

# ПРОТОКОЛ

## заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств

---

26 мая 1993 г.

г. Брест

№ 5

---

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ - В. В. Герасимов,  
Президент Электроэнергетического Совета СНГ,  
Министр энергетики Республики Беларусь

### ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ	- В. А. Джангиров
Заместитель Министра энергетики и топлива Республики Армения	- Э. Н. Арзуманян
Президент государственной электро- энергетической компании "Казахстан- энерго"	- В. В. Талалаев
Генеральный директор Государственного Департамента Республики Молдова по энергетическим ресурсам	- В. Ю. Иконников
Заместитель Министра топлива и энергетики Российской Федерации	- Ю. Н. Корсун
Вице-Президент РАО "ЕЭС России"	- О. В. Бритвин
Начальник ПТО Государственной акцио- нерной холдинговой компании "Барки Точик" Республики Таджикистан	- А. Б. Синеоков
Министр энергетики и электрификации Республики Узбекистан	- В. Ю. Атаев
Заместитель Министра энергетики и электрификации Украины	- Г. И. Динейкин

Приглашенные:

Председатель Исполнительного комитета Брестского областного Совета народных депутатов	- В.И.Бурский
Председатель Исполнительного комитета Брестского городского Совета народных депутатов	- И.Б.Венцель
Председатель комитета по энергосбережению и энергонадзору при Совете Министров Республики Беларусь	- Л.А.Дубовик
Заместитель Министра энергетики Литвы	- Я.А.Балинский
Заместитель Министра энергетики Республики Беларусь	- Е.С.Мишук
Заместитель начальника ОДУ энерго- системами Республики Беларусь	- И.П.Дягилевич
Заместитель главного инженера Всероссийского теплотехнического научно-исследовательского института им. Ф.Э.Дзержинского	- В.И.Трембовля
Заместитель главного редактора журнала СНГ “Энергетика”	- Ю.А.Малевич
Заместитель главного редактора журнала СНГ “Энергетика”	- Ф.А.Романюк

Работники Исполнительного комитета:

Директор Департамента	- В.С.Фианцев
Директор Департамента	- В.Ю.Курочкин
Консультант	- К.С.Сторожук
Главный экономист	- Н.М.Васильева
Ведущий специалист	- О.А.Римша
Ведущий специалист	- А.Г.Еремеева

Представители оргкомитета:

Генеральный директор ПО “Брестэнерго”	- И.А.Демидюк
Генеральный директор “Гродноэнерго”	- А.А.Леошко

Управляющий делами Министерства энергетики Республики Беларусь	- В.В.Столбанов
Начальник управления топливно- обеспечения материально-технических ресурсов Министерства энергетики Республики Беларусь	- И.А.Боровцов
Заместитель начальника отдела Министерства энергетики Республики Беларусь	- П.В.Якубович
Ведущий инженер ОДУ энергосистемами Республики Беларусь	- Г.Н.Хартанович
Помощник Министра Республики Беларусь	- Н.В.Сыч
Юрист Министерства энергетики Республики Беларусь	- Р.Н.Синкевич

**1. О выполнении “Соглашения о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств” от 14 февраля 1992 г.**

*(В.А.Джангиров, В.В.Герасимов, Ю.Н.Корсун, Э.Н. Арзуманян)*

1. Отметить, что во исполнение “Соглашения о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств” от 14 февраля 1992 года (далее по тексту - Соглашение) Электроэнергетическим Советом и Исполнительным комитетом проведено пять заседаний Электроэнергетического Совета СНГ и развернута работа по выполнению большинства функций статьи 2 Соглашения.

2. Признать удовлетворительной работу Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ и утвердить отчет Исполнительного комитета и Электроэнергетического Совета СНГ о выполнении “Соглашения о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств” от 14 февраля 1992 года.

Считать важнейшей задачей продолжение разработок экономических, организационных и правовых механизмов, позволяющих обеспечить практическую реализацию функций, предусмотренных Соглашением от 14 февраля 1992 года.

Исполнительному комитету внести соответствующие предложения на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.

3. Отметить, что выполнение предусмотренных в Соглашении функций в полном объеме не представляется возможным обеспечить по следующим причинам:

отсутствие служебных помещений не позволило осуществить комплектацию кадров Исполнительного комитета и разместить представителей энергетики государств

Содружества (неоднократные поручения правительства Российской Федерации Минтопэнерго России от 21 мая 1992 г. ЕГ-П8-19054, от 28 июня 1992 г. ЕГ-П8-23836, от 1 июля 1992 г. ВЧ-П8-24223, от 5 октября 1992 г. ВЧ-П8-36678, от 16 февраля 1993 г. ВЧ-П14-05222 - не выполняются. Согласованный Госкомимуществом России, Госкомсотрудничеством России и правительством Москвы проект постановления правительства Российской Федерации о первоочередных мерах по организации работы Исполнительного комитета Минтопэнерго России не согласован и тем самым заблокирован);

задержки с перечислением финансовых средств и неуплата своих долевых взносов некоторых государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ при отсутствии других источников поступления финансовых средств создают угрозу сворачивания деятельности Исполнительного комитета;

отсутствие действенных механизмов реализации принимаемых Электроэнергетическим Советом СНГ решений не позволяет обеспечить их своевременное выполнение.

## **2. О назначении руководителей Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств на очередной срок.**

*(В.В.Герасимов, Э.Н.Арзуманян, Ю.Н.Корсун, В.Ю.Иконников, В.Ю.Атаев, А.Б.Синеоков, В.В.Талалаев, Г.И.Динейкин)*

1. Принять во внимание заявление Президента Электроэнергетического Совета СНГ В.В.Герасимова о сложении с себя полномочий Президента в соответствии с принципом ежегодной ротации, предусмотренным Соглашением от 14 февраля 1992 г.

Выразить руководителям Электроэнергетического Совета СНГ В.В.Герасимову и М.С.Ташпулатову благодарность за проведенную работу.

2. Учитывая предложения о совершенствовании управления Электроэнергетическим Советом СНГ, членам Электроэнергетического Совета подготовить и согласовать со своими правительствами вопрос о внесении изменений в статью 3 Соглашения от 14 февраля 1992 года в части управления Электроэнергетическим Советом СНГ.

Согласованные с Правительствами предложения направить в Исполнительный комитет до 25 июня 1993 года для их обобщения и представления для принятия решения на очередном заседании Электроэнергетического Совета СНГ.

3. Учитывая соображения, изложенные в пункте 2 Протокола, согласиться с предложением представителя Российской Федерации Ю.Н.Корсуна, поддержанным представителями других государств, о продлении полномочий Президента Электроэнергетического Совета СНГ до заседания Электроэнергетического Совета СНГ, на котором будет решаться вопрос о назначении новых руководителей Электроэнергетического Совета СНГ или изменении статьи 3 Соглашения от 14 февраля 1992 года.

Согласиться с заявлением В.В.Герасимова о возможности выполнения им функций Президента Электроэнергетического Совета СНГ только при условии согласия всех членов Электроэнергетического Совета СНГ.

Исполнительному комитету подготовить протокольное решение и согласовать его с отсутствующими на заседании членами Электроэнергетического Совета СНГ.

4. Учитывая, что функции Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ выполнялись представителем республики Узбекистан, возложить обязанности Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ на Атаева Валерия Юлдашевича - Министра энергетики Республики Узбекистан с его согласия до решения вопроса на очередном заседании Электроэнергетического Совета СНГ.

5. В целях повышения эффективности и оперативности работы Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета предоставить Председателю Исполнительного комитета следующие дополнительные права:

5.1. Вносить изменения в организационную структуру Исполнительного комитета в пределах устанавливаемой и утверждаемой Электроэнергетическим Советом СНГ численности для обеспечения эффективного выполнения возложенных на Исполнительный комитет задач в интересах функционирования и развития электроэнергетики государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ.

5.2. Устанавливать и изменять статьи сметы годовых расходов, включая оплату труда сотрудников и другие расходы, соотносясь с принимаемыми в Российской Федерации решениями по уровням и системе оплаты труда, изменениям цен и тарифов на товары и услуги.

Информация по результатам проведенных изменений доводится до всех членов Электроэнергетического Совета СНГ с последующим утверждением на очередном заседании Электроэнергетического Совета СНГ.

5.3. Вступать в прямые контакты от имени Электроэнергетического Совета СНГ с руководителями правительственных органов государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ, международных энергетических и других родственных им организаций, действующих в государствах СНГ и за его пределами, в рамках функций и задач, возложенных на Электроэнергетический Совет СНГ и его Исполнительный комитет.

### **3. О координации параллельной работы объединенных энергосистем государств Содружества.**

*(В.А.Джангиров, К.С.Сторожук, Ю.Н.Корсун, Э.Н.Арзуманян, Г.И.Динейкин, В.Ю.Атаев, В.В.Талалаев, В.Ю.Иконников, В.В.Герасимов)*

1. Одобрить в целом проделанную Исполнительным комитетом и полномочными представителями органов управления электроэнергетикой государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ работу по вопросам координации параллельной работы энергосистем стран СНГ и представленные документы.

2. С целью обеспечения координации параллельной работы энергосистем государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ и других независимых государств Электроэнергетический Совет СНГ считает целесообразным:

2.1. Утвердить “Единые принципы параллельной работы энергетических систем Содружества Независимых Государств”, исключив п.11 представленной редакции (Приложение N1).

Органам управления электроэнергетикой государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ руководствоваться “Едиными принципами параллельной работы энергетических систем СНГ” при установлении и решении вопросов, связанных с организацией и функционированием параллельной работы энергосистем государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ в рамках Единой электрической сети СНГ и региональных энергообъединений, а также при установлении взаимоотношений по параллельной работе с энергетическими системами других независимых государств, других международных электроэнергетических объединений и органов координации и управления их деятельностью.

2.2. Подписать разработанное “Соглашение о параллельной работе энергосистем Содружества Независимых Государств”, исключив п.3.3. и функции МОК из п.4.3. и п.4.4. представленного документа (Приложение N2).

Рекомендовать руководителям органов управления электроэнергетикой, энергосистемы которых находятся в параллельной работе в составе региональных энергетических объединений Средней Азии, Закавказья и государств Балтии, при заключении соглашений о параллельной работе этих энергосистем руководствоваться настоящим “Соглашением о параллельной работе энергосистем Содружества Независимых Государств” и привести действующие Соглашения по этому вопросу в соответствие с настоящим Соглашением.

Предложить руководителям органов электроэнергетики государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ при заключении двусторонних Соглашений по вопросам, обусловленным фактическим состоянием параллельной работы соответствующих государственных энергетических систем, или пролонгации действующих Соглашений внести в них необходимые коррективы, вытекающие из вышеуказанного Соглашения.

2.3. Признать, что представленный проект “Соглашения по координации оперативно-диспетчерского управления энергосистемами Содружества Независимых Государств” требует дополнительной проработки.

Отметить, что действующий в настоящее время порядок координации параллельной работы энергосистем государств Содружества, основанный только на двусторонних отношениях, не обеспечивает в полной мере надежного и устойчивого энергоснабжения народного хозяйства и населения всех государств.

2.4. Поручить Исполнительному комитету создать рабочую группу экспертов с привлечением первых руководителей диспетчерских служб государств, а также других специалистов и продолжить работу по совершенствованию координации параллельной работы энергосистем, признав в концептуальном плане правильной идею необходимости межгосударственной координации оперативно-диспетчерского управления энергосистемами государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ. Органам управления электроэнергетикой государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ обеспечить выделение целевым назначением необходимых средств для финансирования этих работ.

Подготовленные предложения внести на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.

#### **4. О создании единого информационного пространства Содружества Независимых Государств в области электроэнергетики.**

*(В.А.Джангиров, В.В.Герасимов)*

1. Принять к сведению информацию В.А.Джангирова о проделанной работе в части создания единого информационного пространства в области электроэнергетики государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ.

Одобрить инициативу Исполнительного комитета по созданию единого информационного пространства и считать настоятельно необходимым продолжение работы по подготовке проекта “Соглашения об организации межгосударственного обмена научно-технической информацией в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств”.

Создать рабочую группу из полномочных представителей органов управления электроэнергетикой государств-членов Электроэнергетического Совета с целью завершения этой работы и подготовки Соглашения к подписанию членами Электроэнергетического Совета СНГ в первоочередной задаче и поручить Исполнительному комитету му комитету

с привлечением органов управления электроэнергетикой государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ организовать сбор и обмен в рамках этих государств информационно-справочными материалами, прежде всего, по тарифам и ценовой политике, для создания предпосылок формирования открытого и конкурентного рынка электроэнергии государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ.

3. Поручить Исполнительному комитету с участием органов управления электроэнергетикой государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ и на основе переданной ими информации выпустить годовой обзор состояния электроэнергетики СНГ за 1992 год. Финансирование работ по выпуску обзора обеспечить из целевого фонда перспективы.

4. Считать целесообразным дальнейшее развитие контактов государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета с европейскими электроэнергетическими объединениями EURELECTRIC, UCPTE, Nordel, UNIPEDE с целью создания общего (единого) информационного пространства в сфере электроэнергетики.

5. Для обеспечения оперативного обмена информацией по работам, связанным с выполнением функций и задач Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета, и обмена опытом в области электроэнергетики государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ признать целесообразным учреждение периодического печатного органа - бюллетеня Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

Исполнительному комитету подготовить учредительные документы и, по согласованию с членами Электроэнергетического Совета СНГ, определить основные тематические направления, периодичность, тираж, объем и название бюллетеня.

**5. Об организации и финансировании НИР межгосударственного характера по проблемам развития и функционирования электроэнергетики государств Содружества.**  
(*В.С.Фианцев, Г.И.Динейкин, В.В.Герасимов, Ю.Н.Корсун, В.А.Джангиров*)

1. В целях создания организационных условий для принятия обоснованных решений по стратегии развития электроэнергетики государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ утвердить подготовленные с участием полномочных представителей органов управления электроэнергетикой этих государств:

“Положение о координации разработок по перспективному развитию электроэнергетики Содружества Независимых Государств” (Приложение N3);

“Положение о порядке формирования и использования целевого коллективного фонда для финансирования разработок по перспективному развитию электроэнергетики Содружества Независимых Государств” (Приложение N4);

“Программу работ по координации стратегии развития электроэнергетики Содружества Независимых Государств” с перечнем работ для финансирования из целевого фонда перспективы (Приложение N5).

Принять во внимание информацию заместителя Министра энергетики и электрификации Украины Г.И.Динейкина, что Министерство в двухнедельный срок рассмотрит упомянутые документы и представит в Исполнительный комитет свои предложения.

2. В связи с запланированным (ноябрь-декабрь 1993 года) рассмотрением скоординированной стратегии развития электроэнергетики на Совете глав правительств СНГ

и с целью выполнения в 1993 году “Программы работ по координации стратегии развития электроэнергетики Содружества Независимых Государств”, а также для заключения договоров с исполнителями “Программы...” государствам-членам Электроэнергетического Совета СНГ перечислить первоочередной взнос Исполнительному комитету в целевой коллективный фонд для финансирования этих работ в размере по 12 млн.руб. в срок до 1 июля Поручить Исполнительному комитету, с учетом обсуждения этого вопия этого вопроса на настоящем заседании, организовать выполнение первоочередных НИР с выбором (при необходимости) ведущих исполнителей на конкурсной основе.

3. Органам государственного управления электроэнергетикой государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ в целях информационного обеспечения выполнения “Программы работ по координации стратегии развития электроэнергетики Содружества Независимых Государств” передать в Исполнительный комитет до 10 июля 1993 года программы перспективного развития своих государств, выполненные в 1992 и 1993 году .

4. Поручить Исполнительному комитету совместно с рабочей группой из полномочных представителей органов управления электроэнергетикой государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ продолжить в 1993 году работу по формированию плана НИР в рамках “Программы работ по координации стратегии развития электроэнергетики Содружества Независимых Государств”.

5. Одобрить предложение Исполнительного комитета и рекомендовать государствам - членам Электроэнергетического Совета СНГ для решения научных проблем в области электроэнергетики создать базовые научные структуры с привлечением академических и отраслевых институтов, определив для них тематический профиль.

**6. О согласовании и утверждении перечня основных единых, для стран СНГ, нормативно-технических документов, регламентирующих проектирование, сооружение и эксплуатацию энергетических объектов, а также их финансирование.**

*(В.А.Джангиров, В.И.Трембовля, Ю.Н.Корсун, О.В.Бритвин, В.В.Талалаев, В.В.Герасимов)*

1. Отметить необходимость проведения скоординированной отраслевой технической политики по созданию нормативно-технической документации (НТД) межгосударственного значения для государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ.

2. Исполнительному комитету включить в первоочередной комплекс работ 1993 года по координации стратегии развития электроэнергетики для финансирования из целевого коллективного фонда перспективы Государств Содружества следующие работы:

“Положение о порядке разработки, рассмотрения и утверждения (согласования) вновь подготавливаемой НТД для электроэнергетики стран-членов СНГ”. Ориентировочная стоимость работы - 0,3 млн. руб.;

“Положение о безопасности энергетических предприятий” - 1 этап. Ориентировочная стоимость работ - 3,0 млн.руб;

“Типовую инструкцию по контролю и продлению срока службы металла, основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций” (I этап) с ориентировочной стоимостью работы - 1,2 млн.руб. или “Решение” по изменению данной инструкции с учетом материалов, отражающих современное состояние вопроса стоимостью 800 тыс. руб. и сроком выполнения до ноября 1993 года;



“Типовые технические требования к вновь создаваемому и заказываемому энергетическому оборудованию” (1 этап). Ориентировочная стоимость работы - 2,0 млн.руб.

3. Рекомендовать членам Электроэнергетического Совета СНГ обеспечить финансирование этих работ в общем объеме 6,5 млн.руб. из целевого коллективного фонда перспективы в равных долях всеми государствами - членами Электроэнергетического Совета СНГ.

Исполнительному комитету при заключении договоров, финансируемых из целевого фонда перспективы, предусматривать поэтапную оплату работ с индексацией стоимости работ в соответствии с уровнем инфляции.

4. Для проведения скоординированной политики государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ в области разработки нормативно-технической документации Исполнительному комитету создать рабочую группу из полномочных представителей органа электрления электроэнергетикой государств.

### **7. О мерах по подготовке проекта решения (Соглашения) Глав правительств по обеспечению надежной работы энергетических систем государств Содружества в осенне-зимний период 1993/94 гг.**

*(В.А.Джангиров, В.В.Герасимов, О.В.Бритвин, Г.И.Динейкин, Ю.Н.Корсун)*

1. Отметить, что принятое по представлению Электроэнергетического Совета СНГ Главами правительств государств Содружества “Решение о совместных мерах по обеспечению народного хозяйства и населения электрической и тепловой энергией в осенне-зимний период 1992/93 года” и “Основные мероприятия по обеспечению народного хозяйства и населения государств-участников Содружества электрической и тепловой энергией в осенне-зимний период 1992/93 г.г.” содержат в себе основные положения, влияющие на работу энергосистем государств Содружества, функционирования народного хозяйства и условия быта населения. Считать целесообразным принятие аналогичного решения на осенне-зимний период 1993/94 года.

2. Членам Электроэнергетического Совета СНГ обеспечить представление Исполнительному комитету необходимых предложений по этим вопросам не позднее 15 июня 1993 г.

3. Поручить Исполнительному комитету до 1 июля 1993 года представить Исполнительному Секретариату Содружества Независимых Государств проект решения (соглашения) по обеспечению надежной работы энергетических систем государств Содружества в осенне-зимний период 1993/94 г.г.

4. Считать целесообразным организовать регулярное проведение оперативных селекторных совещаний руководителей органов управления электроэнергетикой государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ по рассмотрению и координации хода представляющих взаимный интерес работ по подготовке энергетического хозяйства к осенне-зимнему периоду 1993/94 г.г.

### **8. О состоянии, организации и мерах по обеспечению эффективной деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и работы его Исполнительного комитета.**

*(В.А.Джангиров, В.В.Герасимов, Ю.Н.Корсун, Э.Н.Арзуманян, Г.И.Динейкин, В.Ю.Атаев, В.В.Талалаев, В.Ю.Иконников, О.В.Бритвин, А.Б.Синеоков)*

1. Принять к сведению сообщение В.А.Джангирова о состоянии, организации и мерах по обеспечению эффективной деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и работы Исполнительного комитета.

2. Одобрить проведенную Исполнительным комитетом работу по повышению эффективности его деятельности и, в частности, отметить целесообразность создания Исполнительным комитетом рабочих групп по основным направлениям деятельности из полномочных представителей органов управления электроэнергетикой государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ .

3. В целях дальнейшего повышения эффективности работы Исполнительного комитета признать необходимым создание новых рабочих групп по совершенствованию экономических механизмов взаимодействия государств в области электроэнергетики, тарифам и ценовой политике, материально-техническому снабжению, разработке целевых научно-технических программ по созданию оборудования, созданию единого информационного пространства, развитию контактов с европейскими электроэнергетическими объединениями - EURELECTRIC, UCPTЕ, UNIPEDE, Nordel System и другими международными организациями.

4. Отметить, что для своевременной подготовки скоординированных программ, соглашений и договоров по вопросам обеспечения устойчивого и надежного электроснабжения народного хозяйства и населения государств и усиления связи между государственными органами управления электроэнергетикой государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ необходимо задействовать в 1993 году институт полномочных представителей, в функции которых будет входить связь с рабочими группами при Исполнительном комитете, органами управления электроэнергетикой и смежных отраслей, заводами-производителями оборудования и поставщиками материально-технических ресурсов.

Просить членов Электроэнергетического Совета СНГ от Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Республики Молдова, Туркменистана и Украины до 15 июня 1993 года представить в Исполнительный комитет предложения по кандидатурам своих полномочных представителей.

5. Для обеспечения нормальных условий работы и полноценной деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета по выполнению функций Соглашения от 14 февраля 1992 года утвердить "Временный порядок финансирования деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его рабочего органа - Исполнительного комитета" с исключением п.5 представленной редакции документа (Приложение №6).

## **9. О Регламенте работы Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств.**

*(В.А.Джангиров, В.В.Герасимов, Ю.Н.Корсун, Э.Н.Арзуманян, Г.И.Динейкин, В.Ю.Атаев, В.В.Талалаев, В.Ю.Иконников, О.В.Бритвин)*

1. Принять к сведению, что работа международных организаций, аналогичных Электроэнергетическому Совету СНГ и его Исполнительному комитету, базируется на документах, регламентирующих задачи, функции, права и обязанности всех участников Соглашения, в результате чего эффективность их деятельности существенно повышается.

2. Для обеспечения эффективной деятельности по выполнению Соглашения от 14 февраля 1992 года признать целесообразным разработать Устав Исполнительного комитета, Регламент работы Электроэнергетического Совета СНГ и Положение о порядке подготовки, рассмотрения и утверждения решений и документов, принимаемых Электроэнергетическим Советом СНГ.

3. Принимая во внимание заявление Глав государств Содружества от 14 мая 1993 года о своей решимости идти по пути глубокой экономической интеграции, а также принятое ими решение о мерах по созданию Экономического Союза государств - участников Содружества Независимых Государств, считать целесообразным подготовить от имени Электроэнергетического Совета СНГ соответствующие предложения по основополагающим вопросам функционирования и развития электроэнергетики, в том числе предложения в Совет глав правительств СНГ по корректировке Соглашения от 14 февраля 1992 года.

Поручить Исполнительному комитету, по согласованию с членами Электроэнергетического Совета СНГ, разработать необходимые обосновывающие материалы и документы по этим вопросам.

4. Одобрить работу Исполнительного комитета по подготовке проекта "Регламента работы Электроэнергетического Совета СНГ".

Членам Электроэнергетического Совета СНГ направить свои замечания и предложения по этому документу в Исполнительный комитет не позднее 25 июня 1993 года.

#### **10. О международном сотрудничестве Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета.**

*(В.А.Джангиров, В.В.Герасимов, В.Ю.Иконников, Ю.Н.Корсун)*

1. Принять к сведению информацию В.А.Джангирова о рабочих контактах и переговорах с секретарем Конференции по Европейской энергетической хартии, руководством международных электроэнергетических объединений EURELECTRIC, UCPTЕ, UNIPEDE, Nordel, Директората по энергетике комиссии Европейского Сообщества, электроэнергетических концернов и фирм Германии и других зарубежных организаций.

Отметить успешную организацию подписания Коммюнике и Соглашения по сотрудничеству энергетиков СНГ, Азербайджанской Республики и Республики Грузия с крупнейшими электроэнергетическими концернами и фирмами Германии - РВЕ, Феба, Сименс, А/О Пройссенэлектра и Байенверк А/О - ФИАГ А/О.

2. Продолжить работу по углублению и развитию многостороннего сотрудничества в соответствии с подписанными Соглашениями, а также по привлечению новых партнеров к установлению долговременных и взаимовыгодных контактов между энергетиками государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ и других государств мирового сообщества.

Исходя из необходимости установления тесных рабочих контактов, прежде всего, в области создания единого информационного пространства и интеграции энергосистем государств - членов Электроэнергетического Совета СНГ с электроэнергетическими объединениями зарубежных государств, считать необходимым подписание Генерального соглашения о сотрудничестве в области электроэнергетики между Исполнительным комитетом и EURELECTRIC.

3. Принять предложение "Электрисите де Франс" об организации визита делегации Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств во Францию во второй половине октября 1993 года для посещения предприятий и ознакомления с опытом работы "Электрисите де Франс". Поручить Исполнительному комитету подготовить и согласовать программу этого визита.

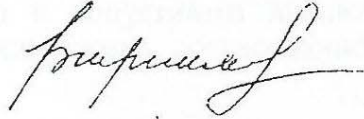
4. Поручить Исполнительному комитету на основе предложений членов Электроэнергетического Совета СНГ подготовить программу работы с зарубежными партнерами на 1993 - 1994 г.г., включив в нее обмен делегациями и специалистами. Членам Электроэнергетического Совета СНГ направить свои предложения в Исполнительный комитет в месячный срок.

**11. О сроках и месте проведения очередного заседания Электроэнергетического Совета СНГ.**

(В.А.Джангиров, В.В.Герасимов, Э.Н.Арзуманян, Г.И.Динейкин, В.Ю.Атаев, В.В.Талалаев, В.Ю.Иконников, Ю.Н.Корсун )

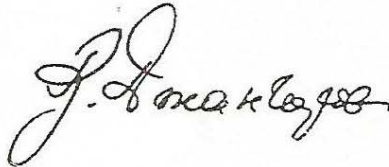
Считать целесообразным провести шестое заседание Электроэнергетического Совета СНГ в период с 5 по 7 июля 1993 года в городе Москве.

Президент  
Электроэнергетического Совета СНГ



В.В.Герасимов

Председатель  
Исполнительного комитета



В.А.Джангиров

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением

Электроэнергетического Совета СНГ  
(Протокол N 5 от 26 мая 1993 г.)

**ЕДИНЫЕ ПРИНЦИПЫ**

параллельной работы энергетических систем  
Содружества Независимых Государств

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, выгоды, взаимопомощи и невмешательства в вопросы внутреннего управления энергосистемами договаривающихся Сторон.

2. Основными требованиями к параллельной работе энергосистем СНГ являются:

- 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.

3. В случае принятия законодательными или исполнительными государственными органами одной из стран решений, препятствующих нормальному соблюдению настоящих принципов в целом или некоторых из них, Электроэнергетический Совет и Исполнительный комитет обязаны не позже, чем в месячный срок, рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять необходимые решения.

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

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.

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

5. 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.

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

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

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

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

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

10. При возникновении форс-мажорных условий (стихийные бедствия, крупные аварии и т.п.) на время существования этих условий взаимные экономические санкции не применяются.

Энергосистемы обязаны всеми имеющимися в их распоряжении средствами содействовать скорейшему выходу из аварийных ситуаций и послеаварийных режимов.

11. Принципы организации существующих и вновь вводимых устройств АСДУ, противоаварийной автоматики, влияющих на режимы параллельной работы энергосистем стран, разрабатываются и согласовываются с органами сторон, ответственными за их техническое выполнение.

12. Порядок организации технического обслуживания и оснащения межгосударственных линий электропередачи устанавливается соответствующими соглашениями стран.

13. Объем и периодичность обмена взаимозаинтересованной текущей и оперативной информации, 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.

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

15. 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.

16. Каждая из энергосистем 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.

---

Приложение N 2  
к Протоколу N 5 заседания  
Электроэнергетического Совета СНГ  
от 26 мая 1993 г.

**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 выше указанного 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

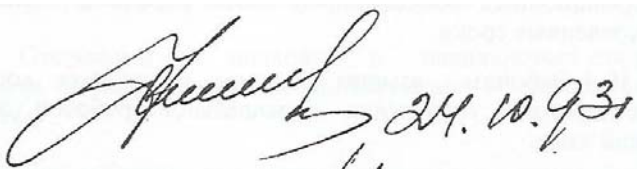

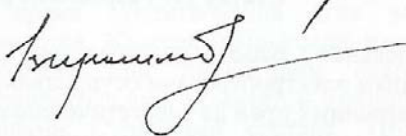
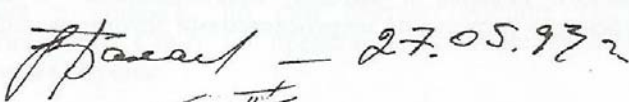
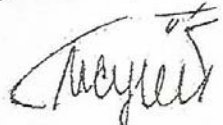
12.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует на неопределенный срок.

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	
Азербайджанской Республики	
Республики Беларусь	
Республики Казахстан	 27.05.93
Республики Кыргызстан	


Республики Молдова

 27.05.93

Российской Федерации



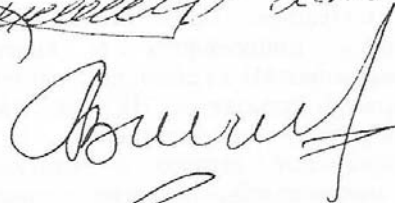
Республики Таджикистан

 27.05.93

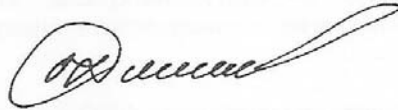
Туркменистана

 23.10.93

Республики Узбекистан


 27.05

Украины



По согласованию подписавших Сторон к Соглашению присоединяются органы управления электроэнергетикой

Республики Грузия

 23.10.93

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.

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением  
Электроэнергетического Совета СНГ  
(Протокол N 5 от 26 мая 1993 г.)

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**о координации разработок по перспективному развитию  
электроэнергетики Содружества Независимых Государств**

Настоящее положение разработано на основании действующего межправительственного “Соглашения о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств”, в котором на Электроэнергетический Совет СНГ возлагается функция координации разработки и реализации совместно с правительствами государств Содружества стратегии развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса и программ перспективного развития объединенных энергетических систем.

**1. Общие положения по координации работ**

1.1. Все государства Содружества разрабатывают программы перспективного развития электроэнергетики с учетом общих согласованных требований к вопросам, для решения которых необходимо межгосударственное взаимодействие. Для этого разработка перспективных программ всеми странами СНГ должна проводиться синхронно.

Государственные программы развития электроэнергетики должны отражать существующее состояние отрасли, показывать пути ее развития на ближайшие 5-10 лет и на более отдаленный период 15-20 лет в общегосударственном и региональном разрезах.

1.2. Государственные программы развития электроэнергетики должны использоваться в качестве исходных материалов для разрабатываемых скоординированных программ развития электроэнергетики Содружества Независимых Государств, предусматривающих решение следующих вопросов:

- совместное освоение и использование топливно-энергетических ресурсов для производства электроэнергии и тепла;
- общие генерирующие источники, взаимные поставки и транзит энергии и топливно-энергетических ресурсов;
- оперативно-диспетчерское управление и надежность совместной работы объединенных энергетических систем государств Содружества;
- кооперация по производству и поставкам оборудования, ремонтному обслуживанию и эксплуатации;
- политика тарифов на электрическую энергию и мощность и создание рынка межгосударственных перетоков.

1.3. Для подготовки согласованных предложений, учитывающих интересы всех государств при решении рассматриваемых в программах проблем и объектов межгосударственного значения, создаются Экспертные комиссии и рабочие группы с включением в их состав представителей заинтересованных государств.

Материалы экспертных заключений и рекомендации рабочих групп представляются в Электроэнергетический Совет для рассмотрения и принятия решений.

1.4. Электроэнергетический Совет СНГ готовит и представляет в Совет глав правительств проекты необходимых межгосударственных решений и соглашений в области электроэнергетики.

## **2. Цели и задачи координации перспективных программ развития электроэнергетики СНГ**

2.1. Рассмотрение и координация перспективных программ развития электроэнергетики государств Содружества осуществляется в целях определения скоординированной для стран СНГ стратегии в рамках формирования рациональной структуры топливно-энергетического баланса (ТЭБ), генерирующих мощностей и электрических сетей и определения направлений возможного взаимодействия между ними по развитию и эксплуатации межгосударственных энергетических объектов.

2.2. Основными задачами координации перспективных программ развития электроэнергетики являются:

2.2.1. Согласование стратегий развития электроэнергетики в рамках формирования рациональной структуры ТЭБ каждой из стран СНГ и определение возможных энергетических связей между странами по перетокам электроэнергии и потокам топливно-энергетических ресурсов (ТЭР);

2.2.2. Подготовка принципов взаимоотношений между странами СНГ при совместном участии в реализации крупных проектов (строительство электростанций межрегионального назначения, разработка месторождений газа, строительства высоковольтных ЛЭП, подземных газохранилищ и др.);

2.2.3. Определение и согласование возможных объемов и сроков поставок электроэнергии и топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) между странами СНГ;

2.2.4. Разработка документов нормативного и методического характера, регламентирующих правовые и финансовые основы;

2.2.5. Формирование прогрессивных направлений в энергомашиностроении и электротехнической промышленности для серийного выпуска наиболее перспективных типов оборудования с учетом кооперации и потребности всех стран СНГ;

2.2.6. Определение новых форм взаимоотношений в рамках и принципах Европейской энергетической хартии, в частности, в области совместного строительства и владения энергетическими объектами, в том числе, строительство межгосударственных и трансконтинентальных линий электропередачи для транспорта электроэнергии;



2.2.7. Предоставление рекомендаций по формированию тарифов на передаваемую электроэнергию в условиях рыночной экономики;

2.2.8. Предоставление рекомендаций по разработке механизма взаимоотношений для получения взаимных выгод и минимизации затрат на производство и распределение энергии, а также взаимной поддержки устойчивого энергоснабжения потребителей в аварийных и других нештатных ситуациях;

2.2.9. Обсуждение предложений по рационализации топливных режимов электростанций с учетом совершенствования ТЭБ стран СНГ;

2.2.10. Предоставление рекомендаций по формированию политики ценообразования на ТЭР в рамках формирования общего рынка энергоресурсов;

2.2.11. Формирование предложений по привлечению зарубежных инвестиций и организации деловых связей с иностранными партнерами.

### **3. Экспертный Совет и его функции**

3.1. Для анализа уровня подготовки материалов по скоординированной для стран СНГ стратегии и формирования приемлемых для государств Содружества решений создается Экспертный Совет.

3.2. Состав Экспертного Совета формируется по согласованию с членами Электроэнергетического Совета с привлечением представителей Исполнительного комитета, ведущих специалистов отраслей ТЭК, научно-исследовательских и проектных организаций государств СНГ.

3.3. Для проведения конкретной экспертизы материалов по перспективному развитию отрасли “Электроэнергетика” государств Содружества (концепция, стратегия, схема развития отрасли “Электроэнергетика” и др.) из членов Экспертного Совета создается Экспертная комиссия. Персональный состав Экспертной комиссии для проведения конкретной экспертизы определяется характером представленного документа (концепция, стратегия, схема развития отрасли “Электроэнергетика” и др.) и утверждается Председателем Исполнительного комитета.

3.4. Решение о создании Экспертной комиссии принимается Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета и утверждается Председателем Исполнительного комитета.

3.5. В состав Экспертной комиссии по решению Исполнительного комитета могут дополнительно привлекаться в качестве экспертов по отдельным вопросам специалисты-энергетики, не входящие в состав Экспертного Совета, в том числе зарубежные.

3.6. Экспертная комиссия имеет право:

- запрашивать дополнительную информацию по представленной на экспертизу работе;

- представлять Исполнительному комитету предложения о целесообразности выполнения двух- и многосторонних работ по проблемам развития электроэнергетики, соответствующих нормативных и методических работ.

3.7. Члены Экспертного Совета и Экспертной комиссии несут ответственность за конфиденциальность представленных на экспертизу материалов и заключение экспертизы. Степень конфиденциальности материалов определяется членом Электроэнергетического Совета СНГ, направившим работу на экспертизу.

#### **4. Порядок проведения экспертизы**

4.1. Работы принимаются на экспертизу по направлению членов Электроэнергетического Совета (первых руководителей отрасли “Электроэнергетика” государств Содружества).

4.2. Срок проведения экспертизы составляет не более 45 дней.

4.3. Результаты экспертизы оформляются в виде заключения Экспертного Совета, в котором отражается согласованное мнение экспертов.

В случае имеющих разногласий записывается особое мнение. Заключение экспертизы имеет рекомендательный характер.

4.4. Оплата экспертизы производится Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ из коллективного фонда государств Содружества, образуемого на долевых началах.

---

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением

Электроэнергетического Совета СНГ,  
Протокол N 5 от 26 мая 1993 г.  
(Решением Электроэнергетического Совета СНГ,  
Протокол N 6 от 23 октября 1993 г. изменена статья 2)

**ПОЛОЖЕНИЕ**

о порядке формирования и использования  
целевого коллективного фонда для финансирования  
разработок по перспективному развитию электроэнергетики  
Содружества Независимых Государств

Настоящее положение разработано в соответствии с действующим межправительственным "Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств" для обеспечения выполнения Электроэнергетическим Советом СНГ функций:

- координации разработки и реализации совместно с правительствами государств стратегий развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса и программ перспективного развития объединенных энергетических систем (статья 2, пункт 2.4 Соглашения);
- координации межгосударственных научных программ и опытно - конструкторских разработок в области электро - и теплоснабжения, новых технологий и техники (статья 2, пункт 2.5 Соглашения);
- оказания участникам Соглашения содействия в согласовании нормативно-методических рекомендаций по формированию тарифов на межгосударственные поставки электрической энергии и мощности (статья 2, пункт 2.7 Соглашения);
- согласования по международным стандартам единого информационного пространства в области электроэнергетики и энергостроительства (статья 2, пункт 2.9 Соглашения);
- участия в подготовке скоординированных межгосударственных соглашений по взаимным поставкам электроэнергии и топлива для электростанций на основе перспективных балансов энергии, мощности и топлива с учетом конъюнктуры рынка межгосударственных перетоков энергии и мощности (статья 2, пункт 2.2 Соглашения).

Для выполнения указанных функций и в соответствии со статьей 6 Соглашения для финансирования научно-исследовательских и проектных работ по перспективному развитию электроэнергетики формируется целевой фонд.

**1. Назначение фонда**

Целевой коллективный фонд для финансирования разработок по перспективному развитию электроэнергетики СНГ (в дальнейшем - фонд перспективы) используется для финансирования:

- разработки программ перспективного развития объединенных энергетических систем по вопросам, для решения которых необходимо межгосударственное взаимодействие;

- разработки и реализации скоординированной стратегии развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса государств Содружества;
- выполнения межгосударственных научных программ, опытно - конструкторских работ и разработок новых технологий с учетом достижений научно-технического прогресса;
- разработки проектов совместного освоения и использования топливно-энергетических ресурсов для производства электроэнергии и тепла;
- подготовки обоснованных предложений по строительству общих для государств Содружества генерирующих источников, межгосударственных линий электропередачи, взаимным поставкам и транзиту энергии и топливно-энергетических ресурсов;
- разработки единых принципов оперативно-диспетчерского управления и мер по обеспечению надежности совместной работы объединенных энергетических систем государств Содружества;
- разработки обоснованных предложений по кооперации в области производства и поставок оборудования, ремонтного обслуживания и эксплуатации;
- разработки согласованной политики тарифов на электрическую энергию и мощность и создания рынка межгосударственных перетоков и других работ в интересах функционирования и развития государств Содружества.

## **2. Образование фонда**

Фонд перспективы образуется за счет отчислений органов управления электроэнергетикой или электроэнергетических объединений (компаний) государств Содружества в на долевых началах.

Средства Фонда состоят из 2-х частей: постоянной и переменной.

Постоянная часть средств Фонда формируется для финансирования важнейших работ, выполняемых в интересах всех государств Содружества. Ее величина определяется в равных долях для всех участников Соглашения.

Переменная часть средств Фонда предназначается для финансирования других научно-исследовательских работ и распределяется на взаимосогласованных принципах между заинтересованными участниками Соглашениями.

## **3. Порядок использования фонда**

3.1. Объемы средств, направляемых органами управления электроэнергетикой или электроэнергетическими объединениями (компаниями) государств в этот фонд, и состав работ, финансируемых за счет фонда, ежегодно утверждаются Электроэнергетическим Советом.

3.2. Целевой коллективный фонд для разработок по перспективному развитию электроэнергетики Содружества Независимых Государств находится в оперативном распоряжении Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

3.3. Подготовка предложений по составу, очередности и срокам выполнения работ по координации перспективного развития электроэнергетики государств Содружества, оценка объемов и направлений использования средств фонда осуществляется рабочей

группой, созданной при Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета из представителей стран СНГ, на основе предложений органов управления электроэнергетикой или электроэнергетических объединений (компаний) государств Содружества.

3.4. Формирование плана научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ осуществляется рабочей группой, созданной при Исполнительном комитете, с его последующим утверждением Электроэнергетическим Советом СНГ.

3.5. Исполнительному комитету ежегодно предоставляется право создания резерва до 15% в составе образуемого фонда перспективы для выполнения внеплановых работ, потребность в которых возникает в течение текущего года.

3.6. Объем средств, направляемых органами управления электроэнергетикой или электроэнергетическими объединениями (компаниями) государств Содружества в фонд, индексируется в соответствии с уровнем цен и в согласованных размерах.

#### **4. Порядок финансирования работ из фонда перспективы**

4.1. Общая сумма расходов на текущий год на выполнение работ по перспективному развитию электроэнергетики, финансируемых из фонда перспективы, определяется на основе смет отдельных работ, включенных в сводный перечень.

Стоимость выполнения отдельных работ определяется в текущих ценах и тарифах, а также в зависимости от действующего уровня оплаты труда.

4.2. Распределение расходов между государствами Содружества доводится до сведения каждого члена Совета с указанием сроков платежей, величины авансового платежа и общей суммы отчислений, которые должны быть осуществлены органами управления электроэнергетикой и электроэнергетическими объединениями (компаниями), энергосистемами государств Содружества.

Установить величину авансового платежа каждого государства-члена Совета на уровне 30% от общей годовой суммы отчислений.

Оставшаяся часть от годовой суммы платежей каждого государства перечисляется поквартально, равными долями. Перечисления на счет Исполнительного комитета осуществляются не позднее 10-го числа первого месяца текущего квартала.

4.3. Ответственность за своевременное обеспечение необходимых отчислений несет каждое государство - член Электроэнергетического Совета.

4.4. Исполнительный комитет осуществляет индексацию расходов по смете выполняемых работ. Для обеспечения индексации Исполнительный комитет производит перерасчет общей сметы расходов.

Новые суммы отчислений средств доводятся до всех государств Содружества - членов Электроэнергетического Совета СНГ не позднее 20 дней до наступления очередного платежа.

## **5. Контроль и учет использования средств фонда**

5.1. Учет поступления и использования средств осуществляется в установленном порядке бухгалтерской службой Исполнительного комитета.

5.2. Членам Электроэнергетического Совета предоставляется право контроля хода работ, в финансировании которых они принимают участие.

5.3. Рабочая группа рассматривает промежуточные результаты выполняемых работ и определяет целесообразность их дальнейшего финансирования.

5.4. Результаты работ, представляющих интерес для всех государств Содружества, рассматриваются рабочей группой и (или) Научным Советом и по их рекомендации представляются на рассмотрение Электроэнергетического Совета.

5.5. Исполнительный комитет по окончании текущего года представляет на рассмотрение и утверждение Электроэнергетическому Совету отчет по использованию средств фонда.

---

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением

Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол N5 от 26 мая 1993 г.

**Программа  
работ по координации стратегии развития электроэнергетики  
Содружества Независимых Государств**

**1. Цель работы**

Снижение затрат на развитие и функционирование электроэнергетики государств Содружества за счет кооперации и участия в международном разделении труда как на рынках СНГ, так и мировых рынках.

**2. Задачи работы**

2.1. Оценка потенциальных рынков электрической энергии и мощности, топливно-энергетических ресурсов, оборудования.

2.2. Подготовка скоординированных действий и предложений в области межгосударственной деятельности в интересах государств Содружества.

2.3. Формирование механизмов координации взаимовыгодных межгосударственных взаимоотношений и согласованных правил взаимодействия государств Содружества.

2.4. Определение факторов воздействия на изменение делового климата в электроэнергетике государств Содружества.

2.5. Согласование ответственности участников межгосударственных отношений с учетом изменений, происходящих в электроэнергетике, и принятия новых законодательных актов государств Содружества.

**3. Конечный результат**

Формирование конкретных межгосударственных проектов и программ, а также организационных, экономических и правовых механизмов их реализации, направленных на создание условий сдерживания роста тарифов на электроэнергию, а также цен на топливо и оборудование.

**4. Использование результатов**

Для принятия решений членами Электроэнергетического Совета и Совета глав правительств Содружества Независимых Государств.

"Программа работ по координации стратегии развития электроэнергетики Содружества Независимых Государств" (далее по тексту - Программа работ) подготовлена Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета в соответствии с "Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств" от 14 февраля 1992 года (пункты 2.2; 2.4; 2.5; 2.6; 2.7; 2.9), решением Электроэнергетического Совета СНГ (протокол N3, пункты XI и XIV от 25-27 мая 1992 года, г. Ташкент) и Рекомендациями совещания по координации работ по перспективному развитию электроэнергетики СНГ (г.Алма-Ата, 7-10 декабря 1992 года).

### 5. Необходимость выполнения работы

Образование Содружества Независимых Государств, изменение внешних связей государств, в том числе по топливу и энергии, необходимость перестройки их энергетической политики и формирования механизмов ее реализации, ужесточение требований к надежности энергоснабжения и охране окружающей среды, переход к рыночным отношениям создают принципиально новые условия для развития электроэнергетики государств Содружества.

Перспективы развития электроэнергетики государств Содружества во многом будут определяться следующими особенностями развития отрасли, практически одинаковыми для стран СНГ:

- кризисное состояние народного хозяйства и неопределенность путей его дальнейшего развития на значительном временном интервале;
- временное снижение потребления электрической энергии вследствие спада промышленного производства;
- необходимость обеспечения народного хозяйства электроэнергией и топливом в период его выхода из кризисного состояния и дальнейшего устойчивого развития;
- значительная доля физически изношенного и морально устаревшего оборудования в существующем парке оборудования и дальнейшее старение основных фондов;
- дефицит органического топлива, прежде всего, газа и высококачественных углей;
- недостаточный технический уровень применяемого электроэнергетического оборудования, ведущий к перерасходу первичных энергоресурсов и негативному воздействию на окружающую среду;
- тяжелая экологическая обстановка на значительной территории государств Содружества;
- распад централизованной системы финансирования, кредитования и материально-технического снабжения, а также строительного комплекса, что привело к срыву программ строительства электроэнергетических объектов;
- стремление государств Содружества к самобалансированности по генерирующей мощности и электрической энергии;
- отсутствие до настоящего времени эффективного механизма координации взаимодействия государственных органов управления и субъектов хозяйствования в электроэнергетике на рынках СНГ и мировых рынках.

Экспертная оценка совокупности указанных особенностей позволяет говорить о предкризисном состоянии электроэнергетики государств Содружества. В случае кризиса в электроэнергетике, связанного с невозможностью обеспечения потребностей народного хозяйства стран СНГ, экономика этих стран будет лишена возможности выхода из кризиса.



Использование различных принципов государственного управления и регулирования процессами развития экономики стран Содружества, неравномерное размещение топливно-энергетических ресурсов и инфраструктуры электроэнергетики на их территориях (базы стройиндустрии, предприятий по производству оборудования и других) побуждают к проведению работ по формированию организационных, экономических и правовых механизмов координации разработки и реализации стратегий развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса и программ перспективного развития объединенных энергосистем этих государств в целях:

- избежания стратегических ошибок при выборе путей перспективного развития электроэнергетики и ее приоритетных направлений;
- разработки взаимоприемлемых и взаимовыгодных предложений по обеспечению народного хозяйства государств Содружества электроэнергией и топливом в рассматриваемой перспективе с минимальными издержками;
- повышения эффективности участия в международном разделении труда;
- определения требований к смежным отраслям народного хозяйства для предотвращения энергетического кризиса, нормального функционирования и развития электроэнергетики в рамках топливно-энергетического комплекса;
- выявления устойчивых структурных и технических решений по дальнейшему развитию электроэнергетики в новых условиях;
- разработки предложений по сооружению на межгосударственной основе новых и реконструкции действующих электроэнергетических объектов в рамках топливно-энергетического комплекса, а также предложений по правовым и экономическим механизмам реализации принимаемых решений;
- изучения конъюнктуры рынка электроэнергии, топливно-энергетических ресурсов, оборудования для нужд электроэнергетики;
- разработки предложений по наращиванию экспортного потенциала государств Содружества и согласования возможностей и условий транспорта электроэнергии и топлива по их территориям;
- разработки предложений по взаимовыгодному сотрудничеству в области электроэнергетики между государствами Содружества и другими странами Европы и Азии.

Программа работ должна учитывать:

- особую роль электроэнергетики в системе жизнеобеспечения государств Содружества;
- современное предкризисное состояние отрасли;
- новые политические реалии, приведшие к изменению характера и масштабов взаимодействия государств Содружества по обмену электроэнергией и топливом;
- переход государств Содружества к рынку, новым формам и принципам управления электроэнергетикой;
- необходимость совершенствования инвестиционной политики в отрасли;
- надежность существующей системы банковских расчетов;
- неопределенность будущих темпов экономического роста, инфляционных процессов и изменения политики ценообразования;
- внедрение новых форм хозяйствования в отраслях народного хозяйства.

## 6. Этапы выполнения работы

Выполнение Программы работ намечается в несколько этапов.

На I этапе работы предполагается:

- анализ разработанных концепций, стратегий и программ перспективного развития электроэнергетики, а также кризисных явлений и их проявлений в электроэнергетике государств Содружества с выявлением проблем, требующих межгосударственного взаимодействия;
- формирование единых требований к выполнению работ по перспективному развитию электроэнергетики государств Содружества, требующих согласованных действий на межгосударственном уровне;
- оценка внутренних и внешних условий развития электроэнергетики государств Содружества на перспективу до 2010 года;
- определение основных ограничений, влияющих на развитие отрасли "Электроэнергетика" в государствах Содружества;
- корректировка стратегической программы развития электроэнергетики каждым государством Содружества по собственной инициативе и с учетом единых требований к выполнению работ;
- подготовка предложений по координации межгосударственного сотрудничества стран СНГ в электроэнергетике с учетом проведенных корректировок государственных программ.

Срок выполнения этапов программы определяется договорами.

На последующих этапах работы предполагается: уточнение стратегий развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса и программ перспективного развития объединенных энергетических систем государств Содружества (с учетом результатов и разработанного методического обеспечения, полученных при выполнении I этапа работы); а также формирование скоординированной стратегии развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса государств Содружества в виде межгосударственных проектов и программ.

В дальнейшем этот комплекс работ должен осуществляться с цикличностью, обеспечивающей своевременные корректирующие воздействия на стратегические программы развития электроэнергетики государств Содружества.

Перечень научно-исследовательских и методических разработок, обеспечивающих выполнение Программы работ, уточняется ежегодно и на 1993 год приведен в Приложении.

## 7. Использование результатов работы

Результаты работы будут использованы государственными органами управления электроэнергетикой государств Содружества при разработке очередных этапов стратегий развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса и программ перспективного развития объединенных энергетических систем своих государств и заключении долгосрочных многосторонних и двухсторонних межправительственных соглашений, а также субъектами хозяйствования при поиске партнеров для заключения взаимовыгодных договоров в области электроэнергетики.

Использование выводов и рекомендаций работы позволит органам управления народным хозяйством и, в частности, электроэнергетикой, принимать обоснованные решения по вопросам межгосударственных отношений в области электроэнергетики и решать стратегические задачи развития топливно-энергетического комплекса.

Результаты работы подлежат рассылке всем государствам Содружества, участвующим в ее финансировании и информационном обеспечении.

Перечень и комплектность научной и другой документации, входящей в состав работы, определяются при заключении договора между Заказчиком в лице Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ и исполнителями, в том числе руководителями временных творческих коллективов.

#### **8. Порядок рассмотрения и приемки работы**

Порядок рассмотрения и приемки научно-исследовательской продукции определяется Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ с учетом интересов каждой страны.

---