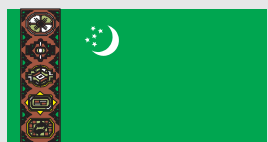
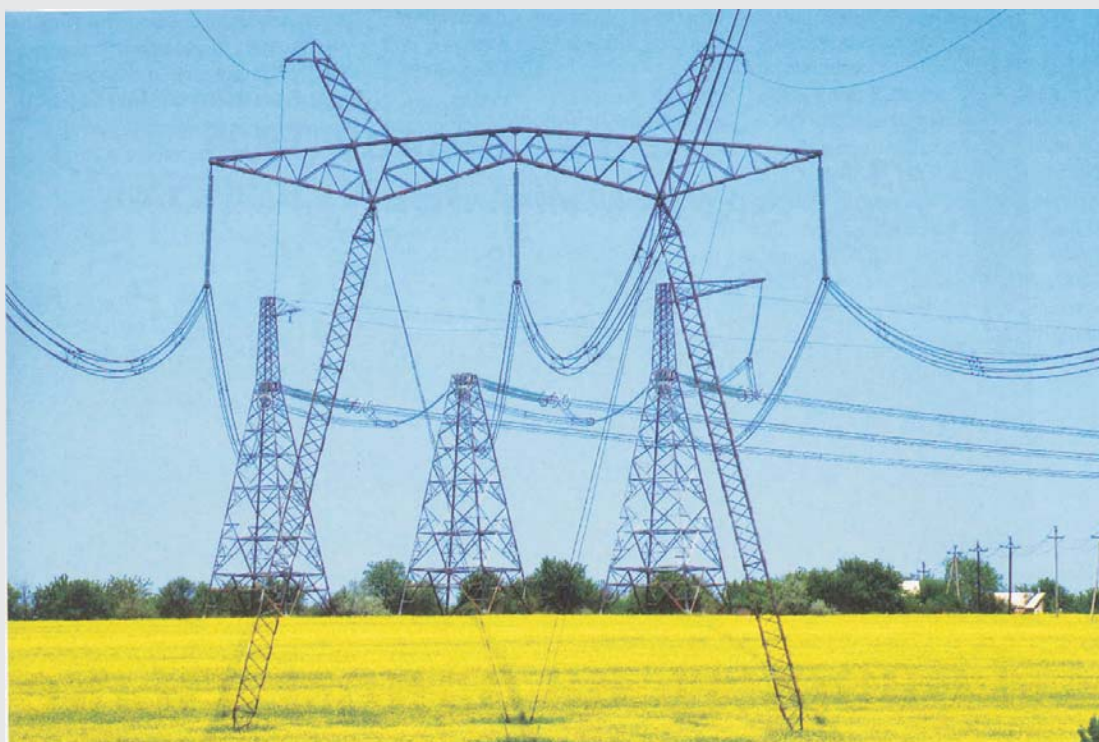


**Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета СНГ**



**ДОПОЛНЕНИЯ К СБОРНИКУ
НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ
ДОКУМЕНТОВ, ПРИНЯТЫХ В РАМКАХ
СОДРУЖЕСТВА НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ
В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**

ВЫПУСК 4



**Москва
2014**

СОДЕРЖАНИЕ

Часть I

Раздел I. Нормативные правовые документы, принятые государствами-участниками СНГ в области электроэнергетики.....	5
Протокол от 20 ноября 2013 года о внесении изменений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года.....	7
Решение Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года о Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации.....	21
Концепция сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии.....	25
План первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии	29
Решение Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года о Прогнозе производства и потребления энергоресурсов государств-участников СНГ на период до 2020 года.....	35
Прогноз производства и потребления энергоресурсов государств-участников СНГ на период до 2020 года (<i>в редакции 2013 года</i>)	37
Раздел II. Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие деятельность ЭЭС СНГ и его рабочих органов.....	77
Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года "О проектах Дополнений в Положение о почетном звании "Заслуженный энергетик СНГ" и в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ"	79
Дополнение в Положение о почетном звании "Заслуженный энергетик СНГ".....	79
Дополнение в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ.....	80
Раздел III. Документы, регламентирующие функционирование единого информационного и метрологического пространства в области электроэнергетики государств-участников СНГ.....	81
Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года "О проекте Концепции создания системы контроля показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи".....	83
Концепция создания системы контроля показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи.....	83
Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года "О проекте Технических требований к регистраторам показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи".....	135
Технические требования к регистраторам показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи.....	135

Раздел IV. Документы в области международного сотрудничества.....	185
Меморандум о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Евразийским банком развития от 20 июня 2013 года	187
Соглашение о сотрудничестве в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности между Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ и Национальным межотраслевым союзом организаций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от 12 сентября 2013 года.....	191
Меморандум о взаимопонимании между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Европейской экономической комиссией Организации Объединенных Наций от 25 апреля 2014 года.....	195
Часть II.	
Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие параллельную работу энергосистем государств-участников СНГ.....	199
Выписка из Протокола 43-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 мая 2013 года "О деятельности Рабочей группы по разработке системы взаимодействия электроэнергетических компаний государств-участников СНГ при ликвидации крупных технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"	201
Перечень документов, необходимых для организации взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников СНГ.....	202
Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года "О деятельности Рабочей группы по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников СНГ"	203
Макет информации для Обзора по вопросам предупреждения и ликвидации аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников СНГ.....	204
Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года "Об утверждении Методических рекомендаций по определению и согласованию значений отклонений фактического сальдо перетоков электроэнергии от планового, обусловленных параллельной работой энергосистем".....	205
Методические рекомендации по определению и согласованию значений отклонений фактического сальдо перетоков электроэнергии от планового, обусловленных параллельной работой энергосистем.....	206
Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года "О проектах Плана организационно-технических мероприятий по подготовке и проведению Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей и организационных правовых документов по подготовке и проведению соревнований".....	209
Положение о проведении Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств-участников СНГ.....	209
Положение о судействе Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств-участников СНГ.....	225

План Организационно-технических мероприятий по подготовке и проведению Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей.....	235
Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года "О проекте Положения о базовых организациях по подготовке кадров в сфере электроэнергетики государств-участников СНГ".....	239
Положение о базовых организациях по подготовке кадров в сфере электроэнергетики государств-участников СНГ.....	239
Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года "О проекте Методических указаний по проверке технического состояния и организации эксплуатации линий электропередачи, распределительных (переключательных) пунктов и трансформаторных подстанций".....	245
Методические указания по проверке технического состояния и организации эксплуатации линий электропередачи, распределительных (переключательных) пунктов и трансформаторных подстанций.....	245

Часть I

Раздел I

**Нормативные правовые документы,
принятые государствами-участниками
Содружества Независимых Государств
в области электроэнергетики**

ПРОТОКОЛ
о внесении изменений в Соглашение о координации
межгосударственных отношений в области электроэнергетики
Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года

Правительства государств – участников Соглашения о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года, далее именуемые Сторонами,

согласились о нижеследующем:

1. Внести в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года (с соответствующими изменениями, внесенными Протоколом от 22 ноября 2007 года о внесении изменений и дополнений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года) (далее – Соглашение) следующие изменения:

1.1. Внести в статью 1 следующие изменения:

1.1.1. В абзаце первом слова «межправительственным органом СНГ» заменить словами «органом отраслевого сотрудничества СНГ».

1.1.2. Абзац второй изложить в следующей редакции:

«В состав Электроэнергетического Совета входят руководители соответствующих органов государственной власти и национальных электроэнергетических компаний государств – участников настоящего Соглашения, которые наделяются государствами соответствующими полномочиями».

1.1.3. Дополнить статью абзацем четвертым следующего содержания:

«Электроэнергетический Совет осуществляет свою деятельность на основании настоящего Соглашения и Положения об Электроэнергетическом Совете Содружества Независимых Государств в соответствии с приложением 1 к настоящему Соглашению».

1.2. Внести в статью 2 следующие изменения:

1.2.1. Изложить заголовок в следующей редакции:

«Основные функции Электроэнергетического Совета».

1.2.2. Изложить пункт 2.2 в следующей редакции:

«2.2. Оказание содействия государствам – участникам настоящего Соглашения в создании общего электроэнергетического рынка».

1.2.3. Изложить пункт 2.7 в следующей редакции:

«2.7. Подготовка рекомендаций по проведению тарифной политики в области межгосударственных поставок электрической энергии».

1.2.4. Заменить в пункте 2.13 слово «нетрадиционных» на слово «возобновляемых».

1.2.5. Заменить в пункте 2.16 слова «в рамках европейского и мирового энергетических сообществ» словами «в рамках энергетических сообществ».

1.2.6. Дополнить пунктами следующего содержания:

«2.17. Организация и координация исполнения решений, принятых Советом глав государств, Советом глав правительств, Советом министров иностранных дел и Экономическим советом СНГ в пределах своей компетенции.

2.18. Оказание содействия государствам – участникам настоящего Соглашения в привлечении инвестиций в реализацию программ модернизации действующих и

строительства новых электроэнергетических объектов».

1.3. Дополнить статью 4 абзацем четвертым следующего содержания:

«Электроэнергетический Совет подотчетен в своей деятельности Совету глав правительств СНГ».

1.4. Внести в статью 5 следующие изменения:

1.4.1. Абзац первый дополнить следующим предложением: «Исполнительный комитет осуществляет свою деятельность на основании Положения об Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств в соответствии с приложением 2 к настоящему Соглашению».

1.4.2. В абзаце пятом слова «и форму» заменить словами «расходов и систему».

1.5. В статье 6 слова «электроэнергетических объединений (компаний)» заменить словами «электроэнергетических компаний».

1.6. Статью 7 исключить.

1.7. Абзац второй статьи 9 изложить в следующей редакции:

«В настоящее Соглашение по взаимному согласию Сторон могут быть внесены изменения, являющиеся его неотъемлемой частью, которые оформляются соответствующим протоколом».

2. Настоящий Протокол вступает в силу с даты получения депозитарием последнего уведомления о выполнении Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Совершено в городе Санкт-Петербурге 20 ноября 2013 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящий Протокол, его заверенную копию.

За Правительство
Азербайджанской Республики

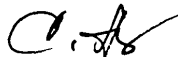
За Правительство
Республики Армения



За Правительство
Республики Беларусь



За Правительство
Республики Казахстан



За Правительство
Кыргызской Республики

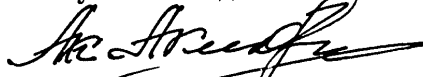


За Правительство
Республики Молдова

За Правительство
Российской Федерации



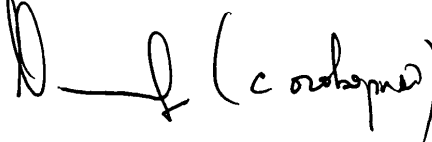
За Правительство
Республики Таджикистан



За Правительство
Туркменистана

За Правительство
Республики Узбекистан

За Правительство
Украины

 (с оговоркой)

ПОЛОЖЕНИЕ
об Электроэнергетическом Совете
Содружества Независимых Государств

I. Общие положения

1.1. Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств (далее – Электроэнергетический Совет) создан в соответствии с Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года (далее – Соглашение) и является органом отраслевого сотрудничества СНГ.

1.2. Целью Электроэнергетического Совета является проведение совместных и скоординированных действий органов государственной власти, а также национальных электроэнергетических компаний государств – участников СНГ в области электроэнергетики, направленных на обеспечение устойчивого и надежного электроснабжения экономики и населения государств – участников СНГ на основе эффективного функционирования объединения электроэнергетических систем государств – участников Соглашения.

1.3. Электроэнергетический Совет руководствуется в своей деятельности Уставом Содружества Независимых Государств, решениями Совета глав государств, Совета глав правительств, Совета министров иностранных дел и Экономического совета Содружества Независимых Государств, Соглашением, другими международными договорами, принятыми в рамках СНГ, а также настоящим Положением.

1.4. Электроэнергетический Совет осуществляет свою деятельность в тесном взаимодействии с Экономическим советом Содружества Независимых Государств, Комиссией по экономическим вопросам при Экономическом совете СНГ, Исполнительным комитетом СНГ и другими органами Содружества Независимых Государств, органами государственной власти государств – участников СНГ, а также секретариатами других международных организаций в сфере энергетики.

II. Задачи Электроэнергетического Совета

Основными задачами Электроэнергетического Совета являются:

выработка предложений о принципах и направлениях интеграции государств – участников Соглашения в области электроэнергетики, в том числе в целях обеспечения энергетической безопасности государств – участников Соглашения;

разработка предложений по экономическим и правовым условиям обеспечения совместной работы объединения электроэнергетических систем государств – участников Соглашения;

создание и обеспечение совместно с соответствующими органами государственной власти государств – участников СНГ и органами отраслевого сотрудничества СНГ функционирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ;

формирование общего информационного пространства в области электроэнергетики.

III. Функции Электроэнергетического Совета

3.1. Функциями Электроэнергетического Совета являются:

участие в подготовке проектов комплексных программ развития электроэнергетики государств – участников Соглашения в составе топливно-энергетического комплекса и предложений по их реализации;

подготовка предложений и участие в разработке нормативных правовых актов для создания условий совместной работы объединения электроэнергетических систем государств – участников СНГ;

участие в подготовке международных договоров в сфере электроэнергетики;

содействие государствам – участникам СНГ в унификации и гармонизации нормативных правовых актов в области электроэнергетики;

подготовка рекомендаций по проведению тарифной политики в области межгосударственных поставок электрической энергии;

разработка предложений о единых формах учета и отчетности в электроэнергетике;

подготовка предложений о необходимости разработки межгосударственных научных программ, новых технологий и техники, выполнения опытно-конструкторских работ в области электро- и теплоснабжения, а также участие в их реализации и координации этой работы;

содействие юридическим лицам государств – участников Соглашения в создании совместных предприятий, финансово-промышленных групп и других транснациональных структур в электроэнергетике;

содействие в создании банка данных по материально-техническому обеспечению в области электроэнергетики и подготовке соответствующих предложений;

содействие в организации помощи государствам – участникам Соглашения в случае аварий, стихийных бедствий и при других чрезвычайных ситуациях в области электроэнергетики;

содействие формированию энергосберегающей межгосударственной политики путем проведения согласованных действий в сфере экономического и научно-технического сотрудничества, разработки и реализации совместных проектов по использованию передовых технологий в области энергосбережения, а также развитию возобновляемых источников энергии;

обеспечение взаимодействия в вопросах подготовки и согласования норм и правил в строительстве и эксплуатации электроэнергетических объектов, содействие в разработке и реализации совместных экологических программ, рекомендаций по энергосбережению в области электроэнергетики;

разработка технических правил параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ;

координация взаимодействия объединения электроэнергетических систем государств – участников СНГ с энергообъединениями других государств;

содействие в подготовке кадров и повышении квалификации специалистов-энергетиков государств – участников СНГ;

содействие государствам – участникам СНГ в реализации программ сотрудничества в рамках международных систем;

взаимодействие с органами отраслевого сотрудничества СНГ, международными и национальными организациями государств – участников СНГ в области электроэнергетики, хозяйствующими субъектами и иными энергообъединениями;

развитие международных связей в интересах государств – участников Соглашения и участие в работе международных энергетических организаций;

мониторинг выполнения принятых Электроэнергетическим Советом решений;

обеспечение взаимодействия государств – участников Соглашения в развитии информационных систем в области электроэнергетики;

организация и координация исполнения решений, принятых Советом глав государств, Советом глав правительств, Советом министров иностранных дел и Экономическим советом СНГ в пределах своей компетенции;

содействие в привлечении инвестиций в реализацию комплексных программ развития электроэнергетики государств – участников Соглашения.

3.2. Электроэнергетический Совет может выполнять и другие функции для реализации поставленных задач в пределах своей компетенции.

IV. Права Электроэнергетического Совета

Для выполнения своих задач и функций Электроэнергетический Совет имеет право:

обращаться в соответствующие органы государств – участников Соглашения за информацией в пределах своей компетенции;

принимать решения и рекомендации в пределах своей компетенции;

согласовывать документы методического и методологического характера, разрабатывать и утверждать проекты рекомендательных документов;

вносить в установленном порядке на рассмотрение Совета глав государств и Совета глав правительств СНГ, других органов СНГ проекты документов, подготовленные Электроэнергетическим Советом;

при необходимости создавать рабочие группы и другие структуры Электроэнергетического Совета, а также избирать специальных представителей, уполномоченных представлять интересы Электроэнергетического Совета по основным направлениям его деятельности.

V. Организация и порядок работы Электроэнергетического Совета

5.1. В состав Электроэнергетического Совета входят руководители соответствующих органов государственной власти и национальных электроэнергетических компаний государств – участников Соглашения, которые наделяются государствами соответствующими полномочиями.

5.2. В состав Электроэнергетического Совета входят с правом совещательного голоса Председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета, представитель Исполнительного комитета СНГ, а также руководители секретариатов органов отраслевого сотрудничества СНГ в сфере энергетики.

5.3. Электроэнергетический Совет возглавляют Президент и Вице-президент, которые избираются из числа членов Электроэнергетического Совета сроком на один год. Порядок избрания и ротации Президента и Вице-президента утверждается решением Электроэнергетического Совета.

5.4. При направлении государствами – участниками Соглашения на заседание Электроэнергетического Совета лиц, замещающих членов Электроэнергетического Совета, их полномочия должны быть документально подтверждены.

5.5. Члены Электроэнергетического Совета имеют одинаковые права, могут получать необходимую информацию о деятельности рабочих органов Электроэнергетического Совета, а также вносить для обсуждения вопросы, относящиеся к деятельности Электроэнергетического Совета.

5.6. Заседание Электроэнергетического Совета правомочно (имеет кворум), если в нем принимает участие не менее 1/2 членов Электроэнергетического Совета или их надлежаще уполномоченные представители.

5.7. Решения Электроэнергетического Совета принимаются большинством голосов присутствующих на заседании членов Электроэнергетического Совета.

Члены Электроэнергетического Совета, не согласные с решением, могут выразить особое мнение, которое вносится в протокол заседания. Для государства – участника Соглашения, не согласного с решением Электроэнергетического Совета, оно не является обязательным.

5.8. Любое государство – участник Соглашения может заявить о незаинтересованности в обсуждаемом вопросе, что не должно рассматриваться как препятствие для принятия решения.

Решение Электроэнергетического Совета, непосредственно затрагивающее интересы какого-либо государства – участника Соглашения, не может приниматься в отсутствие его полномочного представителя.

5.9. По итогам заседания Электроэнергетического Совета оформляется протокол, который подписывается Президентом и Председателем Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета.

5.10. Вопросы, касающиеся порядка организации работы и проведения заседаний Электроэнергетического Совета, определяются регламентом, который утверждается Электроэнергетическим Советом.

5.11. В заседаниях Электроэнергетического Совета могут принимать участие приглашенные лица с согласия его членов. Порядок их участия в заседаниях Электроэнергетического Совета определяется его регламентом.

5.12. В целях обмена информацией, организации сотрудничества и координации деятельности международным и иным организациям может предоставляться статус наблюдателя при Электроэнергетическом Совете.

5.13. Электроэнергетический Совет организует свою работу на основе разрабатываемых и утверждаемых планов.

5.14. Электроэнергетический Совет ежегодно предоставляет в Исполнительный комитет СНГ информацию о своей деятельности.

VI. Рабочий орган Электроэнергетического Совета

6.1. Постоянно действующим рабочим органом Электроэнергетического Совета является Исполнительный комитет, осуществляющий свою деятельность на основании Положения.

6.2. Исполнительный комитет осуществляет функции депозитария документов, принятых в рамках Электроэнергетического Совета.

6.3. Исполнительный комитет возглавляет Председатель, назначаемый решением Электроэнергетического Совета.

6.4. Структура, численность, смета расходов и система оплаты труда сотрудников, технического и обслуживающего персонала Исполнительного комитета утверждаются Электроэнергетическим Советом.

6.5. Взаимоотношения Электроэнергетического Совета с государством местопребывания определяются Соглашением между Правительством Российской Федерации и Электроэнергетическим Советом СНГ об условиях пребывания Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ на территории Российской Федерации от 14 сентября 2005 года.

6.6. Сотрудники аппарата Исполнительного комитета, за исключением технического и обслуживающего персонала, являются международными служащими.

VII. Финансирование, помещения, имущество Электроэнергетического Совета

7.1. Финансирование деятельности Электроэнергетического Совета и Исполнительного комитета осуществляется в соответствии с согласованной с государствами – участниками Соглашения и ежегодно утверждаемой Электроэнергетическим Советом сметой расходов за счет долевых ежегодных взносов соответствующих органов государственной власти и/или национальных электроэнергетических компаний государств – участников Соглашения в рублях Российской Федерации или свободно конвертируемой валюте, а также за счет добровольных взносов и пожертвований юридических и физических лиц и иных поступлений, не запрещенных законодательством государства местопребывания Исполнительного комитета.

7.2. Принцип долевого участия в финансировании Электроэнергетического Совета определяется его решением.

7.3. Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета обеспечивается служебными помещениями и необходимым имуществом в порядке и на условиях, определяемых Соглашением между Правительством Российской Федерации и Электроэнергетическим Советом СНГ об условиях пребывания Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ на территории Российской Федерации от 14 сентября 2005 года.

VIII. Прекращение деятельности Электроэнергетического Совета

Вопрос об упразднении Электроэнергетического Совета рассматривается Советом глав правительств Содружества Независимых Государств.

IX. Рабочий язык Электроэнергетического Совета

Рабочим языком Электроэнергетического Совета является русский язык.

Приложение 2
к Соглашению о координации
межгосударственных отношений в
области электроэнергетики
Содружества Независимых
Государств
от 14 февраля 1992 года

ПОЛОЖЕНИЕ
об Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета
Содружества Независимых Государств

I. Общие положения

1.1. Настоящее Положение определяет задачи, функции, права и ответственность Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств, образованного в соответствии с Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года (далее – Соглашение).

1.2. Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ (далее – Исполнительный комитет) является постоянно действующим рабочим органом Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств (далее – Электроэнергетический Совет).

1.3. Исполнительный комитет в своей деятельности руководствуется Уставом Содружества Независимых Государств, решениями Совета глав государств, Совета глав правительств, Совета министров иностранных дел и Экономического совета Содружества Независимых Государств, Соглашением, другими международными договорами, принятыми в рамках СНГ, решениями Электроэнергетического Совета, а также настоящим Положением.

1.4. Исполнительный комитет в своей деятельности подотчетен Электроэнергетическому Совету.

1.5. Финансирование Исполнительного комитета осуществляется в соответствии со статьей 6 Соглашения.

Отчисления соответствующими органами государственной власти и/или национальными электроэнергетическими компаниями государств – участников Соглашения производятся в срок до наступления календарного года или в течение года по согласованию с Исполнительным комитетом.

Каждый член Электроэнергетического Совета несет ответственность за своевременное обеспечение необходимых отчислений.

1.6. Основными задачами Исполнительного комитета являются подготовка документов, обеспечивающих функционирование Электроэнергетического Совета, и содействие экономической интеграции государств – участников СНГ в электроэнергетике.

1.7. Исполнительный комитет является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс, расчетный и валютный счета, печать со своим наименованием и символикой.

1.8. Государство пребывания Исполнительного комитета – Российская Федерация, место нахождения – город Москва.

Взаимоотношения Исполнительного комитета с государством местопребывания определяются Соглашением между Правительством Российской Федерации и Электроэнергетическим Советом СНГ об условиях пребывания Исполнительного комитета

Электроэнергетического Совета СНГ на территории Российской Федерации от 14 сентября 2005 года.

II. Полные и сокращенные официальные (фирменные) наименования

На русском языке: полное наименование – Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств; сокращенное наименование – Исполнительный комитет ЭЭС СНГ.

На английском языке: полное наименование – The Executive Committee of Electric Power Council of the Commonwealth of Independent States; сокращенное наименование – The Executive Committee of EPC of the CIS.

III. Задачи

3.1. Организационно-техническое и информационное обеспечение деятельности Электроэнергетического Совета в целях выполнения международных договоров и решений, принятых в рамках Содружества Независимых Государств в сфере электроэнергетики, Соглашения, решений Электроэнергетического Совета.

3.2. Разработка предложений по вопросам:

сотрудничества государств – участников Соглашения в области электроэнергетики, в том числе и со странами мирового сообщества;

координации взаимодействия органов государственной власти, а также национальных электроэнергетических компаний государств – участников Соглашения в рамках отраслевого межгосударственного сотрудничества;

деятельности временных и постоянных органов Электроэнергетического Совета для решения возложенных на него задач.

3.3. Обеспечение подготовки правовых, нормативных, методических, справочных, информационных документов в области электроэнергетики.

IV. Функции

4.1. Участие в подготовке 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.

4.2. Оказание содействия органам государственной власти, а также национальным электроэнергетическим компаниям государств – участников Соглашения в организации взаимопомощи в электроснабжении потребителей и обеспечении надежной работы объединенных энергетических систем, в том числе в чрезвычайных ситуациях и экстремальных условиях.

4.3. Подготовка предложений для разработки концепции и стратегии развития электроэнергетики в составе топливно-энергетического комплекса и программ перспективного развития объединения энергетических систем государств – участников СНГ.

4.4. Разработка предложений по проведению совместных научных исследований и опытно-конструкторских работ по новой технике и технологии.

4.5. Оказание государствам – участникам Соглашения содействия в организации межгосударственных поставок материально-технических ресурсов, энергооборудования, запасных частей, средств защиты, приспособлений, строительных конструкций для

эксплуатационных и ремонтных потребностей действующих энергетических объектов и строительства новых энергоисточников.

4.6. Организация разработки нормативно-методических рекомендаций по формированию тарифов на межгосударственные поставки электрической энергии и мощности.

4.7. Подготовка предложений по организации разработки и согласования единых оперативно-технологических, нормативно-технических документов, правил эксплуатации и строительства энергетических объектов, а также правил техники безопасности.

4.8. Разработка предложений по созданию и развитию единого информационного пространства государств – участников Соглашения в области электроэнергетики и энергостроительства.

4.9. Совместное участие с предприятиями-производителями в разработках нового энергетического оборудования, а также межгосударственных программ модернизации действующего оборудования электростанций, тепловых и электрических сетей, систем контроля управления и связи.

4.10. Разработка предложений по формированию совместных экологических программ в области электроэнергетики.

4.11. Организация разработки и согласование унифицированных форм учета и отчетности, используемых для принятия совместных решений в электроэнергетике государствами – участниками Соглашения.

4.12. Организация разработки рекомендаций по энергосбережению в электроэнергетике и внедрению возобновляемых источников энергии.

4.13. Проведение анализа состояния электроэнергетики государств – участников Соглашения, выявление проблем и подготовка рекомендаций по их решению.

4.14. Подготовка предложений по созданию и организации функционирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ.

4.15. Формирование предложений по созданию межгосударственных объектов электроэнергетики, совместных предприятий по производству оборудования, приборов, устройств управления для эксплуатации и строительства энергетических объектов.

4.16. Подготовка проектов предложений о возможном сотрудничестве объединений энергетических систем государств – участников Соглашения и других государств.

Содействие в организации участия государств – участников Соглашения в международных мероприятиях и работе международных энергетических организаций.

4.17. Подготовка предложений по эффективному использованию инвестиций для решения совместных задач функционирования и развития энергетики государств – участников Соглашения.

4.18. Содействие в организации обмена передовым опытом и повышения квалификации специалистов-энергетиков.

4.19. Подготовка к рассмотрению высшими органами Содружества Независимых Государств проектов документов, вносимых Электроэнергетическим Советом.

4.20. Проведение мониторинга и анализа хода выполнения соглашений, заключаемых в рамках СНГ в сфере электроэнергетики, и решений Электроэнергетического Совета.

4.21. Сбор и обработка информации в рамках единого информационного пространства по направлениям деятельности в области электроэнергетики, представляющим взаимный интерес для государств – участников Соглашения.

4.22. Подготовка информационно-аналитических материалов для органов управления электроэнергетикой государств – участников Соглашения.

4.23. Координация организационно-технического обеспечения заседаний Электроэнергетического Совета.

4.24. Своевременное доведение до государств – участников Соглашения документов, принимаемых в рамках Электроэнергетического Совета.

4.25. Содействие в организации экспертизы материалов и проектов документов, рассмотренных на заседании Электроэнергетического Совета государствами – участниками Соглашения.

4.26. Направление по поручению Электроэнергетического Совета проектов документов, требующих специальной экспертизы, в научно-исследовательские учреждения государств – участников Соглашения или компетентные организации.

4.27. Выполнение функций депозитария документов, принятых в рамках Электроэнергетического Совета.

4.28. Организация совещаний экспертов и представителей (в составе рабочих групп) государств – участников Соглашения для выработки и согласования материалов и проектов документов, рассматриваемых на заседаниях Электроэнергетического Совета.

4.29. Разработка проекта сметы расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета и Исполнительного комитета на очередной календарный год, представление на утверждение Электроэнергетическому Совету и обеспечение ее выполнения.

4.30. Представление Электроэнергетическому Совету ежегодного отчета о деятельности Исполнительного комитета с предложениями по совершенствованию сотрудничества в рамках Электроэнергетического Совета.

4.31. Взаимодействие с Исполнительным комитетом СНГ и другими органами СНГ по вопросам своей компетенции.

V. Права

Для осуществления своих функций и задач Исполнительный комитет имеет право:

вносить на рассмотрение Электроэнергетического Совета документы, подготовленные Исполнительным комитетом;

запрашивать у органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических объединений (компаний) государств – участников Соглашения, органов отраслевого сотрудничества СНГ информацию по вопросам, входящим в компетенцию Исполнительного комитета;

обращаться к членам Электроэнергетического Совета по вопросам созыва или переноса заседаний Электроэнергетического Совета, выполнения государствами – членами Электроэнергетического Совета своих обязательств по международным договорам и решениям, участниками которых они являются;

обеспечивать выполнение на договорной основе работ научно-методического характера, связанных с разработкой документов и материалов, обеспечивающих функционирование и развитие энергосистем государств – участников СНГ.

VI. Состав и структура Исполнительного комитета

6.1. Исполнительный комитет возглавляет Председатель, назначаемый Электроэнергетическим Советом. Председатель Исполнительного комитета входит в состав Электроэнергетического Совета с правом совещательного голоса.

6.2. Структура, численность, смета расходов и система оплаты труда сотрудников, технического и обслуживающего персонала Исполнительного комитета утверждаются Электроэнергетическим Советом по представлению Председателя Исполнительного комитета.

6.3. Сотрудники аппарата Исполнительного комитета, за исключением технического и обслуживающего персонала, являются международными служащими.

VII. Председатель

7.1. Председатель:

утверждает план работы Исполнительного комитета, его персональный состав, должностные инструкции сотрудников, определяет права и ответственность своих заместителей и руководителей структурных подразделений;

вносит на утверждение Электроэнергетического Совета проект сметы расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета и Исполнительного комитета на очередной календарный год;

утверждает штатное расписание Исполнительного комитета;

издает приказы и распоряжения по организации работы Исполнительного комитета;

по поручению Электроэнергетического Совета сотрудничает с руководителями органов государственной власти государств – участников Соглашения, исполнительных органов Содружества Независимых Государств, органов отраслевого сотрудничества СНГ, международных энергетических и других организаций;

представляет Исполнительный комитет на заседаниях Электроэнергетического Совета и других органов СНГ;

осуществляет другие функции, возлагаемые на него Электроэнергетическим Советом.

7.2. Должностной оклад и другие условия оплаты труда Председателя Исполнительного комитета устанавливаются контрактом, заключенным с Президентом Электроэнергетического Совета от имени Электроэнергетического Совета на срок до 5 лет.

VIII. Сотрудники Исполнительного комитета

8.1. Прием сотрудников на службу в Исполнительный комитет проводится, как правило, на конкурсной основе в целях обеспечения высокого профессионального уровня, компетентности, четкости и качества работы Исполнительного комитета.

8.2. Прием на службу, назначения на должности и перемещения по службе оформляются приказами Председателя Исполнительного комитета.

8.3. Председатель Исполнительного комитета и его сотрудники при исполнении своих обязанностей выражают интересы Электроэнергетического Совета и не могут действовать в интересах какого-либо государства – участника Соглашения, а также допускать каких-либо действий, наносящих ущерб статусу международных служащих и выполнению установленных функций.

IX. Ответственность

Исполнительный комитет несет ответственность перед Электроэнергетическим Советом за выполнение функций, изложенных в главе IV настоящего Положения.

X. Заключительное положение

Рабочим языком Исполнительного комитета является русский язык.

**Оговорка Украины
по пункту 8 повестки дня заседания
Совета глав правительств СНГ**

«О Протоколе о внесении изменений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года»

20 ноября 2013 года

г. Санкт-Петербург

"За исключением положений о формировании общего электроэнергетического рынка, информационного пространства и международной правосубъектности Электроэнергетического совета СНГ."

Премьер-министр Украины



Николай АЗАРОВ



**СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ
СОВЕТ ГЛАВ ПРАВИТЕЛЬСТВ**

РЕШЕНИЕ

от 20 ноября 2013 года

город Санкт-Петербург

**о Концепции сотрудничества государств – участников СНГ
в области использования возобновляемых источников энергии
и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации**

Совет глав правительств Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить Концепцию сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и План первоочередных мероприятий по ее реализации (прилагаются).

2. Правительствам государств – участников СНГ поручить заинтересованным министерствам и ведомствам принять меры по реализации указанных Концепции и Плана первоочередных мероприятий.

3. Электроэнергетическому Совету СНГ, Комиссии государств – участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях и другим заинтересованным органам отраслевого сотрудничества СНГ принять активное участие в реализации указанных Концепции и Плана первоочередных мероприятий.

4. Предоставить Экономическому совету СНГ право вносить изменения в План первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии.

5. Поручить Исполнительному комитету СНГ информировать Экономический совет СНГ о ходе выполнения указанного Плана не реже одного раза в три года.

От Азербайджанской Республики

с особым мнением Е.Т. Велиев

От Республики Армения

М. Арамян

От Республики Беларусь

М. Мясник

От Республики Казахстан

С. Токаев

От Кыргызской Республики

И. Сапаров

От Республики Молдова

Л. Ковалюк (с оговоркой)

От Российской Федерации

Д. Медведев

От Республики Таджикистан

А. Ахмедов

От Туркменистана

От Республики Узбекистан

От Украины

В. Яценко (с оговоркой)

Санкт-Петербург – 20.11.2013

13-1142-5-4

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

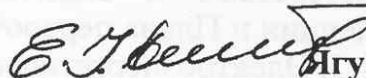
Азербайджанской Республики

к Решению Совета глав правительств Содружества Независимых Государств от 20 ноября 2013 года «О Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плане первоочередных мероприятий по ее реализации»

За исключением положений Концепции, предусматривающих гармонизацию национального законодательства и унификацию статистических данных, а также пунктов 1.3, 2.1 и 4.3 Плана.

Азербайджанская Республика не признает международную правосубъектность СНГ и будет принимать отдельное решение о своем участии в каждом из мероприятий по реализации Концепции.

Первый заместитель Премьер-министра
Азербайджанской Республики


Ягуб Эюбов

ОГОВОРКА

Республики Молдова к Решению Совета глав правительств Содружества Независимых Государств о Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации

20 ноября 2013 года

г. Санкт-Петербург

«Республика Молдова будет участвовать в реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии, за исключением мероприятий, предусматривающих гармонизацию и унификацию технологических норм и правил государств - участников СНГ при использовании возобновляемых источников энергии.

Республика Молдова будет участвовать в выполнении Плана первоочередных мероприятий по реализации настоящей Концепции, за исключением пунктов 1.3, 2.1, 3.4, 3.5, 3.6 и 6.1.

Республика Молдова будет принимать решение об участии в реализации остальных мероприятий указанного Плана в каждом конкретном случае отдельно и в пределах финансовых средств, ежегодно утверждаемых на эти цели в государственном бюджете».

Премьер-министр
Республики Молдова



Юрие ЛЯНКЭ

**Оговорка Украины
по пункту 6 повестки дня заседания
Совета глав правительств СНГ**

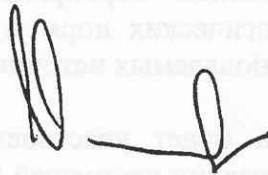
«О Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плане первоочередных мероприятий по ее реализации»

20 ноября 2013 года

г. Санкт-Петербург

"За исключением абзацев 4, 6 раздела 1 Концепции и пункта 2.1 Плана."

Премьер-министр Украины



Николай АЗАРОВ

УТВЕРЖДЕНА

Решением Совета глав
правительств СНГ
о Концепции сотрудничества
государств – участников СНГ в
области использования
возобновляемых источников энергии
и Плана первоочередных
мероприятий по ее реализации
от 20 ноября 2013 года

КОНЦЕПЦИЯ
сотрудничества государств – участников СНГ
в области использования возобновляемых источников энергии

I. Общие положения

Концепция сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии (далее – Концепция) разработана в соответствии с Решением Экономического совета СНГ от 9 декабря 2011 года о ходе работы над Предложениями по сотрудничеству государств – участников СНГ в области развития и использования возобновляемых энергетических ресурсов и Планом первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики, утвержденным Решением Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года.

Концепция направлена на расширение межгосударственного сотрудничества в области использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) и дальнейшее развитие их применения.

Концепция представляет совокупность согласованных взглядов и подходов государств – участников СНГ к сотрудничеству в сфере использования ВИЭ и определяет цели, задачи, принципы, механизмы и основные направления такого сотрудничества.

Положения Концепции являются основой для разработки и заключения между государствами, подписавшими настоящую Концепцию, международных договоров и иных международных и национальных нормативных правовых актов государств – участников СНГ, а также межгосударственных программ в сфере использования ВИЭ.

Концепция основывается на приоритете экономических интересов государств – участников СНГ и направлена на создание условий, способствующих обеспечению их энергетической безопасности и устойчивого развития.

Концепция не противоречит действующим международным нормативным правовым актам и документам, принятым государствами – участниками СНГ.

II. Основные термины и определения

В настоящей Концепции используются следующие основные термины и определения:

возобновляемые источники энергии – источники энергии, непрерывно возобновляемые за счет естественно протекающих природных процессов: энергия

солнечного излучения, энергия ветра, гидродинамическая энергия воды¹; геотермальная энергия: тепло грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, а также антропогенные источники первичных энергоресурсов: биомасса, биогаз и иное топливо из органических отходов, используемые для производства электрической и (или) тепловой энергии, а также иные источники энергии, определяемые в качестве возобновляемых, предусмотренные в рамках законодательства государств – участников СНГ, подписавших настоящую Концепцию;

использование ВИЭ – процесс, включающий заготовку (добычу), транспортировку, хранение, подготовку к использованию, переработку или иную трансформацию ВИЭ, а также производство из них электрической, тепловой и других видов энергии;

рынки ВИЭ – рынки электрической, тепловой энергии, топлива, произведенных из ВИЭ.

III. Цели и основные задачи сотрудничества государств – участников СНГ в сфере использования ВИЭ

Целями сотрудничества государств – участников СНГ в сфере использования ВИЭ являются:

- повышение уровня энергетической безопасности и надежности энергоснабжения;
- вовлечение в топливно-энергетический баланс дополнительных топливно-энергетических ресурсов и его оптимизация;
- сокращение затрат на производство, распределение и транспортировку электрической энергии и топлива;
- снижение антропогенной нагрузки на окружающую среду;
- обеспечение эффективного использования энергетического потенциала государств – участников СНГ и устойчивого развития общего энергетического потенциала Содружества;
- развитие инновационных технологий и науки в области использования ВИЭ.

Достижение этих целей может быть осуществлено путем решения следующих задач:

- создание и развитие в СНГ благоприятных экономических условий для совместной реализации проектов по эффективному использованию ВИЭ;
- разработка финансово-экономических механизмов сотрудничества государств – участников СНГ в сфере ВИЭ;
- увеличение объемов замещения традиционных топливно-энергетических ресурсов ВИЭ;
- формирование и развитие эффективной технико-технологической базы по использованию ВИЭ;
- рассмотрение возможных подходов к осуществлению гармонизации технологических норм и правил государств – участников СНГ при использовании ВИЭ;
- разработка проектов совместного использования ВИЭ;
- развитие научно-технической базы и проведение совместных исследований в сфере использования ВИЭ, пропаганда соответствующих научно-технических достижений;
- совместная подготовка и повышение квалификации специалистов в сфере использования ВИЭ;
- развитие общего информационного пространства в сфере использования ВИЭ;
- изучение и распространение международного опыта и опыта государств – участников СНГ в области развития ВИЭ;
- обеспечение доступности и унификации статистических данных в области использования ВИЭ.

¹ Малые ГЭС мощностью до значения, установленного национальным законодательством государств – участников Концепции.

IV. Принципы сотрудничества государств – участников СНГ в сфере использования ВИЭ

Сотрудничество государств – участников СНГ в сфере использования ВИЭ базируется на следующих принципах:

- сохранение и повышение надежности энергоснабжения и энергетической безопасности;
- экономическая целесообразность реализации совместных проектов;
- эффективное и рациональное использование ВИЭ;
- стимулирование использования ВИЭ;
- обеспечение экологической безопасности, охраны здоровья населения при использовании ВИЭ;
- приоритет законодательства государств – участников СНГ.

V. Механизмы сотрудничества государств – участников СНГ в сфере использования ВИЭ

Для достижения поставленных целей и на основе предложенных принципов предлагаются следующие механизмы сотрудничества государств – участников СНГ в сфере использования ВИЭ:

1. Заключение международных договоров и соглашений между государствами – участниками СНГ, подписавшими настоящую Концепцию.
2. Совершенствование нормативно-правовой базы и технического регулирования.
3. Организация информационного обмена между заинтересованными ведомствами и профильными организациями государств – участников СНГ.
4. Формирование базы знаний государств – участников СНГ в сфере использования ВИЭ.
5. Разработка, экспертиза и реализация совместных проектов и программ сотрудничества в сфере использования ВИЭ.
6. Рассмотрение вопроса о целесообразности создания Координационно-аналитического центра СНГ по использованию ВИЭ.
7. Анализ применимости механизмов стимулирования использования ВИЭ, используемых в других странах, для государств – участников СНГ.
8. Разработка механизмов стимулирования использования ВИЭ (их совокупности) как в целом для СНГ, так и входящих в его структуру государств в отдельности.
9. Обмен накопленным в государствах – участниках СНГ опытом использования экономических стимулов развития возобновляемой энергетики.
10. Разработка подходов к стимулированию эффективного внедрения и использования технологических разработок в области ВИЭ.
11. Подготовка предложений по формированию источников финансирования инвестиций в ВИЭ.

* * *

Реализация Концепции будет обеспечиваться межгосударственными соглашениями, подготовленными с учетом результатов проработки соответствующих вопросов органами и (или) организациями СНГ, их рабочими группами и комитетами, а также путем выполнения планов мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии.

Финансирование мероприятий по реализации положений Концепции осуществляется государствами – участниками СНГ в пределах средств, ежегодно предусматриваемых в национальных бюджетах соответствующим министерствам и ведомствам на обеспечение своих функций, а также из внебюджетных источников, в том числе международных организаций в порядке, установленном законодательством государств – участников СНГ.

УТВЕРЖДЕН

Решением Совета глав правительств СНГ о Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации от 20 ноября 2013 года

ПЛАН первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители*
1. Совершенствование механизма взаимодействия и координации государств – участников СНГ		
1.1. Разработка Дорожной карты по приоритетным направлениям развития ВИЭ для государств – участников СНГ	2013 –2014 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, ЭЭС СНГ, Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
1.2. Рассмотрение вопроса о целесообразности создания Координационно-аналитического центра СНГ по использованию ВИЭ	2013–2014 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, ЭЭС СНГ, ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
1.3. Разработка предложений по гармонизации нормативно-правовой базы в сфере использования ВИЭ	2013 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, ЭЭС СНГ, ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
2. Создание благоприятной среды для развития возобновляемой энергетики		
2.1. Проведение работы по унификации технических нормативных правовых актов и стандартов в области использования ВИЭ	2013–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, ЭЭС СНГ, ФГБУ «РЭА», Институт энергетики НАН Беларуси, Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители*
2.2. Разработка межгосударственной программы развития использования в СНГ биотоплива в качестве моторного топлива	2014–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
2.3. Разработка и реализация мер, способствующих развитию благоприятного инвестиционного климата в сфере использования ВИЭ	2013 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, ИК СНГ
2.4. Разработка межгосударственной программы развития использования в СНГ технологий и оборудования для производства биогаза в агропромышленном комплексе	2014–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, РУП «НПЦ НАН Беларуси по механизации сельского хозяйства», ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
3. Разработка предложений по внедрению экономических стимулов и механизмов для развития возобновляемой энергетики в государствах – участниках СНГ		
3.1. Разработка предложений по экономическому стимулированию производства и потребления электрической и тепловой энергии на основе использования ВИЭ	2013 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
3.2. Подготовка комплекса мер по развитию сервисного обслуживания объектов возобновляемой энергетики	2014 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, Международная ассоциация «Реэнергетика», ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
3.3. Подготовка предложений по стимулированию производства и приобретения оборудования для возобновляемой энергетики	2014 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, Международная ассоциация «Реэнергетика», ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
3.4. Проработка вопроса о введении на территориях государств – участников СНГ сертификата о подтверждении происхождения энергии, вырабатываемой из ВИЭ	2014–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетики НАН Беларуси, Международная ассоциация «Реэнергетика», ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители*
3.5. Проработка вопроса о придании сертификату о подтверждении происхождения энергии статуса международного (RECS-сертификат)	2014–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетики НАН Беларуси, Международная ассоциация «Реэнергетика», ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан
3.6. Проработка вопроса о придании сертификату о подтверждении происхождения энергии статуса ценной бумаги с последующим обращением среди производителей энергии из невозобновляемых источников энергии	2014–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетики НАН Беларуси, Международная ассоциация «Реэнергетика», ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан
3.7. Подготовка предложений по использованию в государствах – участниках СНГ системы доведения до производителей/потребителей энергии требований по доле производства/потребления энергии из ВИЭ (отдельно электрической и тепловой), с разработкой методики выбора этих потребителей/ производителей, по установлению их категорий	2015 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, Институт энергетики НАН Беларуси, Международная ассоциация «Реэнергетика», ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан
4. Разработка и реализация совместных проектов		
4.1. Подготовка предложений по совершенствованию системы целевых показателей и государственной статистической отчетности внедрения ВИЭ	2013–2014 гг.	Государства – участники СНГ, ФГБУ «РЭА», ИК СНГ
4.2. Создание в государствах – участниках СНГ совместных предприятий по производству установок с использованием ВИЭ	2015 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан
4.3. Принятие мер по совершенствованию нормативно-технической и методической документации по проектированию, строительству и эксплуатации объектов, использующих ВИЭ	2013 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, ФГБУ «РЭА», ИК СНГ
4.4. Проведение экспертной оценки имеющихся технологических разработок в сфере возобновляемой энергетики с выработкой рекомендаций по их внедрению	2013 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители*
5. Разработка и реализация научных программ		
5.1. Развитие сети демонстрационных зон высокой энергоэффективности (полигонов) с применением передовых технологий использования ВИЭ для обмена передовым опытом	2015 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, ФГБУ «РЭА», Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан
5.2. Разработка и реализация программ распространения знаний, подготовки и повышения квалификации специалистов в области использования ВИЭ	2013 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, ИК СНГ
5.3. Разработка приоритетных направлений исследований в области использования ВИЭ	2014–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, ФГБУ «РЭА», Координационно-аналитический центр СНГ по использованию ВИЭ, Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан
5.4. Подготовка предложений по совместному проведению научных исследований в области использования ВИЭ	2013–2014 гг.	Государства – участники СНГ, ИК СНГ
6. Информационный обмен и формирование базы знаний		
6.1. Создание информационного ресурса (интернет-сайта), отражающего опыт внедрения и использования ВИЭ	2013–2015 гг.	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, ЭЭС СНГ, Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ
6.2. Проведение семинаров, конференций, обмен опытом и знаниями в сфере использования ВИЭ, в том числе: по стимулированию использования ВИЭ; референтным объектам возобновляемой энергетики, включая обмен опытом по созданию и эксплуатации таких объектов; применению технологий использования ВИЭ в государствах – участниках СНГ и третьих странах	На регулярной основе	Государства – участники СНГ, ИК СНГ

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители*
6.3. Обобщение накопленного государствами – участниками СНГ опыта по применению высокоэффективной когенерации с использованием ВИЭ и подготовка соответствующих рекомендаций	2014 г. и последующие годы	Государства – участники СНГ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, Координационно-аналитический центр СНГ по использованию ВИЭ, Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан
6.4. Организация посещения специалистами государств – участников СНГ объектов возобновляемой энергетики в третьих странах в целях ознакомления с мировым опытом использования ВИЭ	Постоянно	Государства – участники СНГ, ЭЭС СНГ, Координационно-аналитический центр СНГ по использованию ВИЭ, Институт энергетических исследований РАН, Институт энергетики НАН Беларуси, Ассоциация возобновляемых источников энергии Республики Казахстан, ИК СНГ

*В графе «Исполнители» используются следующие аббревиатуры:

- ИК СНГ
- Исполнительный комитет Содружества Независимых Государств;
- НАН Беларуси
- Национальная академия наук Беларуси;
- РАН
- Российская академия наук;
- ФГБУ «РЭА»
- федеральное государственное бюджетное учреждение «Российское энергетическое агентство»;
- ЭЭС СНГ
- Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств.



**СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ
СОВЕТ ГЛАВ ПРАВИТЕЛЬСТВ**

РЕШЕНИЕ

от 20 ноября 2013 года

город Санкт-Петербург

**о Прогнозе производства и потребления
энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2020 года**

Совет глав правительств Содружества Независимых Государств

решил:

1. Одобрить Прогноз производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2020 года (в редакции 2013 года) (прилагается).

2. Предложить заинтересованным министерствам и ведомствам использовать указанный Прогноз производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2020 года при актуализации национальных энергетических программ (стратегий) на 2015–2020 годы в части обеспечения энергоэффективности и энергосбережения, в том числе за счет использования технологий нового поколения, развития атомной энергетики, расширения применения возобновляемых источников энергии.

3. Исполнительному комитету СНГ продолжить работу по уточнению (не реже одного раза в три года) указанного Прогноза.

От Азербайджанской Республики

От Республики Армения

От Республики Беларусь

От Республики Казахстан

От Кыргызской Республики

От Республики Молдова

От Российской Федерации

От Республики Таджикистан

От Туркменистана

От Республики Узбекистан

От Украины

Санкт-Петербург – 20.11.2013

13-1257-5-4

ОДОБРЕН

Решением
Совета глав правительств СНГ
о Прогнозе производства и
потребления энергоресурсов
государств – участников СНГ
на период до 2020 года
от 20 ноября 2013 года

ПРОГНОЗ
производства и потребления энергоресурсов
государств – участников СНГ
на период до 2020 года
(в редакции 2013 года)

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий Прогноз производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ на период до 2020 года (далее – Прогноз) подготовлен Институтом энергетических исследований РАН (ИНЭИ РАН) при участии Исполнительного комитета СНГ.

Целью работы является формирование прогнозных балансов энергетических ресурсов государств – участников СНГ на основе анализа их экономического и социального развития, динамики производства, потребления, экспорта и импорта энергоресурсов.

При уточнении Прогноза использованы данные Межгосударственного статистического комитета СНГ (Статкомитет СНГ), национальных статистических служб государств – участников СНГ, Российского энергетического агентства (РЭА), расчеты ИНЭИ РАН, статистический обзор мировой энергетики (июнь, 2012 год), подготовленный компанией «Бритиш Петролеум» (BP).

Дополнительные данные представили правительства Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации и Украины. В части Туркменистана и Узбекистана, в случае отсутствия статистической информации, использовались оперативные данные и расчеты ИНЭИ РАН.

При работе по уточнению Прогноза осуществлены следующие мероприятия:

пересмотрены и актуализированы сценарии экономического развития государств – участников СНГ («умеренно-консервативный», «инновационный» и «повышенный»), на базе которых определены соответствующие параметры развития энергетики государств – участников СНГ;

результаты расчетов увязаны с обновленными прогнозами развития мировой энергетики и программами интеграции в рамках СНГ и Таможенного союза;

использован укрупненный балансовый подход как на национальном, так и региональном уровнях (балансы строились с учетом межгосударственной торговли энергетическими ресурсами);

учтены контрольные показатели программ и стратегий развития энергетических комплексов государств – участников СНГ, принятых в 2009–2012 годах.

I. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ФОРМИРОВАНИЯ ПРОГНОЗА

Анализ ретроспективы и современного состояния производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ выполнен на основе информации государственных органов управления государствами – участниками СНГ, Статкомитета СНГ, национальных статистических служб и данных международных организаций на единой методологической основе. При составлении балансов производства и потребления электроэнергии (в том числе производства электроэнергии на ГЭС, АЭС и на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ)), природного газа, нефти и нефтепродуктов, а также угля (твердого топлива), кроме вышеперечисленных источников, использовались также база данных и расчеты ИНЭИ РАН.

Учет внешних факторов (динамика экономического развития регионов мира, емкость потенциальных рынков энергоносителей для государств – экспортеров из СНГ и мировые цены на энергоресурсы) осуществлен на основе последнего прогноза мировой энергетики Международного энергетического агентства (2012 год), а также прогноза мировой энергетики ИНЭИ РАН (2013 год).

Прогноз выполнен на основе трех сценариев развития: «умеренно-консервативного», «инновационного» и «повышенного» по опорным годам пятилетних периодов до 2020 года.

Для «инновационного» сценария использовался подход «снизу вверх» – суммирование показателей национальных прогнозов (по государствам) к региональному (по СНГ в целом).

Для «умеренно-консервативного» и «повышенного» сценариев Прогноза использовался «смешанный» подход с последующим согласованием регионального и государственных прогнозов, который подразумевает задание целевых ориентиров в целом по СНГ с последующей разбивкой по государствам – участникам СНГ. Затем результаты по государствам корректировались на основе детальной информации и суммировались для проверки исходной гипотезы целевых ориентиров.

Кроме того, при формировании всех трех сценариев использовался метод «скользящего прогнозирования», при котором текущие данные Прогноза уточняются по мере поступления отчетных и новых прогнозных показателей.

«Умеренно-консервативный» сценарий базируется на средних темпах роста мировой экономики, среднем (на уровне современных или ниже) уровне мировых цен на энергетические ресурсы (в связи с умеренными темпами роста спроса на энергоносители), пониженном темпе роста ВВП государств – участников СНГ (на 2–3,5-процентного пункта по сравнению с «инновационным» сценарием), а также частичной реализации программ энергоэффективности.

«Инновационный» сценарий характеризуется повышенной устойчивостью экономики и энергетики государств – участников СНГ к изменению цен на энергоресурсы и ухудшению мировой экономической динамики за счет развития инновационных технологий как в отраслях энергетики, так и в отраслях – потребителях энергетических ресурсов. «Инновационный» сценарий предполагает активную реализацию программ энергоэффективности, что позволяет существенно увеличить темпы развития экономики при меньшем в относительном выражении уровне потребления электроэнергии и первичных энергоресурсов. В «инновационном» сценарии в максимальной степени отражены планы и программы государств – участников СНГ на период до 2020 года и на долгосрочную перспективу.

«Повышенный» сценарий исходит из более высоких темпов роста мировой экономики. Высокие уровни мировых цен на энергетические ресурсы и другие сырьевые товары на внешних рынках позволят государствам – участникам СНГ повысить объем

производства энергоресурсов, обеспечить высокий уровень выпуска продукции в черной и цветной металлургии, химической отрасли, промышленности строительных материалов и увеличить темпы роста ВВП на 2–3,5-процентного пункта по сравнению с «инновационным» сценарием. При этом предусматривается, что потенциал технологий энергосбережения в рассматриваемый период будет реализован частично. Это позволит рассчитывать на значительные темпы развития экономики в перспективе при его дальнейшем освоении. В «повышенном» сценарии учтены положительные эффекты, возникающие в ходе интеграционных процессов в регионе СНГ (в частности, создание Единого экономического пространства, общих рынков электроэнергии, газа, нефти и нефтепродуктов).

II. АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ГОСУДАРСТВ – УЧАСТНИКОВ СНГ

В 2012 году темпы экономического роста по государствам – участникам СНГ составили 3,4 %. Преодолев спад в 2008–2009 годах, Содружество в 2012 году оставалось одним из наиболее устойчиво развивающихся региональных объединений.

Для ряда государств – участников СНГ сохраняет свою значимость региональный импорт, в то время как в экспорте возрастает роль партнеров из дальнего зарубежья.

В экспорте государств – участников СНГ преобладают сырьевые продукты, а в импорте – изделия обрабатывающей промышленности. Структура экспорта, в которой более 64 % приходится на минеральное топливо, отличается от структуры мировой торговли, где большую часть (более 60 %) составляют промышленные товары, а на минеральное топливо приходится всего 15 %. Таким образом, представляется, что минеральное топливо является областью специализации СНГ в международной торговле, так как именно в этой области государства – участники СНГ обладают сравнительным преимуществом.

Мировой кризис оказал существенное негативное влияние на государства – участники СНГ. В среднем по Содружеству снижение ВВП в 2009 году составило 6,9 % (табл. 1).

Таблица 1

Индексы физического объема ВВП (в постоянных ценах; % к предыдущему году)

Государства – участники СНГ	2001 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Азербайджан	109,9	126,4	134,5	125,0	110,8	109,3	105,0	100,1	102,2
Армения	109,6	113,9	113,2	113,7	106,9	85,9	102,2	104,7	107,2
Беларусь	104,7	109,4	110,0	108,6	110,2	100,2	107,7	105,5	101,5
Казахстан	113,5	109,7	110,7	108,9	103,3	101,2	107,3	107,5	105,0
Кыргызстан	105,3	99,8	103,1	108,5	108,4	102,9	99,5	106,0	99,1
Молдова	106,1	107,5	104,8	103,0	107,8	94,0	107,1	106,8	99,2
Россия	105,1	106,4	108,2	108,5	105,2	92,2	104,5	104,3	103,4
Таджикистан	109,6	106,7	107,0	107,8	107,9	103,9	106,5	107,4	107,5
Туркменистан	...	113,3	111,4	111,0	114,7	106,1	109,2	114,7	111,1
Узбекистан	104,2	107,0	107,5	109,5	109,0	108,1	108,5	108,3	108,2
Украина	109,2	102,7	107,3	107,9	102,3	85,2	104,1	105,2	100,2
В среднем по СНГ	106,0	106,7	108,7	108,9	105,3	93,1	104,9	104,7	103,4

Источник: Статкомитет СНГ.

После 2009 года в большинстве государств – участников СНГ наблюдался рост экономики, хотя негативные процессы в мировой экономике оказывали свое влияние (табл. 2).

Таблица 2

**Основные социально-экономические показатели
государств – участников СНГ в 2012 году (% к предшествующему году)**

Государства – участники СНГ	ВВП (в постоянных ценах)	Промышленная продукция (в постоянных ценах)	Валовая продукция сельского хозяйства (в постоянных ценах; хозяйства всех категорий)	Инвестиции в основной капитал (в постоянных ценах; все источники финансирования)
Азербайджан	102,2	97,7	106,6	118,5
Армения	107,2	108,8	109,5	97,4
Беларусь	101,5	105,7	106,1	88,3
Казахстан	105,0	100,5	82,2	104,1
Кыргызстан	99,1	79,8	101,2	142,1
Молдова	99,2	96,9	77,6	95,9
Россия	103,4	102,6	95,3	106,6
Таджикистан	107,5	110,8	110,4	75,6
Туркменистан	111,1	138,0
Узбекистан	108,2	107,7	107,0	111,6
Украина	100,2	98,2	95,5	108,3
В среднем по СНГ	103,4	101,9	96,8	106,8
<i>Справочно СНГ: 2011 год в % к 2010 году</i>	104,7	104,5	119,0	111,7

Источник: Статкомитет СНГ.

На фоне продолжающихся мировых экономических и финансовых турбулентностей следует признать экономическую ситуацию в СНГ в целом довольно благоприятной, которая не дает оснований для рассмотрения негативных (кризисных) сценариев развития с отрицательными темпами роста экономики государств – участников СНГ.

Баланс производства и потребления первичных энергоресурсов в государствах – участниках СНГ в 2012 году выглядит следующим образом.

По сравнению с 2009 годом добыча нефти в государствах – участниках СНГ к 2012 году выросла на 2,6 % до 659 млн тонн, в том числе в Казахстане – на 3,5 %, России – на 4,5 %, Туркменистане – на 4,8 %. В то же время добыча нефти снизилась в Азербайджане на 14 %, Узбекистане – на 28,9 % и Украине – на 16,2 %. Россия остается лидером в добыче жидких углеводородов, ее доля в суммарной добыче нефти по СНГ по сравнению с 2009 годом повысилась с 77 % в 2009 году до 78 % в 2012 году (табл. 3).

Таблица 3

**Динамика добычи нефти (включая газовый конденсат)
в государствах – участниках СНГ в 2009–2012 годах¹**

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2012/2009 гг., %
Азербайджан	50,4	50,8	45,6	43,4	86,0
Армения	0	0	0	0	0
Беларусь	1,7	1,7	1,7	1,7	96,5
Казахстан	76,5	79,7	80,1	79,2	103,5
Кыргызстан	0,1	0,1	0,1	0,1	108,2
Молдова	0	0	0	0	0
Россия	494,5	505,3	512,4	516,8	104,5
Таджикистан	0,03	0,03	0,03	0,03	113,7
Туркменистан ²	10,5	10,7	11,6	11,0	104,8
Узбекистан	4,5	3,7	3,6	3,2	71,1
Украина	4,0	3,6	3,4	3,3	83,8
Всего по СНГ	642,2	655,6	658,5	658,7	102,6

¹Источник: Статкомитет СНГ.²Источник: ВР.

Объемы первичной переработки нефти в государствах – участниках СНГ в период с 2009 по 2012 год увеличились на 10,9 % и достигли 326 млн тонн (табл. 4). Основной вклад в этот рост внесли нефтеперерабатывающие предприятия Казахстана и России. Следует отметить резкий спад объемов нефтепереработки в Украине (на 60 %).

Таблица 4

**Динамика первичной переработки нефти
в государствах – участниках СНГ
в 2009–2012 годах**

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2012/2009 гг., %
Азербайджан	6,1	5,9	6,7	6,3	103,3
Армения	0	0	0	–	0
Беларусь	21,6	16,5	20,5	22,3	103,1
Казахстан	11,7	12,8	13,4	13,7	116,9
Кыргызстан	0,1	0,1	0,1	0,1	100
Молдова	0	0	0	0,01	0
Россия	237,3	250,0	258,2	270,0	113,8
Таджикистан	0,03	0,05	0,05	0,05	166,7
Туркменистан	5,9	6,2	6,3	6,4	108,5
Узбекистан	4,5	3,9	3,6	3,2	71,1
Украина	10,8	10,9	8,8	4,3	39,8
Всего по СНГ	298	306,3	317,7	326,3	110,9

Источник: Статкомитет СНГ.

Баланс нефти государств – участников СНГ в 2012 году представлен в табл. 5.

Таблица 5

**Баланс нефти (включая газовый конденсат)
государств – участников СНГ в 2012 году**

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	Производство (добыча) ¹	Первичная переработка нефти ²	Экспорт(+)/ импорт (-), изменение запасов, прочие балансовые статьи
Азербайджан	43,4	6,3 ³	37,5
Армения	0	0	0
Беларусь	1,7	22,3 ¹	-20,6
Казахстан	79,2	13,7 ¹	65,5
Кыргызстан	0,1	0,1	0
Молдова	0,01	0,01 ⁴	0
Россия	516,8	270,0 ¹	246,8
Таджикистан	0,03	0,05	-0,02
Туркменистан	11,0	6,4	3,6
Узбекистан	3,2	3,2	0
Украина	3,3	4,3 ¹	-1,0
Всего по СНГ	658,7	326,3	332,3

Источник: Статкомитет СНГ.

² *Источник: данные государств – участников СНГ.*

³ *Источник: оценка ИНЭИ РАН.*

⁴ *По данным Республики Молдова.*

В 2009–2012 годах объемы добычи газа в СНГ стабильно увеличивались и достигли 873,3 млрд куб. метров (табл. 6). В 2012 году Россия занимала второе место в мире по добыче природного газа (74,8 % добычи в СНГ по сравнению с 78 % в 2008 году), одновременно являясь и его крупнейшим экспортером. Второе место среди государств – участников СНГ по этому показателю занимал Туркменистан (8 % в СНГ). По сравнению с 2009 годом наиболее быстрыми темпами росла добыча газа в Туркменистане (+89 %) и Азербайджане (+18 %).

В 2012 году Россия несколько снизила добычу природного газа в связи с сокращением экспорта в Европу и государства – участники СНГ (прежде всего в Украину). Другие государства – участники СНГ довольно успешно реализуют политику диверсификации возможностей по поставкам газа внешним потребителям. Туркменистан начал поставки газа в Китай и увеличил экспорт в Иран. Азербайджан осуществляет экспорт в Грузию и главным образом в Турцию (табл. 7).

**Динамика добычи природного газа
в государствах – участниках СНГ в 2009–2012 годах¹**

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2012/2009 гг., %
Азербайджан	23,7	26,3	25,7	27,9	117,7
Армения	0	0	0	0	0
Беларусь	0,2	0,2	0,2	0,2	106,3
Казахстан	35,9	37,4	39,5	40,3	112,0
Кыргызстан	0,02	0,02	0,03	0,03	185,1
Молдова	0	0	0	0	0
Россия	582,8	651,3	670,8	652,6	112,0
Таджикистан	0,02	0,02	0,02	0,01	55,8
Туркменистан ²	36,4	42,4	59,6	69	189,6
Узбекистан	61,4	60,1	63,0	62,9	102,4
Украина	21,5	20,5	20,6	20,0	93,3
Всего по СНГ	761,9	838,2	879,5	872,9	114,6

¹Источник: Статкомитет СНГ.²Источник: ВР.

Баланс природного газа государств – участников СНГ в 2012 году

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	Производство (добыча)	Потребление	Чистый экспорт(+)/ импорт(-)
Азербайджан	27,9 (17 – товарный газ)*	10,5	17,4
Армения	0	2,46	-2,46
Беларусь	0,2	20,5	-20,3
Казахстан	40,3 (10,9 – товарный газ)	4,5	15,0
Кыргызстан	0,03	0,33	-0,3
Молдова	0	1,1	-1,1
Россия	652,6	482,0	170,6
Таджикистан	0,01	0,11	-0,1
Туркменистан	69,0	19,0	50,0
Узбекистан	62,9	45,7	21,5
Украина	20	52,9	-32,9
Всего по СНГ	872,9	639,1	217,3

* Товарный газ – добытый природный газ, за исключением объемов фактических потерь и производственно-технологических затрат при его добыче, подготовке к транспортировке.

Источник: данные государств – участников СНГ, Статкомитет СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

Добыча угля в СНГ в 2012 году составила 269,3 млн тонн н.э., что выше уровня 2009 года на 18 %. Основными производителями угля в СНГ являются Россия, Казахстан и Украина. В 2012 году наблюдалось увеличение объемов добычи угля в связи с ростом спроса на него на внутреннем (в электроэнергетике и металлургии), а также на внешних рынках (табл. 8).

Торговля углем в рамках СНГ имеет вспомогательный характер в отличие от торговли жидкими углеводородами и природным газом.

Таблица 8

**Динамика добычи угля (энергетических углей)
в государствах – участниках СНГ в 2009–2012 годах**

(млн тонн н.э.)

Государства – участники СНГ	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2012/2009 г., %
Азербайджан	0	0	0	0	–
Армения	0	0	0	0	–
Беларусь	0	0	0	0	–
Казахстан	39,9	43,8	46	47,4	118,8
Кыргызстан	0,95	0,8	0,125	0,165	17,4
Молдова	0	0	0	0	–
Россия	167,8	187,3	189,7	198,5	118,3
Таджикистан	0,14	0,14	0,14	0,28	200
Туркменистан	0	0	0	0	–
Узбекистан	2	3,2	3,2	3,4	170,0
Украина	34,5	34,3	41,5	43,2	125,2
Всего по СНГ	245,3	269,5	280,7	292,9	119,4

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

Производство электроэнергии в государствах – участниках СНГ с 2009 по 2012 год росло устойчивыми темпами и в 2012 году составило 1521 млрд кВт.ч. По сравнению с 2009 годом выработка электроэнергии наиболее быстро увеличивалась в Армении, Кыргызстане и Туркменистане. Дефицит электроэнергии при пиковой нагрузке в энергосистемах Кыргызстана и Таджикистана является предпосылкой для параллельной работы энергосистем в Центральной Азии (табл. 9).

Объем инвестиций, направляемых на развитие энергетической инфраструктуры, в государствах – участниках СНГ сократился в том числе по совместным проектам. Это обуславливает перенос сроков реализации инвестиционных программ и проектов в государствах – участниках СНГ.

**Динамика производства электроэнергии
в государствах – участниках СНГ в 2009–2012 годах¹**

Государства – участники СНГ	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	(млрд кВт.ч)
					2012/2009 гг., %
Азербайджан	18,9	18,7	20,3	23,0	121,8
Армения	5,7	6,5	7,4	8,0	141,7
Беларусь	30,4	34,9	32,2	30,8	101,2
Казахстан	78,7	82,6	86,6	90,6	114,8
Кыргызстан	11,1	12,0	15,1	15,2	136,9
Молдова	1,0	1,1	1,0	0,9	89,5
Россия	992,1	1 038	1 054,9	1 065,4	107,4
Таджикистан	16,1	16,4	16,2	17,0	105,3
Туркменистан	13,0	16,7 ²	18,3	19,2	147,7
Узбекистан	50,0	51,7	52,4	52,5	105,0
Украина	173,6	188,8	194,9	199,2	114,7
Всего по СНГ	1 390,6	1 467,4	1 499,3	1 521,8	109,4

Источник: Статкомитет СНГ.

² *Источник: Российское энергетическое агентство.*

Баланс электроэнергии государств – участников СНГ за 2012 год показывает, что дефицитными по электроэнергии являются Беларусь, Казахстан, Молдова, в которых дефицит в электроэнергии покрывался поставками из других государств – участников СНГ (табл. 10).

Россия, Украина, государства Центральной Азии стремятся реализовать возможности экспорта электроэнергии на рынки стран Европы и Южной Азии.

Доля атомных электростанций (АЭС) в производстве электроэнергии в последние годы составляет в Армении около 40 %, России – 16 % и Украине – около 48 %. В целом по СНГ доля атомной энергии в производстве электроэнергии достигла 18 %.

Доля ВИЭ за 2009–2012 годы выросла в общем энергетическом балансе государств – участников СНГ незначительно. Однако в Армении, Азербайджане, Беларуси, Молдове и Украине ВИЭ начинают играть важную роль в обеспечении внутренних потребностей в электроэнергии.

Баланс электроэнергии государств – участников СНГ в 2012 году

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	Производство ¹	Потребление ²	Чистый экспорт(+)/ импорт(-) ³
Азербайджан	23,0	22,4	0,6
Армения	8,0	5,9	2,1
Беларусь	30,8	38,4	-7,6
Казахстан	90,6	85,0	-1,4
Кыргызстан	15,2	13,3	1,6
Молдова	0,9	3,6	-2,5
Россия	1 065,4	1 048,9	16,5
Таджикистан	17,0	16,3	0,7
Туркменистан	19,2	16,5	2,7
Узбекистан	52,5	50,5	2,0
Украина	199,2	187,7	11,5
Всего по СНГ	1 521,8	1 488,5	26,2

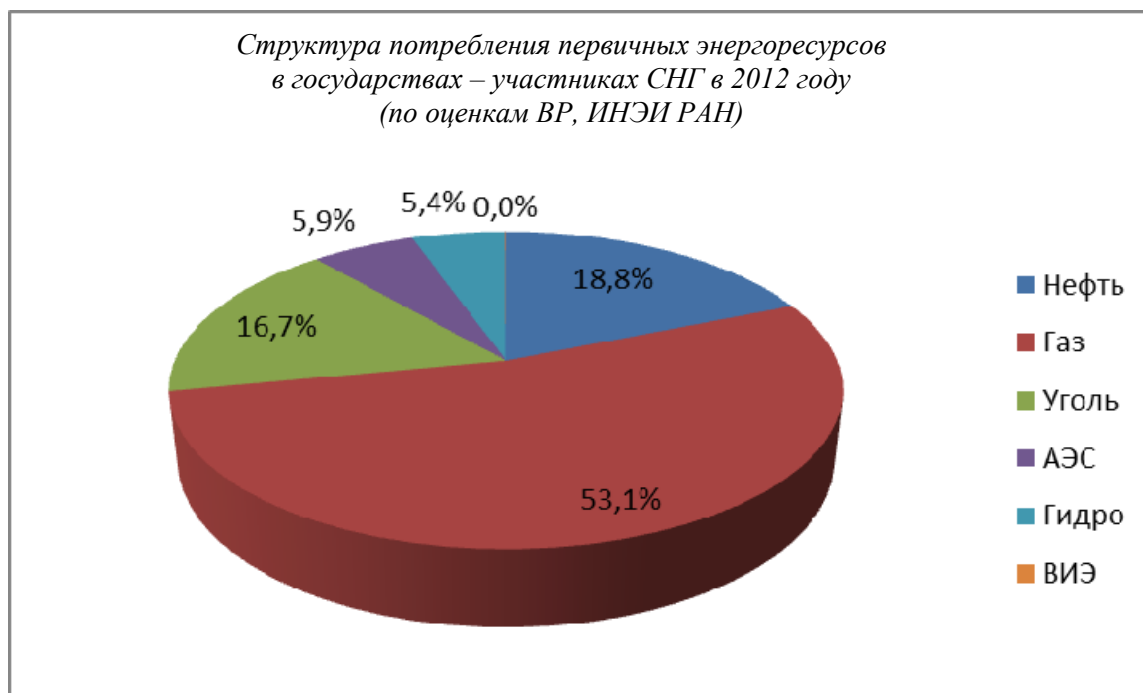
Источник: Статкомитет СНГ.

² *Источник: данные государств – участников СНГ.*

³ *Источник: расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).*

В 2012 году производство первичных энергетических ресурсов (ПЭР) составило 1 280 млн тонн н.э. и по сравнению с 2009 годом увеличилось на 27 %, в том числе в Азербайджане – почти в 3,5 раза, Казахстане – на 80 %, России – на 27 % и Туркменистане – на 40 %. Потребление ПЭР в целом по СНГ с 2009 по 2012 год устойчиво росло, прирост составил около 11 %. Доля природного газа в структуре потребления государств – участников СНГ в 2009–2012 годах росла не так быстро, как в предыдущие годы, и к 2012 году составила 53,1 %, доля нефти снизилась до 18,8 %, доля угля несколько выросла – до 16,7 %. На долю атомной и гидроэнергетики приходится 5,9 и 5,4 % соответственно.

Задача снижения энергоемкости и электроемкости ВВП для государств – участников СНГ остается весьма актуальной. В свою очередь, это обуславливает необходимость интенсификации мер по повышению энергоэффективности и развитию ВИЭ.



Таким образом:

1. Различия в структуре производства и потребления энергетических ресурсов в государствах – участниках СНГ являются объективной основой для расширения взаимной торговли энергетическими ресурсами.

2. Потенциал экспорта энергоресурсов из государств – участников СНГ на период до 2020 года довольно велик. Его можно дополнительно увеличить за счет реализации программ повышения энергоэффективности и инновационных подходов к добыче энергоресурсов в государствах – участниках СНГ.

3. Природный газ занимает одно из ведущих мест в энергетических балансах практически всех государств – участников СНГ. В то же время в большинстве государств (как энергоизбыточных, так и энергодефицитных) прорабатываются или уже реализуются программы по снижению доли этого вида топлива в энергобалансе не только за счет энергосбережения, но и путем расширенного использования других видов энергоресурсов. Это делается по следующим причинам:

в энергодефицитных государствах – для сокращения расходов;

энергоизбыточных государствах – для наращивания экспорта.

4. Влияние мирового финансово-экономического кризиса негативно сказывается на темпах развития экономики и сроках реализации инвестиционных программ и проектов в государствах – участниках СНГ. Это может отрицательно повлиять на принятые ранее планы развития энергетики государств – участников СНГ с отсрочкой их реализации от 2 до 5 лет.

5. В перспективе возможно дополнительное развитие энергосбережения, альтернативных источников энергии и использование местного топлива. В связи с этим представляется необходимым осуществлять совместную проработку программ по энергоэффективности и альтернативным источникам энергии. Важным шагом в этом направлении стало принятие Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования ВИЭ.

6. Сопоставление современного состояния экономики, производства и потребления энергетических ресурсов государств – участников СНГ с показателями предыдущей версии

Прогноза (в редакции 2010 года) позволяет сделать вывод, что сделанные прогнозные оценки оказались довольно близки фактическим показателям – различия не превышают 3–5 %. Основной причиной расхождений является затянувшийся финансово-экономический кризис как в ЕС (где упал спрос на поставки энергоресурсов из государств – участников СНГ), так и, соответственно, в ряде государств – участников СНГ, что обусловило перенос сроков реализации ряда энергетических проектов и сказалось на уровне внутреннего энергопотребления.

Наиболее близкими фактическим значениям оказались показатели Прогноза в редакции 2010 года по «инновационному» сценарию, выбранному в качестве базового и наиболее проработанного.

III. ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЯ МИРОВЫХ ЦЕН НА ЭНЕРГОНОСИТЕЛИ

Базовый «инновационный» сценарий прогноза исходит из позитивного развития мировой экономики и мягкого разрешения финансового кризиса в среднесрочной перспективе. Динамика мирового ВВП в 2012–2020 годах в рамках этого подхода оценивается на уровне 3,4 %, что ниже среднего роста в 2001–2008 годах (около 4 %), но примерно соответствует среднему темпу роста в 1980–2010 годах. В мировой экономике будут сохраняться тенденции глобализации рынков с опережающим ростом мировой торговли и продолжающимся сокращением разрыва в уровне доходов между развивающимися и развитыми странами. В то же время нарастание демографических и ресурсных ограничений, а также повышение требований к финансовой сбалансированности будут затруднять возвращение мировой экономики на высокие докризисные темпы роста.

В базовом сценарии предполагается, что экономика развитых государств будет расти в среднем на 1,5–2 % в год. При этом удельный вес стран ЕС, США и Японии в общем объеме мировой экономики снизится с 40 % в 2010 году до 32 % в 2020 году.

Рост экономики США будет оставаться довольно высоким. В 2012–2020 годах экономика будет расти в среднем на 2 % в год (в 1980–2010 годах – 2,7 %). При этом в конце первого десятилетия ожидается волна замедления роста численности населения в трудоспособном возрасте по мере выхода на пенсию населения послевоенного «бэби-бума». Пик этого замедления придется на середину второго десятилетия, после чего рост населения США в трудоспособном возрасте возобновится, но на уровне менее 1 % в год. Экономический рост будет обеспечиваться ростом инвестиций в исследования и разработки, что компенсирует снижение численности экономически активного населения. Рост производительности труда в прогнозный период составит 1,4–1,5 % в год.

Демографическая ситуация в ЕС будет одним из ограничителей возможностей роста европейской экономики. Среднегодовые темпы роста населения в 2012–2020 годах не превысят 1,2 %. Среднегодовой темп роста экономически активного населения существенно сократится: с 0,8 % в 1991–2010 годах до 0,1 % в 2010–2030 годах. Рост экономики будет обеспечен ростом производительности труда в среднем на 1–1,2 %, что примерно соответствует среднегодовому росту за период с 1991 по 2010 год.

Рост экономики Китая в период до 2030 года понизится и составит в среднем 6 % в год по сравнению с ростом на 10 % в 1980–2010 годах. Уникальная демографическая ситуация, являвшаяся преимуществом Китая, будет постепенно превращаться в сдерживающий фактор развития. Темп роста трудовых ресурсов начнет замедляться уже после 2011 года, а с 2018–2020 годов в Китае ожидается сокращение экономически активного населения. Значительное влияние будут оказывать энергетические и экологические ограничения. В то же время, учитывая относительно невысокий базовый уровень, среднегодовые темпы роста производительности труда будут существенно выше, чем в развитых странах – на уровне 6 % в среднем за год. По оценкам экспертов

Международного валютного фонда (МВФ), к 2018 году экономика Китая обгонит США и станет крупнейшей в мире.

При формировании Прогноза помимо динамики мировых цен следует учесть дополнительные факторы, потенциально влияющие на перспективы развития мировой энергетики и энергетические рынки регионов мира:

перспективы «сланцевой революции» в Северной Америке в части добычи как природного газа, так и нефти, а также развитие других нетрадиционных технологий добычи углеводородов (метан угольных пластов, газогидраты);

результаты споров между Россией и ЕС по третьему энергопакету;

темпы развития технологий в части ВИЭ;

успешность процессов экономической интеграции и развития международного сотрудничества в сфере энергетики.

Экономический рост в государствах – участниках СНГ в целом будет опережать рост мировой экономики. Государства по-прежнему будут сильно зависеть от экономической динамики России и уровня интеграционных связей, а динамика цен на энергоресурсы будет оказывать на рост экономики государств – участников СНГ разнонаправленное влияние.

Рост цен на нефть будет в большей степени стимулировать экономику Азербайджана, Казахстана, России, Туркменистана и Узбекистана. Развитие интеграционных процессов станет дополнительным фактором роста экономики Беларуси, Казахстана и России.

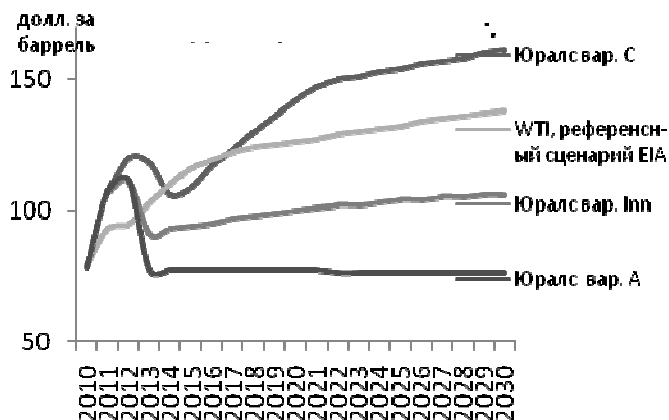
В базовом прогнозе развития мировой экономики предполагается рост мирового спроса на углеводороды, прежде всего за счет быстро развивающейся экономики Индии и Китая. Факторами, ограничивающими рост рынков традиционного углеводородного топлива, будут развитие энергосбережения и расширение использования сланцевого газа (включая Европу и США) и альтернативных источников энергии. Доля альтернативных источников в энергобалансе будет увеличиваться после 2020 года. Углеводороды до 2020 года останутся основным источником топлива.

В базовом «инновационном» сценарии предполагается умеренный рост цен на нефть и другие сырьевые ресурсы (в долгосрочной перспективе в среднем около 2,5–3 % в год в номинальном выражении). Цена на нефть Urals в 2020 году достигнет 115 долларов США за баррель (табл. 11).

Таблица 11

**Динамика цен на нефть марки Urals по вариантам Прогноза
и мировой цены на нефть, долларов США**

Цены нефти по различным сценариям развития экономики, долларов за баррель	2010 г.	2011–2015 гг.	2016–2020 гг.
Цена на российскую нефть марки Urals по «повышенному» сценарию Прогноза		120	150
Цена на российскую нефть марки Urals по «инновационному» (базовому сценарию) Прогноза	78,2	105	115
Цена на российскую нефть марки Urals по «консервативному» сценарию Прогноза		95	110
Цена на нефть (средняя за период) (по прогнозу EIA)	79,4	100	136



Прогноз цен на нефть Urals и WTI, доллары США, 2010 год.

Этот вариант рассматривается как наиболее вероятный в условиях, когда ОПЕК сохраняет ведущую роль на нефтяном рынке и обеспечивает комфортную для себя цену.

«Умеренно - консервативный» сценарий исходит из более низкого спроса на нефть со стороны мировой экономики и возможности интенсивного роста предложения за счет полномасштабного выхода на рынок иракской нефти и производства сланцевой нефти. В этом сценарии цены на нефть в реальном выражении на протяжении прогнозного периода находятся на уровне 76–77 долларов за баррель (в ценах

2010 года). В номинальном выражении цены на нефть к 2030 году составят 110 долларов за баррель.

«Повышенный» сценарий – вариант повышенных цен на нефть и газ – предполагает более сильный рост издержек добычи, а также более слабую конкуренцию с новыми видами топлива и нетрадиционными видами углеводородов. В этом сценарии к 2020 году цена на нефть достигнет 150 долларов США за баррель.

IV. «УМЕРЕННО-КОНСЕРВАТИВНЫЙ» СЦЕНАРИЙ

Как отмечалось выше, «умеренно-консервативный» сценарий базируется на средних уровнях мировых цен на энергетические ресурсы. В данном сценарии предполагается снижение темпов роста ВВП на 2–3,5 % по сравнению с «инновационным» сценарием, замедленные, но приемлемые темпы реализации программ энергосбережения в целом по СНГ. Уровни производства ПЭР в СНГ по этому сценарию также ниже показателей «инновационного» сценария.

Производство электроэнергии в государствах – участниках СНГ за период 2012–2020 годов в «умеренно-консервативном» сценарии увеличится в 1,19 раза и достигнет 1 803,2 млрд кВт.ч (табл. 12).

**Прогноз производства электроэнергии
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г. ²	2020 г. ²
Азербайджан	20,3	23	23,4	27,2
Армения	7,4	8,0	9,8	15,2
Беларусь	32,2	30,8	35,8	39,1
Казахстан	86,6	90,6	98,2	110,0
Кыргызстан	15,1	15,2	14,4	15,1
Молдова	1,0	0,9	1,1	2,03
Россия	1 054,9	1 065,4	1 113,4	1 288,0
Таджикистан	16,2	17,0	18,0	19,1
Туркменистан	18,3	19,2	20,6	24,4
Узбекистан	52,4	52,5	52,7	53,0
Украина	194,9	199,2	204,0	210,0
Всего по СНГ	1 499,3	1 521,8	1 591,4	1 803,1

Источник: Статкомитет СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

²Источник: данные государств – участников СНГ.

В «умеренно-консервативном» сценарии (такая же, как и в «инновационном» сценарии) заложена официальная версия развития атомной энергетики. С 2012 по 2020 год производство электроэнергии на АЭС в СНГ повысится почти в 1,48 раза за счет развития атомной энергетики в России, Армении и Украине, введения атомных энергоблоков в Беларуси (табл. 13).

**Прогноз производства электроэнергии АЭС
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	2,5	2,3	2,4	2,4
Беларусь	0	0	0	18,0
Казахстан	0	0	0	0
Кыргызстан	0	0	0	0
Молдова	0	0	0	0
Россия	172,9	177,7	198,5	244,0
Таджикистан	0	0	0	0
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	0	0	0	0
Украина	90,2	90,1	90,5	97,0
Всего по СНГ	265,6	270,1	291,4	361,4

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

В данном сценарии гидроэнергетика государств – участников СНГ будет играть вспомогательную роль. Производство электроэнергии на гидроэлектростанциях (ГЭС)

существенно увеличится лишь в некоторых государствах, а по СНГ в целом за 2012–2020 годы – на 15 % (табл. 14).

Таблица 14

**Прогноз производства электроэнергии ГЭС
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	2,7	1,8	2,7	4,0
Армения	2,5	2,3	2,5	2,5
Беларусь	0,04	0,07	0,2	0,5
Казахстан	7,9	7,6	8,0	9,0
Кыргызстан	14,3	14,2	13,5	13,5
Молдова	0,04	0,0335	0,065	0,065
Россия	167,6	164,6	192,0	196
Таджикистан	16,2	16,9	17,2	18,0
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	7,1	7,2	7,7	7,7
Украина	10,9	10,8	11,3	11,6
Всего по СНГ	229,2	225,5	255,2	262,8

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

Производство электроэнергии на основе ВИЭ в 2012–2020 годах при «умеренно-консервативном» сценарии возрастет более чем в 3,7 раза и станет наиболее быстро растущим сектором электроэнергетики в СНГ (табл. 15).

Таблица 15

**Прогноз производства электроэнергии ВИЭ
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения ²	0,003	0,003	0,1	0,4
Беларусь	0,1	2,6	3,0	3,2
Казахстан	0,1	0,3	0,8	2,0
Кыргызстан	0,2	0,2	0,2	0,5
Молдова	0,1	0,1	0,2	0,2
Россия	0,5	0,5	2,0	5,0
Таджикистан	0	0,1	0,2	0,5
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	0	0,1	1,0	2,0
Украина	0,2	0,6	1,5	3,0
Всего по СНГ	1,203	4,503	9,0	16,8

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² Без учета малых ГЭС.

Потребление электроэнергии в государствах – участниках СНГ в период 2012–2020 годов увеличится с 1 498 до 1 805 млрд кВт.ч, или в 1,2 раза. Наиболее высокими

темпами будет расти потребление электроэнергии в Казахстане, России, Туркменистане и Украине (табл. 16).

Таблица 16

**Прогноз потребления электроэнергии
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	19,6	22,4	20,9	22,0
Армения	6,3	5,9	6,9	9,2
Беларусь	37,8	38,4	40,6	42,2
Казахстан	88,2	85,0	101,0	116,0
Кыргызстан	11,2	13,3	13,2	14,1
Молдова	4,2	3,6	4,1	5,1
Россия	1 041,2	1 048,9	1 127,8	1 296
Таджикистан	16,1	16,3	18,0	20,0
Туркменистан	15,6	16,5	18,0	21,0
Узбекистан	52,0	50,5	52,3	54,0
Украина	188,6	187,7	196,4	206,0
Всего по СНГ	1 480,8	1 488,5	1 599,2	1 805,6

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

Добыча нефти в СНГ в 2012–2020 годах будет расти прежде всего в Азербайджане и Казахстане. В России к 2020 году она составит 515 млн тонн. Всего по СНГ уровень добычи нефти к 2020 году достигнет 682 млн тонн (табл. 17).

Таблица 17

**Прогноз добычи нефти (включая газовый конденсат)
в государствах – участниках СНГ¹**

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	45,6	43,4	47,0	50,0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	1,7	1,7	1,6	1,4
Казахстан	80,1	79,2	85,0	90,0 ²
Кыргызстан	0,1	0,1	0,1	0,1
Молдова	0	0	0,015	0,02
Россия	512,4	516,8	514	515,0
Таджикистан	0,03	0,03	0,03	0,03
Туркменистан	11,6 ³	11,0 ³	14,0	17,0
Узбекистан	3,6 ³	3,2 ³	4,0	5,0
Украина	3,4	3,3	3,4	3,4
Всего по СНГ	658,5	658,7	669,2	682,0

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² Прогнозные данные на 2017 год.

³ Источник: ВР.

Переработка нефти в государствах – участниках СНГ до 2020 года останется практически на неизменном уровне, достигнув к 2020 году 332 млн тонн (прирост менее 2 %) (табл. 18).

Таблица 18

Прогноз первичной переработки нефти в государствах – участниках СНГ

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	6,7	6,3	6,0	6,0
Армения	0	-	0	0
Беларусь	20,5	22,3	22,0	22,0
Казахстан	13,4	13,7	15,1	17,0
Кыргызстан	0,1	0,1	0,5	0,6
Молдова	0	0,01	0,015	0,02
Россия	258,2	271,4	272,0	254,0
Таджикистан	0,05	0,05	1,2	1,2
Туркменистан	6,3	6,4	6,5	15,0
Узбекистан	3,6	3,2	3,5	4,0
Украина	8,8	4,3	11,0	12,0
Всего по СНГ	317,7	327,7	337,8	332,0

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

За период 2012–2020 годов добыча газа в государствах – участниках СНГ увеличится до 1 029,3 млрд куб. метров (рост на 17 %). Наиболее высокими темпами добыча газа будет расти в Казахстане, России, Туркменистане и Узбекистане. При этом удельный вес России в суммарной добыче газа по СНГ останется практически неизменным (77 % в 2012 году и 76 % в 2020 году) (табл. 19).

Таблица 19

Прогноз добычи природного (включая попутный) газа в государствах – участниках СНГ¹

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	25,7	27,9	29,0	35,0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0,2	0,2	0,2	0,2
Казахстан (товарный газ)	39,5	40,3	45,0	50,0
Кыргызстан	0,03	0,03	0,03	0,03
Молдова	0	0	0	0
Россия	670,8	652,6	693,0	779,0
Таджикистан	0,02	0,01	0,05	0,1
Туркменистан	59,6	69,0	75,0	80,0
Узбекистан	63 ²	62,9	63,0	63,0
Украина	20,6	20,0	21,0	22,0
Всего по СНГ	879,5	872,9	926,3	1 029,3

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² Источник: ВР.

Потребление природного газа в государствах – участниках СНГ в 2012–2020 годах также будет увеличиваться, но более медленными, чем производство, темпами (прирост около 5 %) (табл. 20).

Таблица 20

**Прогноз потребления природного газа
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	13,5	10,5	10,0	10,0
Армения	2,0	2,46	2,6	3,0
Беларусь	20,2	20,5	22,0	23,0
Казахстан	13,5	4,5 ³	16,5	19,5
Кыргызстан	0,33	0,33	0,28	0,28
Молдова	1,2	1,1	1,5	1,7
Россия	473,1	466,7	487,6	519,0
Таджикистан	0,22	0,11	0,2	0,3
Туркменистан	18,4 ²	19,0	20,0	21,0
Узбекистан	45,7 ²	41,4	41,0	40,0
Украина	65,4	52,9	50,0	49,0
Всего по СНГ	653,6	619,5	651,7	686,8

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² *Источник: ВР.*

³ *Данные Республики Казахстан.*

К концу рассматриваемого периода добыча угля в государствах – участниках СНГ увеличится на 19 %. Наиболее быстрыми темпами добыча будет расти в Казахстане, России и Украине. При этом доля России в суммарной добыче угля за период 2012–2020 годов снизится с 65 % в 2012 году до 58 % в 2020 году (табл. 21).

**Прогноз добычи твердого топлива (энергетических углей)
в государствах – участниках СНГ**

(тыс. тонн н.э.)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0	0	0	0
Казахстан	46 000	47 400	62 300	68 900
Кыргызстан	125	686,3	750	900
Молдова	0	0	0	0
Россия	189 650	198 530	175 420	175 980
Таджикистан	140	288	455	840
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	3 200	3 400	3 800	4 200
Украина	41 500	43 200	50 200	60 000
Всего по СНГ	280 615	293 504	292 925	310 820

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

В данном сценарии динамика потребления твердого топлива в СНГ будет характеризоваться средними темпами. Суммарная потребность в твердом топливе за рассматриваемый период увеличится почти на 25 % (табл. 22).

**Прогноз потребления твердого топлива (энергетических углей)
в государствах – участниках СНГ**

(тыс. тонн н.э.)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0	0	0	0
Казахстан	30 250	32 640	38 210	44 300
Кыргызстан	920	1 050	1 128	1 310
Молдова	0	0	0	0
Россия	138 670	130 900	130 900	140 000
Таджикистан	147	312	420	700
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	1 300	1 420	1 600	2 200
Украина	42 400	44 550	45 000	50 000
Всего по СНГ	213 687	210 872	217 258	238 510

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

V. «ИННОВАЦИОННЫЙ» (БАЗОВЫЙ) СЦЕНАРИЙ

«Инновационный» сценарий характеризуется повышенной устойчивостью экономики и энергетики государств – участников СНГ к возможному падению мировых цен на нефть и сырьевые товары. Сценарий предполагает интенсивное развитие инновационных технологий и реализацию программ энергоэффективности. За счет этого темпы развития экономики государств – участников СНГ будут выше, чем при «умеренно-консервативном» сценарии. При данном сценарии среднегодовые темпы роста ВВП России в 2011–2015 годах составят 4,1 %, а в 2016–2020 годах – 4,8 %.

Азербайджан, Казахстан, Туркменистан и Узбекистан составят группу наиболее динамично развивающихся государств – участников СНГ. Эти государства смогут реализовать планы развития неэнергетических отраслей промышленности, таких как химия и нефтехимия, цветная металлургия, производство строительных материалов.

Более медленные темпы роста ВВП следует ожидать в Кыргызстане, Таджикистане и в определенной мере в Украине (табл. 23).

Таблица 23

Прогноз темпов роста ВВП государств – участников СНГ до 2020 года¹

(в постоянных ценах, %)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2011–2015 гг. в среднем за год	2016–2020 гг. в среднем за год
Азербайджан	100,1	102,2	104,5	106,5
Армения	104,7	107,2	106,3	106,5
Беларусь	105,5	101,5	112 ³	107,5
Казахстан	107,5	105,0	107,6	106,9 ²
Кыргызстан	106,0	99,1	105,3	107,0
Молдова	106,8	99,2	105,0	104,0
Россия	104,3	103,4	104,1	104,8
Таджикистан	107,4	107,5	105,0	105,0
Туркменистан	114,7	111,1	110,0	110,0
Узбекистан	108,3	108,2	107,5	106,0
Украина	105,2	100,2	103,0	103,3
В среднем по СНГ	104,7	103,4	103,8	104,2

¹ Источник: Статкомитет СНГ, МВФ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² Прогнозные данные на 2017 год.

³ В соответствии с Программой социально-экономического развития Республики Беларусь на 2011–2015 годы.

Согласно «инновационному» сценарию как следствие экономического роста и мер по повышению энергоэффективности (табл. 24, 25), учитываемых при прогнозе динамики энерго- и электроемкости ВВП, производство ПЭР в государствах – участниках СНГ с 2012 по 2020 год увеличится в 1,6 раза и достигнет 2 020 млн тонн н.э., а спрос на них в конце рассматриваемого периода составит около 960 млн тонн н.э.

**Прогноз энергоемкости ВВП по ПЭР
государств – участников СНГ до 2020 года**
(предварительная оценка)

(кг н.э./тыс. долларов)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2011–2015 гг.	2016–2020 гг.
Азербайджан	0,161	0,160	0,159	0,141
Армения	0,179	0,165	0,148	0,125
Беларусь	0,170	0,157	0,127	0,094
Казахстан	0,367	0,354	0,346	0,291
Кыргызстан	0,190	0,189	0,186	0,174
Молдова	0,188	0,185	0,181	0,166
Россия	0,300	0,280	0,271	0,227
Таджикистан	0,250	0,240	0,231	0,224
Туркменистан	0,540	0,487	0,374	0,254
Узбекистан	0,622	0,594	0,504	0,364
Украина	0,440	0,429	0,416	0,365

Источник: расчеты ИНЭИ РАН. При расчетах использованы данные МВФ по ВВП по ППС в ценах 2010 года (МВФ, 2012 год).

**Прогноз электроемкости ВВП
государств – участников СНГ до 2020 года**
(предварительная оценка)

(кВт.ч/долларов)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2011–2015 гг.	2016–2020 гг.
Азербайджан	0,212	0,206	0,199	0,155
Армения	0,278	0,269	0,263	0,259
Беларусь	0,221	0,193	0,170	0,120
Казахстан	0,415	0,395	0,378	0,311
Кыргызстан	0,742	0,711	0,658	0,537
Молдова	0,337	0,315	0,299	0,257
Россия	0,436	0,414	0,397	0,340
Таджикистан	1,054	0,995	0,974	0,848
Туркменистан	0,294	0,281	0,27	0,192
Узбекистан	0,558	0,507	0,444	0,343
Украина	0,537	0,531	0,529	0,42

Источник: расчеты ИНЭИ РАН. При расчетах использованы данные МВФ по ВВП по ППС в ценах 2010 года (МВФ, 2012 год).

Производство электроэнергии в государствах – участниках СНГ в 2012–2020 годах увеличится в 1,27 раза и достигнет 1 934,9 млрд кВт.ч. Основной вклад в развитие электроэнергетики СНГ внесут Азербайджан, Казахстан, Россия, Украина (табл. 26).

**Прогноз производства электроэнергии
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г. ²	2020 г. ²
Азербайджан	20,3	23,0	24,1	29,2
Армения	7,4	8,0	10,1	16,1
Беларусь	32,2	30,8	37,0	42,2
Казахстан	86,6	90,6	103	120,0
Кыргызстан	15,1	15,2	14,5	16,3
Молдова	1,0	0,9	1,2	2,3
Россия	1054,9	1065,4	1145,0	1389,0
Таджикистан	16,2	17,0	18,5	20,4
Туркменистан	18,3	19,2	21,5	26,4
Узбекистан	52,4	52,5	54,3	57,0
Украина	194,9	199,2	206,4	216,0
Всего по СНГ	1 499,3	1 521,8	1 635,6	1 934,9

Источник: Статкомитет СНГ.

² Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

Развитие атомной энергетики в «инновационном» сценарии (так же, как и в «умеренно-консервативном») базируется на официальных планах и программах (см. табл. 13, 27). С 2012 по 2020 год производство электроэнергии на АЭС в СНГ повысится почти в 1,48 раза, прежде всего за счет развития АЭС в России. Кроме того, в 2020 году ожидается модернизация существующих и ввод в действие новых блоков в Армении, Украине и ввод в эксплуатацию новой АЭС в Беларуси.

Таблица 27

**Прогноз производства электроэнергии АЭС
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	2,5	2,3	2,4	2,4
Беларусь	0	0	0	18,0
Казахстан	0	0	0	0
Кыргызстан	0	0	0	0
Молдова	0	0	0	0
Россия	172,9	177,7	198,5	244,0
Таджикистан	0	0	0	0
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	0	0	0	0
Украина	90,2	90,1	90,5	97,0
Всего по СНГ	265,6	270,1	291,4	361,4

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

Заметную роль будет играть развитие гидроэнергетики. Производство электроэнергии на ГЭС до 2020 года увеличится практически во всех государствах – участниках СНГ и возрастет в целом по Содружеству на 17,5 % (табл. 28).

Таблица 28

**Прогноз производства электроэнергии ГЭС
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	2,7	1,8	3,0	4,6
Армения	2,5	2,3	2,5	2,9
Беларусь	0,04	0,07	0,2	0,9
Казахстан	7,9	7,6	8,0	9,0
Кыргызстан	14,3	14,2	13,5	15,4
Молдова	0,04	0,0335	0,065	0,065
Россия	167,6	164,6	192	197,0
Таджикистан	16,2	16,9	17,2	18,5
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	7,1	7,2	7,7	9,0
Украина	10,9	10,8	11,3	11,6
Всего по СНГ	229,2	225,5	255,5	269,0

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

Развитие ВИЭ в государствах – участниках СНГ в период до 2020 года получит дополнительный импульс. Объем их использования в целом по СНГ увеличится почти в 20 раз, и эта сфера станет наиболее динамично развивающейся в энергетике Содружества (табл. 29), хотя доля ВИЭ в структуре энергопроизводства останется низкой.

Таблица 29

**Прогноз производства электроэнергии ВИЭ
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения ²	0,003	0,003	0,1	0,3
Беларусь	0,1	2,6	3,2	3,5
Казахстан	0,1	0,3	1,0	3,5
Кыргызстан	0,2	0,2	0,2	0,5
Молдова	0,1	0,1	0,2	0,2
Россия	0,5	0,5	2,0	5,0
Таджикистан	0	0,1	0,2	0,5
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	0	0,1	2,0	5,0
Украина	0,2	0,6	2,7	5,0
Всего по СНГ	1,203	4,503	11,6	23,5

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

² Без учета малых ГЭС.

Потребление электроэнергии в государствах – участниках СНГ в период 2012–2020 годов по «инновационному» сценарию увеличится с 1 501 до 1 805 млрд кВт.ч, т.е. на 20 % (табл. 30).

Таблица 30

**Прогноз потребления электроэнергии
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. ² (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	19,6	22,4	20,9	22,0
Армения	6,3	5,9	6,9	9,2
Беларусь	37,8	38,4	40,6	42,2
Казахстан	88,2	85,0	101,0	116,0
Кыргызстан	11,2	13,3	13,2	14,1
Молдова	4,2	3,6	4,1	5,1
Россия	1 041,2	1 048,9	1 127,8	1 296
Таджикистан	16,1	16,3	18,0	20,0
Туркменистан	15,6	16,5	18,0	21,0
Узбекистан	52,0	50,5	52,3	54,0
Украина	188,6	187,7	196,4	206,0
Всего по СНГ	1 480,8	1 488,4	1 599,2	1 805,6

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

² *Источник: Прогноз 2010 года.*

В соответствии с государственными программами развития нефтяной отрасли, а также на основе анализа перспектив ввода месторождений добыча нефти в СНГ с 2012 по 2020 год будет расти устойчивыми темпами, прежде всего в Туркменистане (почти в 2 раза), Азербайджане (на 31 %) и Казахстане (на 28 %). В России добыча нефти и газового конденсата при «инновационном» сценарии составит 524 млн тонн (табл. 31).

Таблица 31

**Прогноз добычи нефти (включая газовый конденсат)
в государствах – участниках СНГ¹**

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	45,6	43,4	50,0	60,0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	1,7	1,7	1,6	1,4
Казахстан	80,1	79,2	90,0	102 ²
Кыргызстан	0,1	0,1	0,1	0,1
Молдова	0	0	0,015	0,02
Россия	512,4	516,8	518,0	524,0
Таджикистан	0,03	0,03	0,03	0,03
Туркменистан	11,6 ³	11,0 ³	15,0	20,0
Узбекистан	3,6 ³	3,2 ³	5,0	7,0
Украина	3,4	3,3	3,4	3,5
Всего по СНГ	658,5	658,7	683,1	718,0

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

² Прогнозные данные на 2017 год.

³ Источник: ВР.

Объемы переработки нефти в государствах – участниках СНГ до 2020 года будут постепенно увеличиваться и к концу рассматриваемого периода составят около 347 млн тонн (табл. 32). Основные приросты объемов переработки нефти ожидаются в Туркменистане и Украине при условии успешной реализации проектов по реконструкции и строительству новых нефтеперерабатывающих заводов.

Таблица 32

**Прогноз первичной переработки нефти
в государствах – участниках СНГ**

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	6,7	6,3	6,1	6,4
Армения	0	-	0	0
Беларусь	20,5	22,3	24,0	24,0
Казахстан	13,4	13,7	15,1	17,0
Кыргызстан	0,1	0,1	0,5	0,6
Молдова	0	0,01	0,015	0,02
Россия	258,2	271,4	272,0	256,0
Таджикистан	0,05	0,05	1,2	1,2
Туркменистан	6,3	6,4	15,0	20,0
Узбекистан	3,6	3,2	4,0	6,0
Украина	8,8	4,3	11,0	16,0
Всего по СНГ	317,7	327,7	348,9	347,2

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану)

Добыча газа в государствах – участниках СНГ при «инновационном» сценарии развития к 2020 году достигнет 1 080 млрд куб. метров (рост на 23 %). Наиболее высокими темпами добыча газа будет расти в Азербайджане, Казахстане, России и Туркменистане (табл. 33).

Таблица 33

**Прогноз добычи природного (включая попутный) газа
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	25,7	27,9	29,0	47,0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0,2	0,2	0,2	0,2
Казахстан	39,5	40,3	45,0	52,0
Кыргызстан	0,03	0,03	0,03	0,03
Молдова	0	0	0	0
Россия	670,8	652,6	702,0	806,0
Таджикистан	0,02	0,01	0,05	0,1
Туркменистан	59,6	69,0	76,7	85,9
Узбекистан	63,0 ²	62,9	64,0	65,0
Украина	20,6	20,0	21,0	24,0
Всего по СНГ	879,5	872,9	938,0	1 080,0

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² *Источник: ВР.*

Внутреннее потребление природного газа в государствах – участниках СНГ в период 2012–2020 годов также будет увеличиваться, несмотря на меры по сокращению доли природного газа в национальных энергетических балансах, предпринимаемые рядом государств – участников СНГ (Беларусь, Молдова, Узбекистан, Украина).

В соответствии со Стратегией развития энергетического потенциала Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 9 августа 2010 года № 1180, предусмотрено снижение уровня использования природного газа при производстве электрической и тепловой энергии путем диверсификации топливно-энергетического баланса энергосистемы. Вовлечение в топливно-энергетический баланс страны атомной энергии, угля, экономически оправданных объемов местных видов топлива, нетрадиционных и ВИЭ позволит уменьшить потребление природного газа на 6,2 млрд куб. м в год и сократить его долю в потреблении котельно-печного топлива для производства электрической и тепловой энергии с 71,8 % в 2009 году до 64 % в 2015 году и до 55 % в 2020 году (табл. 34).

**Прогноз потребления природного газа
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	13,5	10,5	10,0	10,0
Армения	2,0	2,46	2,6	3,2
Беларусь	20,2	20,5	23,0	24,0
Казахстан	13,5	4,5 ²	14,6	19,5
Кыргызстан	0,33	0,33	0,28	0,28
Молдова	1,2	1,1	2,0	2,0
Россия	473,1	466,7	495,0	530,0
Таджикистан	0,22	0,11	0,2	0,3
Туркменистан	18,4 ³	19,0	20,0	21,0
Узбекистан	45,7 ³	41,4	41,0	40,0
Украина	65,4	52,9	50,6	49,8
Всего по СНГ	653,6	619,5	659,3	700,1

¹ Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.² Данные Республики Казахстан.³ Источник: ВР.

К концу рассматриваемого периода добыча угля и других видов твердого топлива государствами – участниками СНГ при «инновационном» сценарии развития увеличится почти в 1,4 раза. Наиболее быстрыми темпами добыча будет расти в Казахстане и Украине. Доля России в суммарной добыче угля за период 2009–2020 годов снизится с 66 до 59 % (табл. 35).

**Прогноз добычи твердого топлива
(энергетических углей)
в государствах – участниках СНГ¹**

(тыс. тонн н.э.)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0	0	0	0
Казахстан	46 000	47 400	68 820	74 400 ²
Кыргызстан	125	686,3	806	1 860
Молдова	0	0	0	0
Россия	189 650	198 530	175 420	175 980
Таджикистан	140	288	455	840
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	3 200	3 400	3 800	4 200
Украина	41 500	43 200	59 450	65 500
Всего по СНГ	280 615	293 504	308 751	322 780

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² Прогнозные данные на 2017 год.

Динамика потребления твердого топлива в СНГ будет обусловлена прежде всего стремлением большинства государств развивать электроэнергетику на угле как альтернативу электроэнергетике на газовом топливе. Этот подход сформулирован в национальных программах развития энергетики Беларуси, Казахстана, России, Узбекистана и Украины. Суммарная потребность в твердом топливе государств – участников СНГ за рассматриваемый период увеличится почти в 1,4 раза (табл. 36).

Таблица 36

**Прогноз потребления твердого топлива
(энергетических углей)
в государствах – участниках СНГ**

(тыс. тонн н.э.)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0	0	0	0
Казахстан	30 250	32 640	38 210	44 300
Кыргызстан	920	1 050	1 128	1 310
Молдова	0	0	0	0
Россия	138 670	130 900	130 900	140 000
Таджикистан	147	312	420	700
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	1 300	1 420	1 600	2 200
Украина	42 400	44 550	45 000	50 000
Всего по СНГ	213 687	210 872	217 258	238 510

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

VI. «ПОВЫШЕННЫЙ» СЦЕНАРИЙ

«Повышенный» сценарий базируется на основе предположения о высоких темпах роста мировой экономики, прежде всего за счет высокой экономической активности в странах Азии (Индия и Китай). В этом сценарии предполагаются высокие уровни мировых цен на энергетические ресурсы и, соответственно, производства и добычи энергоресурсов, в том числе в государствах – участниках СНГ. Темпы роста ВВП в нем на 2–3,5 % выше по сравнению с «инновационным» сценарием. При этом рост экономики будет обусловлен преимущественно увеличением производства и потребления ПЭР, а потенциал энергосберегающих технологий будет реализован в меньшей степени.

Производство электроэнергии в государствах – участниках СНГ за период 2012–2020 годов при «повышенном» сценарии увеличится в 1,32 раза и достигнет 2 000 млрд кВт.ч. Основной вклад в развитие электроэнергетики СНГ внесут Азербайджан, Армения, Казахстан, Россия, Туркменистан и Украина (табл. 37).

**Прогноз производства электроэнергии
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	20,3	23,0	25,3	31,4
Армения	7,4	8,0	11,4	17,2
Беларусь	32,2	30,8	38,4	45,0
Казахстан	86,6	90,6	105,2	129,4
Кыргызстан	15,1	15,2	15,1	17,0
Молдова	1,0	0,9	1,3	2,5
Россия	1 054,9	1 065,4	1 150,0	1 420,0
Таджикистан	16,2	17,0	21,6	24,8
Туркменистан	18,3	19,2	22,9	30,5
Узбекистан	52,4	52,5	56,4	60,7
Украина	194,9	199,2	209,0	221,4
Всего по СНГ	1 499,3	1 521,8	1 656,6	1778,5

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

При «повышенном» сценарии опережающими темпами (по сравнению с «инновационным» сценарием) будет развиваться атомная энергетика. В период с 2012 по 2020 год производство электроэнергии на АЭС в СНГ повысится почти в 1,68 раза за счет увеличения доли выработки электроэнергии в общем энергобалансе атомными электростанциями в Армении, Беларуси, России и Украине (табл. 38).

Таблица 38

**Прогноз производства электроэнергии АЭС
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	2,5	2,3	2,5	7,0
Беларусь	0	0	0	18,7
Казахстан	0	0	0	0
Кыргызстан	0	0	0	0
Молдова	0	0	0	0
Россия	172,9	177,7	230,0	282,0
Таджикистан	0	0	0	0
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	0	0	0	0
Украина	90,2	90,1	99,0	121,0
Всего по СНГ	265,6	270,1	331,5	428,7

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

Важную роль будет играть гидроэнергетика государств – участников СНГ. Производство электроэнергии увеличится к 2020 году в 1,38 раза, прежде всего в Азербайджане, Армении, Беларуси, Кыргызстане, России, Таджикистане, Узбекистане и Украине (табл. 39).

**Прогноз производства электроэнергии ГЭС
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	2,7	1,8	4,0	5,1
Армения	2,5	2,3	2,8	3,2
Беларусь	0,04	0,07	0,5	1,2
Казахстан	7,9	7,6	9,1	9,9
Кыргызстан	14,3	14,2	15,1	18,0
Молдова	0,04	0,0335	0,1	0,1
Россия	167,6	164,6	195,0	220,0
Таджикистан	16,2	16,9	20,3	30,0
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	7,1	7,2	7,9	10,5
Украина	10,9	10,8	13,5	18,3
Всего по СНГ	229,2	225,5	268,3	316,3

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

Производство электроэнергии на базе ВИЭ при «повышенном» сценарии увеличится за период 2012–2020 годов в 7,8 раза, достигнув уровня 35,2 млрд кВт.ч (табл. 40).

Таблица 40

**Прогноз производства электроэнергии ВИЭ
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения ²	0,003	0,003	0,2	0,7
Беларусь	0,1	2,6	4,0	6,2
Казахстан	0,1	0,3	1,5	5,0
Кыргызстан	0,2	0,2	0,3	1,0
Молдова	0,1	0,1	0,3	0,6
Россия	0,5	0,5	3,0	7,0
Таджикистан	0	0,1	0,3	0,7
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	0	0,1	1,2	7,0
Украина	0,2	0,6	3,5	7,0
Всего по СНГ	1,203	4,503	14,3	35,2

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН (для данных по Туркменистану и Узбекистану).

² Без учета малых ГЭС.

Потребление электроэнергии в государствах – участниках СНГ в период 2012–2020 годов увеличится с 1 498 до 1 918 млрд кВт.ч, или в 1,28 раза. Наиболее высокими темпами будет расти внутреннее потребление электроэнергии в Азербайджане, Армении, Казахстане, России, Туркменистане и Украине (табл. 41).

**Прогноз потребления электроэнергии
в государствах – участниках СНГ**

(млрд кВт.ч)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	19,6	22,4	22,7	27,8
Армения	6,3	5,9	7,2	10,2
Беларусь	37,8	38,4	42,4	45,0
Казахстан	88,2	85,0	105,5	124,5
Кыргызстан	11,2	13,3	13,6	15,6
Молдова	4,2	3,6	4,7	6,3
Россия	1 041,2	1 048,9	1 150,0	1 360,0
Таджикистан	16,1	16,3	19,1	22,0
Туркменистан	15,6	16,5	19,3	22,5
Узбекистан	52,0	50,5	53,8	56,0
Украина	188,6	187,7	201,3	221,0
Всего по СНГ	1 480,8	1 488,5	1 639,6	1 910,9

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

Добыча нефти в СНГ в 2012–2020 годах будет расти прежде всего за счет Азербайджана и Казахстана. В России добыча нефти и газового конденсата при «повышенном» сценарии увеличится к 2020 году до 535 млн тонн. Общий объем добычи нефти в государствах – участниках СНГ составит 766,3 млн тонн (табл. 42).

Таблица 42

**Прогноз добычи нефти (включая газовый конденсат)
в государствах – участниках СНГ¹**

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	45,6	43,4	51,5	63,6
Армения	0	0	0	0
Беларусь	1,7	1,7	1,6	1,4
Казахстан	80,1	79,2	104,5	126,6
Кыргызстан	0,1	0,1	0,1	0,2
Молдова	0	0	0	0
Россия	512,4	516,8	520,0	535,0
Таджикистан	0,03	0,03	0,03	0,03
Туркменистан	11,6 ²	11,0 ²	18,0	23,6
Узбекистан	3,6 ²	3,2 ²	7,0	10,4
Украина	3,4	3,3	4,3	5,5
Всего по СНГ	658,5	658,7	707	766,3

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² Источник: ВР.

Объемы переработки будут увеличиваться и к концу 2020 года составят около 376,6 млн тонн (прирост 15 %) (табл. 43).

Таблица 43

Прогноз первичной переработки нефти в государствах – участниках СНГ

(млн тонн)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	6,7	6,3	6,8	9,0
Армения	0	-	0	0
Беларусь	20,5	22,3	24,0	24,0
Казахстан	13,4	13,7	18,5	22,0
Кыргызстан	0,1	0,1	1,5	2,5
Молдова	0	0,01	0	0
Россия	258,2	271,4	272,0	270,0
Таджикистан	0,05	0,05	0,03	0,06
Туркменистан	6,3	6,4	15,0	22,0
Узбекистан	3,6	3,2	5,0	8,0
Украина	8,8	4,3	15,0	19,0
Всего по СНГ	317,7	327,7	357,8	376,6

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

Добыча газа в государствах – участниках СНГ к 2020 году достигнет 1 159,2 млрд куб. метров (рост в 1,33 раза) в связи с высокими потребностями внешних рынков, в том числе азиатских. Наиболее высокими темпами добыча газа будет расти в Азербайджане, Казахстане, России и Туркменистане (табл. 44).

Таблица 44

Прогноз добычи природного (включая попутный) газа в государствах – участниках СНГ¹

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	25,7	27,9	32,9	49,3
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0,2	0,2	0,2	0,2
Казахстан	39,5	40,3	50,0	65,0
Кыргызстан	0,03	0,03	0,02	0,02
Молдова	0	0	0	0
Россия	670,8	652,6	745,0	837,0
Таджикистан	0,02	0,01	0,02	0,1
Туркменистан	59,6	69,0	81,8	108,3
Узбекистан	63,0 ²	62,9	66,5	74,0
Украина	20,6	20,0	24,2	25,3
Всего по СНГ	879,5	872,9	1 000,6	1 159,2

Источник: Статкомитет СНГ, данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

² Источник: ВР.

Внутреннее потребление природного газа в государствах – участниках СНГ в период 2012–2020 годов будет стабильно увеличиваться (табл. 45).

**Прогноз потребления природного газа
в государствах – участниках СНГ¹**

(млрд куб. метров)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	13,5	10,5	12,5	14,4
Армения	2,0	2,46	3,0	3,5
Беларусь	20,2	20,5	24,0	24,0
Казахстан	13,5	4,5 ²	17,1	24,3
Кыргызстан	0,33	0,33	0,5	0,7
Молдова	1,2	1,1	2,5	3,2
Россия	473,1	466,7	519,0	564,0
Таджикистан	0,22	0,11	0,6	0,9
Туркменистан	18,4	19,0	22,8	28,3
Узбекистан	45,7	41,4	42,6	44,0
Украина	65,4	52,9	59,4	59,4
Всего по СНГ	653,6	619,5	704,0	766,7

¹ Источник: Статкомитет СНГ, ВР, расчеты ИНЭИ РАН.² Данные Республики Казахстан

К концу рассматриваемого периода добыча угля и прочих видов твердого топлива государствами – участниками СНГ увеличится почти в 1,31 раза. Наиболее быстрыми темпами добыча будет расти в Казахстане и Украине. (табл. 46).

**Прогноз добычи
твердого топлива (энергетических углей)
в государствах – участниках СНГ**

(тыс. тонн н.э.)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0	0	0	0
Казахстан	46 000	47 400	74 560	82 500
Кыргызстан	125	686,3	900	2 000
Молдова	0	0	0	0
Россия	189 650	198 530	184 600	192 600
Таджикистан	140	288	455	840
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	3 200	3 400	4 200	5 000
Украина	41 500	43 200	63 692	69 597
Всего по СНГ	280 615	293 504	328 407	352 537

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

При «повышенном» сценарии динамика потребления твердого топлива в СНГ будет характеризоваться более высокими темпами, чем при «инновационном». Суммарная потребность в твердом топливе государств – участников СНГ за рассматриваемый период увеличится более чем в 1,42 раза (табл. 47).

Таблица 47

**Прогноз потребления твердого топлива (энергетических углей)
в государствах – участниках СНГ**

(тыс. тонн н.э.)

Государства – участники СНГ	2011 г. (факт)	2012 г. (факт)	2015 г.	2020 г.
Азербайджан	0	0	0	0
Армения	0	0	0	0
Беларусь	0	0	0	0
Казахстан	30 250	32 640	40 116,5	46 776,5
Кыргызстан	920	1 050	1 141,1	1 454,1
Молдова	0	0	0	0
Россия	138 670	130 900	130 900	140 000
Таджикистан	147	312	420	700
Туркменистан	0	0	0	0
Узбекистан	1 300	1 420	1 807,5	5 000
Украина	42 400	44 550	47 804,8	64 377
Всего по СНГ	213 687	210 872	222 190	258 307

Источник: данные государств – участников СНГ, расчеты ИНЭИ РАН.

VII. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ ДЛЯ ГОСУДАРСТВ – УЧАСТНИКОВ СНГ

Азербайджан

В рассматриваемой перспективе Азербайджан будет продолжать развиваться устойчивыми темпами с постоянным ростом благосостояния населения. Республика будет проводить независимую экспортно-ориентированную энергетическую политику, располагая широкими возможностями для экспорта нефти и газа. Благоприятный инвестиционный климат позволяет прогнозировать широкое участие иностранного капитала в разработке месторождений нефти и газа до 2020 года.

Во всех рассмотренных сценариях Азербайджан остается одним из крупнейших производителей ПЭР среди государств – участников СНГ и их нетто-экспортером. В конце прогнозного периода производство ПЭР в Азербайджане по «повышенному» сценарию превышает уровень, достигаемый в «инновационном» сценарии, примерно на 6 % и в «умеренно-консервативном» – на 3 %. Разница достигается за счет более высоких уровней производства нефти и газа и их последующего экспорта. Особенностью «умеренно-консервативного» сценария для Азербайджана является относительно высокий уровень добычи нефти, что объясняется заложенным в этом сценарии допущением о росте иностранных инвестиций в нефтяную отрасль республики. Внутреннее потребление ПЭР в Азербайджане по «инновационному» сценарию в 2020 году ожидается ниже на 5,8 % по сравнению с «повышенным». В энергетическом балансе республики при «инновационном» сценарии доля углеводородного топлива ниже, чем при «повышенном», за счет более интенсивного использования возобновляемых энергоресурсов.

Армения

В рассматриваемой перспективе Армения продолжит проводить взвешенную и рациональную энергетическую политику, соизмеряя ее цели с возможностями по производству собственных энергоресурсов.

Предполагается, что Армения продолжит усиливать свою энергетическую безопасность путем диверсификации импорта энергоресурсов.

При всех сценариях в структуре производства электроэнергии Армения увеличит долю АЭС и ВИЭ и уменьшит долю тепловых электростанций, обеспечив при этом экспортный потенциал по электроэнергии. Обращают на себя внимание устойчивые темпы снижения энергоемкости ВВП республики, что связано с успешной реализацией программ повышения энергоэффективности.

Беларусь

Республика Беларусь будет активно участвовать в интеграционных проектах (Таможенный союз и Евразийское экономическое пространство с Россией и Казахстаном), что позволит ей не только рассчитывать на позитивное развитие экономики и финансовой сферы, но использовать благоприятные условия для импорта энергоресурсов в необходимых объемах в рамках интегрированных энергетических рынков трех государств.

Объемы производства ПЭР в Беларуси при всех сценариях остаются практически постоянными в связи с отсутствием значительных запасов энергоресурсов и запланированным доведением их производства до максимальной, с точки зрения экономической целесообразности, величины.

Стратегической целью в области энергосбережения на период до 2015 года является снижение энергоемкости ВВП Республики Беларусь на 50 % по отношению к уровню 2005 года, на 60 % – к 2020 году. Повышение коэффициентов полезного использования энергоносителей будет обеспечено в первую очередь за счет внедрения новых энергоэффективных технологий во всех отраслях экономики и отдельных технологических процессах.

За счет увеличения объемов использования местных видов топлива и ВИЭ доля собственных энергоресурсов в балансе котельно-печного топлива в 2015 году составит не менее 28 %, а в 2020 году – не менее 32 %. В настоящее время и в прогнозируемый период наиболее значимым в общем балансе местных топливно-энергетических ресурсов будет являться древесное топливо (около 32 %). Также будут продолжены работы по увеличению объемов добычи и переработки торфа для энергетических нужд, проработка и, в случае экономической целесообразности, внедрение новейших технологий добычи бурых углей.

Вовлечение в топливно-энергетический баланс атомной энергии, угля, местных видов топлива, нетрадиционных и ВИЭ позволит уменьшить потребление природного газа на 6,2 млрд куб. метров в год и сократить его долю в потреблении котельно-печного топлива для производства электрической и тепловой энергии до 55 % в 2020 году. Существенное влияние на развитие топливно-энергетического комплекса (ТЭК) Республики Беларусь в перспективе окажут интеграция и создание общих энергетических рынков в рамках Евразийского экономического пространства (прежде всего в «повышенном» сценарии – к 2015 году), а также намеченные программы реформирования отраслей ТЭК, прежде всего электроэнергетики.

Казахстан

Казахстан является одним из крупнейших производителей ПЭР среди государств – участников СНГ. По уровню производства ПЭР он занимает в СНГ второе место (после России). За прогнозный период (2012–2020 годы) объемы производства ПЭР в Казахстане

увеличатся в 1,8 раза при «повышенном» сценарии и в 1,5 раза – при «инновационном». При этом объемы потребления ПЭР увеличиваются в 1,4 и 1,3 раза соответственно.

Внутреннее потребление нефти и нефтепродуктов в Казахстане при обоих сценариях после 2010 года будет устойчиво расти, но несколько замедленно при «инновационном» сценарии. Потребление природного газа в республике будет увеличиваться устойчивыми темпами. Наиболее высокий рост будет наблюдаться в 2015–2020 годах.

В рассматриваемый период Казахстан будет увеличивать свою роль нетто-экспортера ПЭР. По этому показателю он также занимает второе место в СНГ после России, прежде всего по нефти и природному газу. В целом добыча нефти в Казахстане по «повышенному» сценарию в 2020 году предполагается выше на 23 % по сравнению с «инновационным» сценарием, а природного газа – на 8 %. Существенное влияние на развитие ТЭК Казахстана окажут интеграция и создание общих энергетических рынков в рамках Евразийского экономического пространства (прежде всего при «повышенном» сценарии – к 2015 году).

Кыргызстан

Кыргызстан не располагает крупными запасами органического топлива, но имеет значительный гидроэнергетический потенциал. Прогнозные расчеты по различным сценариям показывают лишь незначительные различия в уровнях производства и потребления углеводородного топлива между ними. Наиболее серьезные различия в структуре энергетических балансов по «повышенному» и «инновационному» сценариям наблюдаются в части электроэнергии, производимой ГЭС. Прогноз выработки и экспорта электроэнергии является показателем, который зависит от полноводности рек Кыргызской Республики в вегетационный период.

Это связано с неопределенностью в части реализации намеченных планов сооружения ГЭС, проектов экспорта электроэнергии и перспективами интеграции энергетических рынков Кыргызстана с соседними странами. Повышенные уровни производства и экспорта электроэнергии возможны при присоединении Кыргызстана к Таможенному союзу и Евразийскому экономическому пространству.

Молдова

Молдова не располагает запасами органического топлива, ее гидропотенциал также незначителен, однако имеются определенные возможности развития нетрадиционных и ВИЭ. Уровни внутреннего энергопотребления при «инновационном» сценарии несколько ниже (на 4–5 %) по сравнению с «повышенным» из-за различий в темпах роста ВВП, а также более активной политики энергосбережения.

Молдова участвует в программах ЕС по реформированию энергетического сектора страны.

Россия

Россия занимает первое место по объемам производства и потребления среди государств – участников СНГ и является главным нетто-экспортером ПЭР как в СНГ, так и в дальнейшем зарубежье. При «повышенном» сценарии объем производства ПЭР к 2020 году увеличится в 1,18 раза, а при «инновационном» – в 1,16 раза, потребление ПЭР – в 1,17 и 1,14 раза соответственно. Наибольший прирост потребления в обоих сценариях в соответствии с Энергетической стратегией России обеспечивают уголь и ядерная энергетика как основные факторы диверсификации энергетического баланса страны при интенсификации энергосбережения. Интеграция и создание общих энергетических рынков в рамках Евразийского экономического пространства не окажут значительного влияния на развитие ТЭК России в связи с несопоставимостью размеров экономики в объемных

показателях, однако внесут свой вклад в повышение эффективности функционирования ТЭК вследствие повышения конкуренции на общих энергетических рынках.

Таджикистан

Таджикистан нуждается в импорте основных видов энергоресурсов, прежде всего нефтепродуктов и природного газа. В то же время его крупный гидроэнергетический потенциал позволяет рассчитывать на реализацию важных проектов по экспорту электроэнергии. Если в зимний период государство заинтересовано в импорте энергии в объеме 1,5 млрд кВт.ч, то в летний период Таджикистан обладает экспортным потенциалом электроэнергии в объеме 3 млрд кВт.ч.

Объемы производства ПЭР в Таджикистане в различных сценариях зависят прежде всего от реализации крупных и малых ГЭС и использования ВИЭ. Позитивную роль должны сыграть предлагаемые реформы энергетического сектора страны. Повышение эффективности использования энергии на внутренние нужды Таджикистана в «инновационном» сценарии позволяет рассчитывать на стабилизацию снижения импорта ПЭР. При «повышенном» сценарии значительное увеличение выработки энергии позволит осуществлять крупные проекты по экспорту электроэнергии как в южном, так и северном направлении.

Туркменистан

Туркменистан располагает одним из наиболее крупных энергетических потенциалов в регионе по запасам углеводородного сырья (нефть и природный газ). После 2012 года страна выходит на третье место (после России и Казахстана) по объемам производства ПЭР, прежде всего за счет роста добычи природного газа. Наибольшие отличия по этому показателю между «повышенным» и «инновационным» сценариями наблюдаются после 2015 года, в период возможной реализации крупных экспортных проектов. Разница объясняется скоростью их реализации.

В «инновационном» сценарии темпы прироста внутреннего энергопотребления существенно ниже (около 2,2 % в год), в то время как в «повышенном» сценарии этот показатель составляет 2,5–2,7 % в год. В связи с этим уровни экспорта ПЭР из Туркменистана различаются более чем на 5 %.

Узбекистан

При «повышенном» сценарии производство ПЭР в Узбекистане к 2020 году увеличится в 1,32 раза, а при «инновационном» – в 1,27 раза. Это обусловлено различной скоростью реализации программы по развитию нефтегазовой промышленности страны. Предполагается, что при «инновационном» сценарии удастся наиболее полно реализовать энергосберегающий потенциал государства, которое еще ждет своего развития. Во всех сценариях потенциальные экспортные возможности Узбекистана повышаются почти в 3 раза к концу рассматриваемого периода в связи с мерами по рационализации энергетического баланса страны.

Украина

Украина является вторым после России потребителем энергоресурсов в регионе СНГ и сохраняет это место до конца периода вне зависимости от типа сценария развития. В то же время Украина является крупнейшим нетто-импортером энергоресурсов среди государств – участников СНГ. При осуществлении интенсивной политики энергосбережения, прежде всего электро- и газосбережения, Украина имеет возможность сократить ввоз импортных видов топлива в «инновационном» сценарии по сравнению с «повышенным».

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Совокупный энергетический потенциал государств – участников СНГ составляет около 10,2 % мировых запасов нефти, более 31 % мировых запасов природного газа и 27 % мировых запасов угля. Государства – участники СНГ имеют огромный потенциал энергосбережения, который, по оценкам экспертов, составляет 420–450 млн тонн н.э.

Анализ показателей настоящего Прогноза позволяет сделать следующие выводы.

1. Развитие ТЭК государств – участников СНГ идет различными темпами. Динамика экономических и энергетических показателей близка к «инновационному» сценарию, но по сравнению с ситуацией 2009–2010 годов их рост несколько замедлился.

2. В перспективе до 2020 года государства – участники СНГ во всех сценариях развития обладают достаточным суммарным энергетическим потенциалом для удовлетворения спроса на все виды энергетических ресурсов.

3. Необходимость повышения эффективности использования энергетических ресурсов и значительный потенциал энергосбережения придают особое значение решению проблем энергосбережения, внедрения передовых технологий и развития альтернативных источников энергии. Снижение энергоемкостей и электроемкостей ВВП государств – участников СНГ в перспективе до 2020 года при «инновационном» (за счет интенсификации программ энергосбережения) и «повышенном» (за счет ускорения темпов роста экономики и структурного энергосбережения) сценариях развития предполагается более быстрым, чем при «умеренно-консервативном».

4. Стремление высвободить дополнительные ресурсы газа для экспорта (в странах-экспортерах) и снизить нагрузку на бюджет (в странах-импортерах) стимулирует большинство государств – участников СНГ переводить свою электроэнергетику на альтернативные виды топлива и энергоресурсов (уголь, гидроэнергетика, атомная энергетика), а также нетрадиционные и возобновляемые энергоресурсы.

5. В перспективе до 2020 года в Содружестве увеличится экспортный потенциал по нефти и природному газу. В связи с этим может возникнуть вопрос о развитии соответствующей инфраструктуры для поставок энергоресурсов на внешние рынки.

6. Во всех трех сценариях электроэнергетика играет ключевую роль в экономическом и социальном развитии государств – участников СНГ. При этом перед всеми государствами – участниками СНГ стоят задачи не только модернизации генерирующих мощностей и сетевого хозяйства, но и значительного увеличения темпов ввода новых мощностей при одновременном росте эффективности их использования. Особой задачей является изменение структуры производства электроэнергии, прежде всего за счет снижения роли газового топлива. В качестве альтернативы ряд государств – участников СНГ рассматривают возможность развития атомной энергетики (как, например, Беларусь), а также альтернативных видов энергии – солнечной, ветровой, на основе биомассы и энергии малых рек (Азербайджан, Армения, Беларусь, Казахстан, Туркменистан, Узбекистан). Планы развития крупных ГЭС имеются у Кыргызстана, России и Таджикистана.

7. Роль угольного топлива во всех трех сценариях повышается и представляет альтернативу газовому топливу для производства электроэнергии (в меньшей степени это относится к «инновационному» сценарию). Наряду с традиционно «угольными» странами, такими как Казахстан, Россия и Украина, намерены расширить использование угля (твердого топлива) Беларусь и Узбекистан.

8. Сравнительный анализ всех трех сценариев и фиксация большинства основных параметров «инновационного» сценария в рамках диапазона возможных значений, образуемого параметрами двух других сценариев, делают «инновационный» сценарий

наиболее привлекательным как по качественным, так и по количественным характеристикам. Выявленные особенности перспективных балансов производства и потребления энергоресурсов государств – участников СНГ имеют системный характер. В этой связи для реализации намеченных в «инновационном» сценарии параметров представляется необходимым предпринять дополнительные усилия по координации деятельности энергетических комплексов государств – участников СНГ.

9. В целом, несмотря на существующие трудности, во всех сценариях предполагается успешное развитие возобновляемой энергетики в государствах – участниках СНГ. В настоящее время в Содружестве доля ВИЭ составляет менее 5 % в общем энергобалансе. Беларусь, Казахстан, Россия, Украина планируют ускорить реализацию проектов по развитию возобновляемой энергетики.