г) осуществлять передачу ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» телеметрической информации, необходимой для организации и осуществления параллельной работы ЕЭС Казахстана и ЕЭС России, в согласованных объемах и порядке;

д) совместно с ОАО «СО ЕЭС» обеспечить оформление акта сверки корректировок суточных почасовых диспетчерских графиков с указанием объемов и инициатив отклонений с использованием записей диспетчерских команд и переговоров, факсограмм, документов, направленных на электронном либо бумажном носителе, и, при необходимости, иных документов;

е) осуществлять распределение фактических поставок электроэнергии между хозяйствующими субъектами Республики Казахстан – экспортерами/импортерами.

12.2. ОАО «СО ЕЭС» имеет право:

а) своевременно получать от АО «KEGOC» (НДЦ СО) и ОАО «ФСК ЕЭС» информацию, необходимую для осуществления планирования и управления режимами параллельной работы энергосистем Сторон;

б) требовать от АО «KEGOC» (НДЦ СО) выполнения всех действий и обязательств в соответствии с Положением по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС Казахстана и ЕЭС России;

в) требовать от АО «KEGOC» выполнения всех действий и обязательств по настоящему Договору в части обязанностей каждой из упомянутых Сторон.

12.3. ОАО «ФСК ЕЭС» имеет право:

а) своевременно и в полном объеме получать от АО «KEGOC» заявки по почасовым графикам поставок электроэнергии по договорам экспорта/импорта электрической энергии;

б) своевременно и в полном объеме получать от АО «KEGOC» информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии;

в) своевременно и в полном объеме получать от ОАО «СО ЕЭС» и АО «KEGOC» информацию о согласованной оперативной коррекции суточного почасового диспетчерского графика;

г) получать от АО «KEGOC» оперативные данные о фактических

объемах поставок электроэнергии по договорам с учетом инициатив;

д) привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

12.4. АО «КЕГОС» имеет право:

а) своевременно и в полном объеме получать от ОАО «ФСК ЕЭС» информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии, а также другую информацию в соответствии с иными заключенными соглашениями (договорами);

б) своевременно получать от ОАО «СО ЕЭС» информацию о результатах расчетов электрических режимов;

в) своевременно получать от ОАО «ФСК ЕЭС» информацию о согласовании или корректировке в случае ограничений графиков поставок по договорам экспорта-импорта;

г) требовать от ОАО «СО ЕЭС» выполнения всех действий и обязательств в соответствии с Положением по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС Казахстана и ЕЭС России;

д) требовать от ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» выполнения всех действий и обязательств по настоящему Договору в части обязанностей каждой из упомянутых Сторон;

е) привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

Статья 13. Обстоятельства непреодолимой силы

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение каких-либо сроков и условий этого Договора в случае наличия обстоятельств непреодолимой силы (пожар, землетрясение, тайфун и прочие стихийные бедствия, забастовки, война, восстание, военные действия, акты государственных или иных местных органов, а также иные обстоятельства, которые делают невозможным исполнение настоящего Договора).

13.2. Сторона, которая подверглась действию таких обстоятельств, должна информировать другую Сторону в течение 3 (трех) дней в письменной форме, если выполнение настоящего Договора не может быть осуществлено или будет отсрочено целиком или частично, учитывая вышеупомянутые причины, и предоставить доказательства существования таких причин, подтвержденные Торгово-промышленной палатой государства Стороны настоящего Договора.

Подтверждения должны быть переданы другой стороне в двухнедельный срок после завершения обстоятельств непреодолимой силы.

13.3. На время существования обстоятельств непреодолимой силы претензии по настоящему Договору не предъявляются.

13.4. Если причины непреодолимой силы не устранены или не могут быть устранены в течение 3 (трех) месяцев от их начала, любая Сторона может отказаться от исполнения своих обязательств и расторгнуть настоящий Договор письменно предупредив об этом другие Стороны не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до даты предполагаемого расторжения настоящего Договора.

Статья 14. Разрешение споров

14.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему Договору или в связи с ним, в том числе относительно его заключения, действия, исполнения, прекращения или действительности, будут, если это возможно, решаться в двустороннем порядке путем дружественных переговоров между АО "КЕГОС" и ОАО "СО ЕЭС" и/или ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с предусмотренным настоящим Договором распределением функций, прав и обязанностей.

С казахстанской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется АО «КЕГОС» по всем вопросам, связанным с исполнением настоящего договора.

С российской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется:

ОАО "СО ЕЭС" - в части планирования и управления режимами работы ЕЭС России при параллельной работе с ЕЭС Казахстана, определения инициатив изменения (корректировки) суточного диспетчерского графика, планирования ремонтных работ, обеспечения регулирования частоты переменного тока, а также координации предотвращения и ликвидации технологических нарушений при параллельной работе ЕЭС России и ЕЭС Казахстана;

ОАО "ФСК ЕЭС" - в части обеспечения надлежащей эксплуатации МГЛЭП, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ЕЭС Казахстана и ЕЭС России, осуществления коммерческого учета и таможенного оформления переданной (перемещенной) электрической энергии.

14.2. В случае недостижения Сторонами взаимоприемлемого решения разрешение споров и разногласий подлежит рассмотрению по иску заинтересованной Стороны по месту нахождения ответчика.

В случае если ответчиком выступают ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС» - в Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Российской Федерации по материальному и процессуальному праву Российской Федерации;

в случае если ответчиком выступает АО «КЕГОС» - в Казахстанском Международном арбитраже в соответствии с действующим Регламентом по материальному и процессуальному праву Республики Казахстан.

Статья 15. Заключительные положения.

15.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами.

15.2. С даты подписания Сторонами настоящего Договора прекращает свое действие Договор о параллельной работе электроэнергетических систем республики Казахстан и Российской Федерации № 426 от 01 октября 1999 года.

15.3. Отказ одной из Сторон от настоящего Договора должен быть передан ею другой Стороне не менее чем за два года. При этом Сторона, направившая предложения о расторжении договора должна урегулировать за этот срок все претензии другой Стороны в порядке, определенном Статьей 14.

15.4. Отказ одной из Сторон от исполнения условий настоящего Договора является основанием для прекращения параллельной работы энергосистем Сторон.

15.5. В случае принятия законодательными или исполнительными государственными органами Сторон решений, препятствующих нормальному исполнению настоящего Договора в целом или отдельных его статей, Стороны обязаны в месячный срок рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять необходимые решения.

15.6. Изменения и дополнения к настоящему Договору могут быть внесены только по взаимному согласию Сторон в письменной форме. Под письменной формой подразумеваются все договоренности, достигнутые с помощью телеграмм и факсимильных сообщений с дальнейшим подтверждением по почте.

Одностороннее внесение изменений и дополнений не допускается.

15.7. Сторона не имеет право передавать третьим лицам права и обязанности, которые вытекают из настоящего Договора, без письменного согласия другой Стороны.

15.8. При невыполнении какой-либо из Сторон своих обязательств по настоящему Договору, другая Сторона вправе приостановить параллельную работу до момента выполнения обязательств соответствующей Стороной, письменно уведомив об этом другие Стороны не менее чем за 10 календарных дней до приостановления параллельной работы, и потребовать от недобросовестной Стороны возмещения ущерба.

15.9. Договор составлен в трех экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Статья 16. 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

АО «KEGOC»

Республика Казахстан,
010000, г. Астана,
ул. Бейбитшилик, д. 37
т. (3172) 31-95-22
ф. (3172) 97-04-55
web: www.kegoc.kz

ОАО «СО ЕЭС»

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

Статья 17. Подписи Сторон:

ОАО «ФСК ЕЭС»

Заместитель
Председателя Правления



Р.Н. Бердников

« _____ » 2010 г.

АО «KEGOC»

Управляющий директор
по системным услугам и МТО



В.К. Ли

М. П.

« _____ » 2010 г.

ОАО «СО ЕЭС»

Первый заместитель
Председателя Правления



Н.Г. Шульгинов

« _____ » 2010 г.