

СОГЛАШЕНИЕ **о параллельной работе энергосистем** **Содружества Независимых Государств**

Руководители органов управления электроэнергетикой Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Республики Кыргызстан, Республики Молдова, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Туркменистана, Республики Узбекистан и Украины – полномочные представители государств – члены Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств,

- основываясь на Соглашении о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 г.,
- учитывая "Единые принципы параллельной работы энергетических систем Содружества Независимых Государств",
- желая оформить стремление к сотрудничеству, основанному на взаимном уважении суверенных прав государств на энергетические ресурсы и объекты,
- принимая во внимание необходимость проведения преобразований и перехода от централизованно планируемой экономики к рыночной,
- преисполненные решимости построения новой организационно-экономической модели межгосударственного энергетического сотрудничества в условиях рыночной экономики,
- принимая во внимание Европейскую энергетическую хартию, подписанную в Гааге 17 декабря 1991 года,
- осознавая технические и технологические преимущества параллельной работы и стремясь поддержать готовность к межгосударственному сотрудничеству на основе равноправия, взаимного доверия и выгоды, искренности, невмешательства в вопросы внутреннего управления энергосистем Договаривающихся Сторон, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

Статья 1. Цель Соглашения

Целью настоящего Соглашения является создание взаимоприемлемых условий для параллельной работы объединенных энергосистем государств Содружества на основе взаимной заинтересованности в повышении эффективности и надежности их функционирования и развития.

Статья 2. Основные принципы параллельной работы объединенных энергосистем

2.1. Государства, подписавшие данное Соглашение, объединяют свои энергосистемы по существующим и вновь сооружаемым линиям электропередачи, образуя объединение параллельно работающих энергосистем, сотрудничающих на основе равноправия, взаимной помощи и выгоды, соблюдения государственного суверенитета и суверенных прав на энергетические объекты и ресурсы.

2.2. Основными принципами параллельной работы объединения энергосистем Договаривающихся Сторон являются:

- каждая энергосистема входит в состав объединения энергосистем СНГ на добровольной основе и несет полную ответственность за электроснабжение своих потребителей;
- обеспечение энергоснабжения своих потребителей собственными средствами с учетом заключенных договоров на поставки электроэнергии и мощности при условии

строгого соблюдения настоящих принципов и других соглашений о параллельной работе и перетоков электроэнергии и мощности;

- ни одна энергосистема не должна своими действиями наносить ущерб энергосистемам других государств;
- все энергосистемы должны обеспечивать транзит электрической энергии через свои сети;
- энергосистемы обязаны всеми имеющимися в их распоряжении средствами содействовать скорейшему выходу из аварийных ситуаций и послеаварийных режимов, объективно оценивать создавшиеся ситуации, их последствия, устанавливать и реализовывать меры по их предотвращению.

Договаривающиеся Стороны способствуют устранению любых административных, юридических и экономических препятствий на пути создания открытого и конкурентного рынка электрической энергии и мощности, а также реализации преимуществ параллельной работы энергосистем.

Статья 3. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления

3.1. Каждое государство Содружества, сообразуясь с собственной структурой управления электроэнергетическим хозяйством, составом генерирующих мощностей и связей между ними и другими показателями и условиями, образует оперативно-диспетчерские органы в рамках электроэнергетических систем, территориальных республиканских объединений и единых государственных энергосистем.

3.2. Государства Содружества, электроэнергетические системы и электроэнергетические объединения которых имеют общие электрические сети, для управления их параллельной работой по совместной договоренности образуют необходимые межгосударственные и региональные оперативно-диспетчерские центры, устанавливают их функции, права, обязанности, структуру и оснащение и обеспечивают их содержание на принципах долевого участия.

Административным органом такого центра является Совет из полномочных представителей органов управления электроэнергетикой соответствующих государств.

Статья 4. Балансы межсистемных перетоков электроэнергии и мощности

4.1. Планирование режимов параллельной работы осуществляется на основе заключенных двусторонних и (или) многосторонних контрактов и соглашений на поставки и транзит электроэнергии и мощности.

Виды контрактов могут быть различными: долгосрочные, краткосрочные, оперативные, натуральные обмены и т.п.

4.2. Исходя из имеющихся контрактов и соглашений, осуществляется взаимное согласование годовых, месячных и недельных величин сальдо межсистемных перетоков мощности.

В случае отсутствия контрактов и соглашений при обмене электроэнергией и мощностью принимается нулевое сальдо-перетока.

4.3. На основании согласованных Сторонами величин сальдо-перетоков мощности и энергии уполномоченными органами Сторон, при необходимости с участием МОК, рассчитываются с учетом имеющихся технических ограничений и согласовываются с заинтересованными Сторонами суточные графики перетоков мощности между энергосистемами.

Графики перетоков являются основным рабочим документом, регламентирующим режим параллельной работы энергосистем, и не могут быть изменены в одностороннем порядке.

4.4. В случае появления для одной, двух или нескольких Сторон необходимости изменить согласованный график поставок, коррекция может быть выполнена оперативно по договоренности заинтересованных Сторон.

Статья 5. Регулирование частоты и резервы мощности

5.1. Поддержание уровня частоты в допустимом диапазоне осуществляется регулированием каждой энергосистемой своего согласованного сальдо-перетока мощности с коррекцией по частоте.

Регулирование частоты в допустимом диапазоне осуществляется энергосистемами на основе отдельного многостороннего соглашения.

Затраты этих энергосистем на осуществление регулирования частоты компенсируются остальными энергосистемами по разработанной и согласованной со всеми Сторонами методике.

5.2. Каждая энергосистема должна иметь согласованную величину резерва мощности, используемого для аварийной взаимопомощи или поддержания частоты.

Величина резерва мощности, его характеристики, порядок образования и использования устанавливаются отдельным многосторонним соглашением.

5.3. Энергосистемы должны иметь АЧР и другие технические средства поддержания частоты, параметры которых определяются специальными соглашениями.

Статья 6. Регулирование напряжения и реактивной мощности

Поддержание необходимого уровня напряжения и необходимого баланса реактивной мощности в энергосистемах осуществляется техническими средствами и персоналом самих энергосистем. Перетоки реактивной мощности по межсистемным связям между энергосистемами должны быть взаимно согласованы, включая, при необходимости, условия их оплаты.

Статья 7. Транзит электроэнергии

Каждая из Сторон вправе заключить контракты на поставку электроэнергии транзитом через электрические сети других Сторон.

Энергосистемы, при наличии запаса пропускной способности, должны беспрепятственно обеспечивать транзит электрической энергии через свои сети в договорных объемах.

В контракте на транзит должны быть определены величины передаваемой электроэнергии и мощности, режимы передачи, условия оплаты и ответственность за обеспечение транзита.

Определение величины передаваемой электроэнергии и мощности через сети других Сторон, а также установление размеров оплаты за услуги по транзиту должны осуществляться на основании взаимосогласованной Сторонами методики.

Статья 8. Оптимизация режимов

Оптимизация режимов параллельной работы энергосистем Сторон может быть основана на учете различия затрат на выработку электроэнергии и осуществляться заинтересованными Сторонами как в двустороннем, так и в многостороннем порядке.

Выгоды от оптимизации распределяются между всеми участвующими в ней Сторонами по взаимной договоренности.

Статья 9. Взаиморасчеты за электроэнергию

9.1. Расчеты между Сторонами за плановые и внеплановые поставки электроэнергии и мощности осуществляются в соответствии с заключенными договорами о взаиморасчетах.

9.2. В случае нарушения обязательств могут применяться экономические санкции, что должно быть отражено в заключенных договорах.

9.3. При возникновении форс-мажорных условий (стихийные бедствия, крупные аварии и т.п.) на время существования этих условий взаимные экономические санкции не применяются. Классификация форс-мажорной ситуации и правомерность действий персонала при ликвидации аварии определяется назначаемой и руководимой Исполнительным комитетом группой специалистов в согласованном заинтересованными Сторонами составе. При необходимости рассмотрение этих ситуаций и принятие по ним соответствующих решений производит Электроэнергетический Совет по представлению Исполнительного комитета или заинтересованной Стороны.

Статья 10. Техническое и информационное обеспечение

10.1. Порядок оперативного взаимодействия органов Сторон, ответственных за техническое осуществление настоящего Соглашения, регламентируется согласованными в двух- и многостороннем порядке инструкциями, положениями, Соглашением об организации оперативно-диспетчерского управления энергосистемами СНГ, а также техническими документами и инструкциями, не противоречащими согласованным настоящим документом принципам организации оперативно-диспетчерского управления.

В процессе реализации вышеуказанного порядка могут быть допущены отступления, отмена действующих и разработка новых документов по взаимному согласованию Сторон.

10.2. Порядок организации технического обслуживания и оснащение межгосударственных линий электропередачи, принципы организации существующей и вновь вводимой противоаварийной автоматики, влияющей на режим параллельной работы энергосистем, устанавливаются соответствующими соглашениями. Каждая из энергосистем обязуется строго соблюдать согласованные уставки, объемы воздействий автоматики, принимать эффективные меры для обеспечения ее готовности к действию.

10.3. Объем и периодичность обмена представляющей взаимный интерес текущей и оперативной информацией, необходимой для обеспечения функционирования региональных межгосударственных и государственных органов оперативно-диспетчерского, государственного и межгосударственного управления электроэнергетикой, определяются Исполнительным комитетом и утверждаются Электроэнергетическим Советом СНГ.

Для обеспечения надежной параллельной работы энергосистемы обмениваются оперативной информацией, в том числе телеинформацией, и документацией.

Объемы и порядок передачи информации определяются по взаимной договоренности.

Энергосистемы стран обеспечивают периодический выпуск отчетов и информационных сообщений о своей работе в согласованных объемах и в установленные сроки.

10.4. Рабочим языком общения в процессе координации и оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем принимается русский язык.

10.5. На Исполнительный комитет возлагаются задачи по организации анализа и пересмотра нормативных документов по принципам параллельной работы.

Статья 11. Разрешение разногласий

11.1. Параллельная работа энергосистем СНГ по существующим и вновь сооружаемым линиям электропередачи осуществляется на основе государственного суверенитета и суверенных прав на энергетические объекты и ресурсы, равноправия, взаимного доверия и выгоды, взаимопомощи и невмешательства в вопросы внутреннего управления энергосистемами договаривающихся стран.

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

11.3. В случае принятия законодательными или исполнительными государственными органами одной из Сторон решений, препятствующих соблюдению настоящего Соглашения в целом или отдельных его статей, Электроэнергетический Совет и Исполнительный комитет обязаны не позже, чем в месячный срок рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять необходимые решения.

11.4. В случае, если Стороны не могут придти к взаимному соглашению, все споры и разногласия, возникшие между ними по настоящему Соглашению или в связи с ним, подлежат разрешению в Исполнительном комитете и Электроэнергетическом Совете или в специально создаваемом для данного случая арбитраже.

Статья 12. Вступление Соглашения в силу

12.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует на неопределенный срок.

Соглашение может быть дополнено или изменено с согласия всех подписавших его Сторон.

12.2. При условии принятия настоящих принципов энергосистемы других государств могут присоединиться к параллельной работе объединенных энергосистем СНГ путем подачи в Электроэнергетический Совет соответствующего обращения, которое вступает в силу после получения согласия на это всех членов Электроэнергетического Совета.

12.3. Каждая из Сторон может отказаться от участия в параллельной работе при условии выполнения ранее принятых обязательств перед другими участниками параллельной работы. Об этом она должна письменно предупредить всех участников Соглашения не менее чем за год.

Соглашение подписано полномочными представителями органов управления электроэнергетикой:

Республики Армения (М.К.Шимманян)



Азербайджанской Республики (В.А.Насибов)



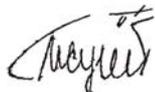
Республики Беларусь (В.В.Герасимов)



Республики Казахстан (В.В.Талалаев)



Республики Кыргызстан (Ж.Т.Тулєбердиев)



Республики Молдова (В.Ю.Иконников)



Российской Федерации (Ю.Н.Корсун)



Республики Таджикистан (А.Б.Синеоков)



Туркменистана (Т.А.Ахунов)



Республики Узбекистан (В.Ю.Атаев)



Украины (Г.И.Динейкин)



По согласованию подписавших Сторон к Соглашению присоединяются органы управления электроэнергетикой

Республики Грузия (Н.А.Бадурашвили)



Совершено в г. Бресте 26 мая 1993 г. в одном экземпляре на русском языке.

Подлинный экземпляр хранится в архиве Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ, который направит договаривающимся Сторонам заверенную копию Соглашения.