

ДОГОВОР № 01/2015-ПР

о параллельной работе Единой энергетической системы России и энергетической системы Азербайджанской Республики

гор. Москва

«13» мая 2015 г.

Открытое акционерное общество «Азерэнерджи», именуемое в дальнейшем Азерэнерджи, в лице Главного инженера Гасанова Гасана Башир оглы, действующего на основании доверенности № 01/13/429 от 11.02.2015,

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ФСК ЕЭС, в лице заместителя Председателя Правления Мольского Алексея Валерьевича, действующего на основании доверенности № 505-14 от 20.11.2014 и

Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем СО ЕЭС, в лице первого заместителя Председателя Правления Шульгинова Николая Григорьевича, действующего на основании доверенности № 01-107 от 10.12.2013,

совместно именуемые в дальнейшем Стороны, при упоминании отдельно - Сторона,

осознавая технико-экономические преимущества и взаимную выгоду, создаваемые параллельной работой энергосистем,

признавая необходимость эффективных взаимосогласованных действий при организации параллельной работы Единой энергетической системы России и энергетической системы Азербайджанской Республики,

основываясь на

Соглашении между Правительством Российской Федерации и Правительством Азербайджанской Республики о мерах по обеспечению параллельной работы Единой энергетической системы России и энергетической системы Азербайджанской Республики от 6 июня 2013 года,

заключили настоящий Договор о параллельной работе Единой энергетической системы России и энергетической системы Азербайджанской Республики (далее - Договор) о нижеследующем:

Статья 1. Предмет Договора

1.1. Организация и осуществление параллельной работы Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) и энергетической системы Азербайджанской Республики (далее – ЭС Азербайджана), включая осуществление действий по:

- планированию ремонтов электросетевого оборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики,

эксплуатационное состояние или технологический режим которых оказывает влияние на режимы параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России;

- планированию, согласованию и обеспечению выполнения почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности);
- регулированию электроэнергетического режима по частоте электрического тока и сальдо перетоков активной мощности;
- урегулированию отклонений фактических сальдо перетоков электрической энергии (мощности) от плановых значений;
- оказанию услуг по межгосударственной передаче (транзиту) электрической энергии. Условия осуществления межгосударственной передачи (транзита) электрической энергии в третьи государства регламентируются отдельными договорами;
- обеспечению надлежащей эксплуатации межгосударственных линий электропередачи (далее – МГЛЭП), оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ЭС Азербайджана и ЕЭС России;
- оказанию взаимопомощи в случае возникновения аварийных ситуаций в ЭС Азербайджана и/или в ЕЭС России.

1.2. Под параллельной работой Стороны понимают совместную работу собственных энергетических систем и их объектов, связанных между собой МГЛЭП, в едином технологическом режиме с общими технологическими параметрами, с единой частотой электрического тока.

Статья 2. Основные принципы параллельной работы энергосистем

2.1. Параллельная работа ЭС Азербайджана и ЕЭС России осуществляется по существующим между ними и принятым в эксплуатацию электрическим сетям. Перечень МГЛЭП приведен в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.2. Кольцо электрической сети по связям Россия – Азербайджан – Грузия – Россия (далее – Закавказское кольцо) должно быть нормально разомкнуто по связям Азербайджан – Грузия (с возможностью островных обменов). Изменение эксплуатационного состояния электрических связей ЭС Азербайджана с ЭС Грузии, вследствие которого может произойти замыкание Закавказского кольца, должно согласовываться Азербэнеджи с СО ЕЭС заблаговременно.

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

2.4. Каждая из Сторон обязуется не наносить ущерб другим Сторонам своими несогласованными действиями, которые могут создавать опасность

снижения надежности параллельной работы энергосистем или электроснабжения прилегающих регионов.

2.5. Организация параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России регламентируется положениями настоящего Договора независимо от наличия других договоров и соглашений по организации параллельной работы энергосистем, в которых участвуют или могут принять участие любая из договаривающихся Сторон.

2.6. В случае если Стороны примут (принимают) участие в других договорах и соглашениях по организации параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России или указанных энергосистем с энергосистемами других стран, они обязаны проинформировать об этом друг друга. Если положения этих договоров и соглашений вступят (вступают) в противоречие с положениями и условиями настоящего Договора, Стороны обязаны внести необходимые дополнения или изменения в соответствующие другие договоры или соглашения или предварительно внести взаимосогласованные дополнения и изменения в настоящий Договор. Стороны не согласовывают условия какого-либо договора и/или соглашения, заключаемого хозяйствующими субъектами Азербайджана или России, если положения этих договоров и соглашений вступят (вступают) в противоречие с положениями и условиями настоящего Договора.

2.7. В случае возникновения технических, экономических или иных причин, препятствующих какой-либо Стороне выполнять условия настоящего Договора, ЭС Азербайджана и ЕЭС России переходят на раздельную работу во взаимосогласованном порядке, во взаимосогласованные сроки и по согласованной схеме деления электрических связей без расторжения настоящего Договора. Переход на раздельную работу осуществляется при условии уведомления об этом других Сторон не менее чем за 10 календарных дней до указанного перехода, кроме случаев аварийного разделения энергосистем.

2.8. Восстановление параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России производится во взаимосогласованном порядке после устранения причин перехода на раздельную работу.

2.9. При отсутствии действующих договоров на все виды коммерческих поставок электрической энергии и договоров купли-продажи электрической энергии в целях компенсации почасовых отклонений фактического межгосударственного сальдо-перетоков электрической энергии от планового значения перемещение электроэнергии через российско-азербайджанскую границу не осуществляется, ЭС Азербайджана и ЕЭС России переходят на раздельную работу по п. 2.7.

Статья 3. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления

3.1. Круглосуточное оперативно-диспетчерское управление параллельной работой ЭС Азербайджана и ЕЭС России осуществляется Центральным Диспетчерским Управлением (ЦДУ) Азербэnerжи со стороны Азербайджанской Республики и СО ЕЭС со стороны Российской Федерации.

3.2. Порядок взаимодействия Азербэnerжи и СО ЕЭС при осуществлении оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС Азербайджана и ЕЭС России регламентируется Положением об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем России и Азербайджана (далее – Положение по ОДУ), а также иными инструкциями и положениями, утверждаемыми Азербэnerжи и СО ЕЭС.

3.3. СО ЕЭС и Азербэnerжи согласовывают перечень ЛЭП, оборудования подстанций и иных объектов электроэнергетики, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, телемеханики и связи, обеспечивающих параллельную работу ЕЭС России и ЭС Азербайджана, с распределением их по способу диспетчерского управления/ведения (далее – Перечень объектов диспетчеризации) в порядке, установленном Положением по ОДУ.

3.4. Принципы организации и настройки, а также объемы управляющих воздействий существующей и вновь вводимой противоаварийной автоматики и устройств релейной защиты и автоматики, влияющих на режимы параллельной работы энергосистем, согласовываются СО ЕЭС и Азербэnerжи в соответствии с Положением по ОДУ и подлежат неукоснительному выполнению всеми Сторонами настоящего договора.

3.5. Ликвидация нарушений нормального режима параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России осуществляется в соответствии с Инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем России и Азербайджана, утверждаемой Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и Азербэnerжи.

3.6. Взаимодействие нижестоящих диспетчерских центров (филиалов СО ЕЭС и Азербэnerжи) по вопросам, не урегулированным документами, указанными в пунктах 3.2–3.5 настоящего Договора, в отношении ЛЭП, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, находящихся в их диспетчерском управлении/ведении, регулируется документами, разрабатываемыми и утверждаемыми соответствующими диспетчерскими центрами, при условии, что утверждаемые ими документы не противоречат настоящему Договору и документам, упомянутым в пунктах 3.2–3.5 настоящего Договора.

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

Статья 4. Организация оперативно-технологического управления

4.1. Оперативно-технологическое управление параллельной работой ЭС Азербайджана и ЕЭС России осуществляется Азербэнержи со стороны Азербайджана и ФСК ЕЭС со стороны Российской Федерации.

4.2. Порядок взаимодействия ФСК ЕЭС и Азербэнержи при эксплуатации и техническом обслуживании МГЛЭП регламентируется положениями, инструкциями и другими документами, утверждаемыми ФСК ЕЭС и Азербэнержи.

4.3. Порядок организации технического обслуживания и оснащения МГЛЭП устройствами релейной защиты и автоматики, влияющими на режимы параллельной работы энергосистем, совместно разрабатывается Сторонами настоящего Договора и является обязательным для Сторон.

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

4.5. Рабочим языком в процессе оперативно-технологического управления параллельной работой энергосистем Сторон и связанного с ним ведения документации принимается русский язык.

Статья 5. Планирование режимов параллельной работы

5.1. Планирование режимов параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России осуществляется СО ЕЭС в соответствии с Положением по планированию электроэнергетических режимов параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России (далее – Положение по планированию) с учетом правил и регламентов государств Сторон, на основании взаимно согласованных предварительных годовых, месячных и суточных величин сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России и почасовых графиков сальдо объемов поставок электроэнергии.

5.2. Предварительные почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии формируются ФСК ЕЭС и Азербэнержи на основании данных о предварительных плановых почасовых объемах поставки, предоставленных организациями, осуществляющими экспортно-импортную деятельность, в соответствии с договорами экспорта/импорта электрической энергии (далее – договоры экспорта/импорта), и представляют собой алгебраическую сумму графиков отдельных видов поставок электрической энергии. Договоры экспорта/импорта электрической энергии также должны предусматривать обеспечение поставок электроэнергии в энергорайоны, выделившиеся на изолированную работу от ЭС Азербайджана или ЕЭС России.

5.3. При отсутствии действующих договоров экспорта/импорта на все виды коммерческих поставок электрической энергии планируются нулевые

почасовые значения объемов поставок электроэнергии между ЭС Азербайджана и ЕЭС России.

5.4. СО ЕЭС проводит оценку реализуемости формируемых согласно п.5.2 настоящего Договора предварительных почасовых графиков сальдо объемов поставок электрической энергии между ЭС Азербайджана и ЕЭС России.

5.5. В случае не реализуемости предварительных почасовых графиков сальдо объемов поставок электрической энергии между ЭС Азербайджана и ЕЭС России СО ЕЭС уведомляет ФСК ЕЭС и Азербэнерго о необходимости корректировки почасовых графиков сальдо объемов поставок между ЭС Азербайджана и ЕЭС России на соответствующую величину. На основании этого ФСК ЕЭС и Азербэнерго согласовывают изменение плановых почасовых объемов поставок по договорам экспорта/импорта электрической энергии на соответствующую величину.

5.6. Азербэнерго и ФСК ЕЭС уведомляют соответствующих участников договоров экспорта/импорта электрической энергии об изменении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии.

5.7. На основании согласованных почасовых графиков сальдо объемов поставок электрической энергии между ЭС Азербайджана и ЕЭС России СО ЕЭС формирует плановый почасовой график сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России, представляющий собой среднечасовые значения электрической мощности, которые необходимо поддерживать в течение часа.

5.8. Плановый почасовой график сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России составляется на каждые календарные сутки отдельно и является основным документом, регламентирующим режим параллельной работы ЭС Азербайджана и ЕЭС России.

5.9. Плановые почасовые графики сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России могут оперативно корректироваться по согласованию между Азербэнерго и СО ЕЭС в порядке, определенном Положением по ОДУ, с обязательной записью в диспетчерских журналах Азербэнерго и СО ЕЭС с указанием Стороны, инициирующей такие корректировки, в случаях:

– оказания аварийной взаимопомощи в случае, если при нарушении или угрозе нарушения нормального режима в одной из энергосистем государств Сторон недостаточно собственных резервов активной мощности – при условии наличия договоров на поставку электрической энергии в рамках оказания аварийной взаимопомощи, регламентирующих порядок оказания аварийной взаимопомощи и оплаты электрической энергии, переданной/принятой при ее оказании;

– в иных случаях, связанных с изменением режима работы или эксплуатационного состояния оборудования, влияющего на межгосударственные перетоки, когда отсутствует необходимость получения аварийной взаимопомощи.

Статья 6 . Урегулирование почасовых отклонений

6.1. Почасовые отклонения фактического сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России от согласованного планового почасового графика сальдо перетоков электрической энергии (мощности), возникающие в процессе параллельной работы энергосистем, в том числе отклонения, обусловленные корректировкой плановых почасовых графиков сальдо перетоков электроэнергии (мощности), подлежат урегулированию на договорной основе, исходя из принципа экономического стимулирования выполнения Сторонами плановых почасовых графиков сальдо перетоков.

6.2. Азербээнержи и СО ЕЭС во взаимосогласованном порядке осуществляют регистрацию объемов и инициатив отклонений, вызванных корректировками плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России.

6.3. На основании показаний приборов учета и согласованной методики Азербээнержи и ФСК ЕЭС определяют значения почасовых отклонений фактического сальдо перетоков электрической энергии между ЭС Азербайджана и ЕЭС России от плановых значений с учетом определенных Азербээнержи и СО ЕЭС инициатив по корректировке плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности).

6.4. Исполнение финансовых обязательств по оплате почасовых отклонений, возникших как в результате корректировки плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России, так и по факту, осуществляется на основании договоров на покупку и продажу почасовых отклонений, заключаемых между Азербээнержи и уполномоченными организациями, осуществляющими экспортно-импортную деятельность на территории Российской Федерации.

6.5. Натуральные возвраты электроэнергии, в том числе переданной (принятой) при оказании аварийной взаимопомощи, не допускаются.

Статья 7. Регулирование частоты и перетоков активной мощности

7.1. Регулирование частоты электрического тока (далее – частота) и перетоков активной мощности осуществляется согласованными действиями Азербээнержи и СО ЕЭС.

7.2. СО ЕЭС обеспечивает поддержание квазиустановившихся значений частоты в пределах $(50,0 \pm 0,05)$ Гц при допустимости нахождения значений частоты в пределах $(50,0 \pm 0,2)$ Гц с восстановлением частоты до уровня $(50,0 \pm 0,05)$ Гц за время не более 15 минут.

7.3. Азербээнержи поддерживает согласованное сальдо перетоков активной мощности между ЭС Азербайджана и ЕЭС России с коррекцией по частоте.

7.4. Часовая величина допустимого отклонения фактического сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России от плановых значений не должна превышать ± 35 МВт*ч.

7.5. Переход от одного часового значения мощности к другому начинается не более чем за 5 (пять) минут до конца часа и завершается не более чем через 5 (пять) минут после начала часа.

Статья 8. Регулирование напряжения

8.1. Поддержание необходимого уровня напряжения в ЭС Азербайджана и ЕЭС России осуществляется техническими средствами ФСК ЕЭС, Азербээнержи и других хозяйствующих субъектов государств Сторон в соответствии с оперативной подчиненностью.

8.2. Регулирование уровня напряжения в ЭС Азербайджана и ЕЭС России осуществляется в соответствии с диспетчерскими командами и графиками напряжения в контрольных пунктах, задаваемыми СО ЕЭС и Азербээнержи, и регламентируется согласованными ими инструкциями, положениями и другими документами.

Статья 9. Передача (транзит) электрической энергии по электрическим сетям государств Сторон

9.1. Передача (транзит) электрической энергии, произведенной на территории государства одной из Сторон, через электрические сети энергосистемы государства другой Стороны в энергосистемы третьих стран осуществляется в рамках договоров, заключенных хозяйствующими субъектами государств Сторон, и в соответствии с национальным законодательством государств Сторон.

9.2. Определение фактически сложившихся объемов передачи (транзита) электрической энергии производится в установленном порядке Азербээнержи и ФСК ЕЭС, и на основании актов, согласованных ими в соответствии с соглашениями об организации учета перетоков электроэнергии и мощности по МГЛЭП, заключаемыми ФСК ЕЭС и Азербээнержи.

Статья 10. Оказание аварийной взаимопомощи

10.1. Стороны организуют оказание аварийной взаимопомощи при нарушении или угрозе нарушения нормального режима в одной из энергосистем государств Сторон.

10.2. Взаимодействие СО ЕЭС и Азербэнержи при оказании аварийной взаимопомощи осуществляется в согласованном ими порядке.

10.3. В случаях возникновения аварийных ситуаций оказание аварийной взаимопомощи осуществляется при наличии договоров на поставку электрической энергии (мощности) между Российской Федерацией и Азербайджанской Республикой, заключенных организациями, осуществляющими экспортно-импортную деятельность, и предусматривающими порядок определения величины и оплаты переданной (принятой) электроэнергии.

Статья 11. Порядок учета и расчетов фактических почасовых объемов межгосударственных перетоков электроэнергии

11.1. Порядок учета и расчетов фактических почасовых объемов сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Азербайджана и ЕЭС России, а также распределение почасовых значений фактического сальдо перетоков электрической энергии за расчетный месяц по действующим контрактам, производится во взаимосогласованном порядке Азербэнержи и ФСК ЕЭС.

11.2. В случае, если плановые почасовые значения объемов поставок электрической энергии между ЭС Азербайджана и ЕЭС России равны нулю, фактически сложившиеся объемы перемещенной электрической энергии относятся на договоры купли-продажи электрической энергии для компенсации почасовых отклонений фактического межгосударственного сальдо-перетоков электрической энергии от планового значения (далее – договоры на отклонения).

11.3. При отсутствии договоров на отклонения все фактически перемещенное количество электроэнергии должно быть отнесено на договоры экспорта/импорта.

11.4. Для выполнения положений настоящего Договора ФСК ЕЭС и Азербэнержи обеспечивают взаимный обмен необходимой технической информацией и взаимодействуют друг с другом по вопросам создания, модернизации и эксплуатации автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ), контролирующей перетоки электроэнергии между ЭС Азербайджана и ЕЭС России.

11.5. При согласовании договоров экспорта/импорта ФСК ЕЭС - с российской стороны, а Азербээнержи - с азербайджанской стороны, должны ознакомить участников таких договоров с положениями настоящего Договора, а также информировать обо всех изменениях, вносимых впоследствии в него.

Статья 12. Информационно-технологическое обеспечение

12.1. В целях информационно-технологического обеспечения выполнения положений настоящего Договора СО ЕЭС и Азербээнержи принимают меры по организации и осуществлению межсистемного обмена технологической информацией между национальными диспетчерскими центрами СО ЕЭС и Азербээнержи, включающего в себя обмен телеизмерениями и телесигналами в объеме, необходимом для наблюдаемости и управления режимами параллельной работы ЕЭС России и ЭС Азербайджана в реальном масштабе времени, и диспетчерско-технологическую телефонную связь.

12.2. Порядок организации взаимодействия СО ЕЭС и Азербээнержи по информационно-технологическому обеспечению настоящего Договора регламентируется Соглашением об организации информационного обмена между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «Азербээнержи» (далее - Соглашение об информационном обмене).

12.3. СО ЕЭС и Азербээнержи принимают меры по обеспечению резервных каналов передачи информации (корпоративных или арендованных), в том числе с использованием альтернативных средств передачи информации (ВЧ, спутниковая связь и пр.) в порядке, предусмотренном Соглашением об информационном обмене.

12.4. Азербээнержи согласовывает передачу телеизмерений и телесигналов ЭС Азербайджана из СО ЕЭС в ФСК ЕЭС.

Статья 13. Таможенное оформление электроэнергии

13.1. Азербээнержи и ФСК ЕЭС во взаимосогласованном порядке предоставляют друг другу необходимые документы для таможенного оформления перемещенной через таможенные границы государств Сторон электроэнергии, которое осуществляется в соответствии с действующим законодательством государств Сторон.

Статья 14. Обстоятельства непреодолимой силы

14.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение каких-либо сроков и условий настоящего Договора, если такое невыполнение обусловлено действием обстоятельств непреодолимой силы (пожар, землетрясение, ураган и прочие стихийные бедствия, забастовки, война,

восстание, военные действия, акты органов государственной власти, а также иные обстоятельства, которые делают невозможным исполнение Договора).

14.2. Сторона, которая подверглась действию обстоятельств непреодолимой силы, должна проинформировать об этом другие Стороны в течение 3 (трех) рабочих дней в письменной форме, если выполнение 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 Договора.

Доказательства существования обстоятельств непреодолимой силы должны быть переданы другим Сторонам в двухнедельный срок после завершения действия этих обстоятельств.

14.3. На время существования обстоятельств непреодолимой силы претензии по исполнению данного Договора не предъявляются.

14.4. Если причины обстоятельств непреодолимой силы не устранены или не могут быть устранены в течение 3 (трех) месяцев от их начала, ЕЭС России и ЭС Азербайджана переходят на отдельную работу без расторжения настоящего Договора в порядке и сроки, установленные п. 2.7 настоящего Договора.

Статья 15. Ответственность Сторон. Порядок урегулирования разногласий

15.1. Гражданско-правовая ответственность Сторон за невыполнение своих обязательств, вытекающих из положений настоящего Договора, определяется правом места нахождения стороны-ответчика.

15.2. Споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему Договору или в связи с ним, в том числе относительно его заключения, исполнения, прекращения или действительности, будут решаться путем дружественных переговоров между Азербээнерджи с СО ЕЭС и/или ФСК ЕЭС в соответствии с предусмотренным настоящим Договором распределением функций, прав и обязанностей.

С азербайджанской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется Азербээнерджи.

С российской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется:

СО ЕЭС - в части организации и управления режимами параллельной работы ЕЭС России с ЭС Азербайджана, в том числе обеспечения надежности функционирования ЕЭС России при параллельной работе с ЭС Азербайджана, обеспечения регулирования частоты переменного тока, а также координации предотвращения и ликвидации технологических нарушений при параллельной работе ЭС Азербайджана и ЕЭС России; регистрации объемов и инициатив

отклонений, вызванных корректировками плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Azerbaijan и ЕЭС России;

ФСК ЕЭС - в части обеспечения надлежащей эксплуатации МГЛЭП, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ЕЭС России с ЭС Azerbaijan, осуществления коммерческого учета, расчета и распределения объема перемещенной электроэнергии через российско-азербайджанскую таможенную границу по отдельным договорам экспорта/импорта электроэнергии, определения значений почасовых отклонений фактического сальдо перетоков электрической энергии между ЭС Azerbaijan и ЕЭС России от плановых значений.

Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента их получения. При этом датой получения считается дата почтового уведомления о вручении претензии.

15.3. В случае если Стороны не смогут прийти к взаимному согласию и путём переговоров не достигнут решения спорных вопросов в установленный пунктом 15.2 настоящего договора срок, все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению:

- в Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Российской Федерации в соответствии с его регламентом в случае нахождения Стороны-ответчика на территории Российской Федерации;

- в Административно-экономическом суде №1 г. Баку в соответствии с его регламентом в случае нахождения Стороны-ответчика на территории Азербайджанской Республики.

Применимым материальным и процессуальным правом при разрешении споров и разногласий является право страны места нахождения ответчика.

15.4. Условия данной статьи настоящего Договора не влияют на режим признания и исполнения на национальной территории решений иностранных судов, предусмотренный законодательствами государств обеих Сторон.

Статья 16. Заключительные положения

16.1. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок и вступает в силу со дня подписания Сторонами. Действие настоящего Договора может быть временно приостановлено любой из Сторон в одностороннем порядке при условии письменного уведомления других Сторон не менее чем за месяц до даты приостановления действия Договора, с указанием причин и периода

приостановления действия настоящего Договора. Период приостановления действия настоящего Договора не может превышать 6 месяцев. Действие настоящего Договора в полном объеме восстанавливается по истечении срока его приостановления или досрочно - при условии письменного согласия всех Сторон на досрочное восстановление его действия.

16.2. С даты подписания Сторонами настоящего Договора прекращают свое действие Договор о параллельной работе электроэнергетических систем Азербайджана и Российской Федерации № 031/28-2000-ПР от 21.08.2000, Договор о параллельной работе электроэнергетических систем Азербайджана и Российской Федерации № 031/16-2002-ПР от 28.12.2002 и Соглашение о техническом обеспечении параллельной работы российской электроэнергетической системы и энергетической системы Азербайджана № 856 от 15.12.2003.

16.3. Любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора при условии письменного уведомления других Сторон не менее чем за два года до предполагаемой даты расторжения. При этом Сторона, направившая уведомление об отказе от исполнения Договора, должна урегулировать за этот срок все претензии других Сторон в порядке, определенном статьей 15 Договора. Расторжение настоящего Договора не освобождает от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Договора в период его действия.

16.4. Изменения и дополнения в настоящий Договор могут быть внесены по взаимной договоренности Сторон (или соответствующих из Сторон – в случае, когда Договором предусмотрено утверждение положений и иных документов указанными Сторонами в двухстороннем порядке) в письменной форме. Под письменной формой подразумевается составление одного документа, подписанного соответствующими Сторонами, в том числе, посредством факсимильной, электронной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от соответствующей Стороны по Договору, с последующим представлением оригиналов документа.

Одностороннее внесение изменений и дополнений не допускается.

16.5. Сторона не имеет права передавать другим лицам права и обязанности, которые вытекают из настоящего Договора, без письменного согласия всех Сторон.

16.6. При невыполнении какой-либо из Сторон своих обязательств по настоящему Договору другие Стороны по взаимному согласованию вправе приостановить параллельную работу до момента выполнения обязательств соответствующей Стороной, письменно уведомив ее об этом не менее чем за 10 календарных дней до приостановления параллельной работы, и потребовать от недобросовестной Стороны возмещения убытков с предоставлением правовой

основы расчета убытков, его обоснования и калькуляции, а также необходимых документов, свидетельствующих о причинении убытков.

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

Статья 17. Места нахождения Сторон

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

ОАО «Азерэнерджи»

Азербайджан, 1005, г.Баку,
ул. академика Абдулкарима
Ализаде, д.10
т.: (+ 99 412) 492 31 09
ф.: (+ 99 412) 492 63 55
web: <http://www.azerenerji.gov.az>

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

Подписи Сторон:

ОАО «СО ЕЭС»

Первый заместитель
Председателя Правления

М. П.

« ____ »

 Н.Г. Шульгинов



2015 г.

ОАО «Азерэнерджи»

Главный инженер

М. П.

« ____ » 2015 г.

 Г.Б. Гасанов



ОАО «ФСК ЕЭС»

М. П.

« 13 »

 А.В. Мольский



2015 г.

Приложение №1
к Договору о параллельной работе
Единой энергетической системы России
и энергетической системы
Азербайджанской Республики

ПЕРЕЧЕНЬ
межгосударственных линий электропередачи Россия-Азербайджан

№	Класс напряжения, кВ	Наименование ЛЭП	Энергосистема России	Энергосистема Азербайджана
1	330	Дербент – Хачмаз (Дербентская)	Дербент	Хачмаз
2	110	Белиджи – Ялама (Яламинская)	Белиджи	Ялама