



Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Исполнительного комитета
Электроэнергетического Совета СНГ

И.А. Кузько

ПРОТОКОЛ

**совещания уполномоченных представителей
по рассмотрению и согласованию материалов 54-го заседания
Электроэнергетического Совета СНГ**

г. Москва

4-5 июля 2019 года

На совещании присутствовали представители профильных министерств и национальных электроэнергетических компаний Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Узбекистан, представители посольств Республики Армения и Республики Молдова в Российской Федерации, руководители рабочих органов ЭЭС СНГ, представители Исполнительного комитета СНГ, Евразийской экономической комиссии и сотрудники Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

Нота Посольства Республики Армения в Российской Федерации от 25 июня 2019 года № 2301/7/0716н по вопросам проекта Повестки дня 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ прилагается.

Позиция Республики Таджикистан (ОАХК «Барки Точик») по каждому вопросу проекта Повестки дня 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ представлена письмом от 02.07.2019 №27/4107-5290 (прилагается).

Список участников совещания представлен в Приложении 1.

Совещание открыл и проводил Председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ Кузько И.А.

На совещании были приняты следующие решения.

По проекту Повестки дня 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ:

Выступили: Ананян Р.К., Долгих Г.И., Шеликова Е.В., Нуртаза Н.Н., Еликбаев Т.М., Усеков Н.Н., Кистол Е.С., Сипливец П.А., Афанасьев Д.А.,

Большаков О.В., Гордиенко В.М., Мищеряков С.В., Рагозин А.В., Сапаров М.И., Чекалов А.А. Аббасов А., Султанов А.А.

1. Внести в проект Повестки дня следующие изменения:

1. Уточнить название пункта 6, изложив его в следующей редакции: «О Макете Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств - участников СНГ» в соответствии с письмом Минэнерго России от 19.06.2019 № 09-2590.

2. Одобрить уточненный проект Повестки дня и внести на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке (прилагается).

По вопросам Повестки дня:

Пункт 1. Об итогах и положительном опыте работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2018-2019 гг.

Выступили: Кузько И.А., Чирков К.С.

1. Принять к сведению сообщение Исполнительного комитета об уточнении информации по вопросу в части данных Кыргызской Республики в соответствии с письмами ОАО «Национальная Энергетическая Холдинговая Компания» от 17.06.2019 № 03-46/1135 и Минэнерго России от 03.07.2019 №09-2798.

2. Внести уточненную информацию (прилагается) и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 2. О проекте Графика рассмотрения на заседаниях Электроэнергетического Совета СНГ тематической информации об опыте работы энергосистем государств-участников СНГ.

Выступили: Кузько И.А., Петрова Н.А., Ананян Р.К., Долгих Г.И., Шеликова Е.В., Афанасьев Д.А., Чекалов А.А., Димова Н.Н., Артамонов В.Н.

1. Внести информацию, уточненный в ходе обсуждения проект Графика (прилагается) и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 3.1. О проекте Положения об инспекции по эксплуатации электроэнергетического предприятия государств-участников СНГ.

Выступили: Кузько И.А., Гордиенко В.М., Нуртаза Н.Н., Артамонов В.Н.

1. Внести информацию, проект Положения и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ установленном порядке.

Пункт 3.2. О проекте Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах электроэнергетики государств-участников СНГ.

Выступили: Кузько И.А., Гордиенко В.М., Ананян Р.К.

1. Внести информацию, проект Положения и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 3.3. О проекте Положения о Рабочей группе по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

Выступили: Кузько И.А., Гордиенко В.М.

1. Внести информацию, проект Положения и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 3.4. О проекте Плана работы Рабочей группы по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях на 2019-2021 гг.

Выступили: Кузько И.А., Гордиенко В.М., Артамонов В.Н., Долгих Г.И., Афанасьев Д.А.

1. Принять к сведению информацию, представленную в письме Минэнерго России от 03.07.2019 №09-2798.

2. Внести информацию, проект Плана работы и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 3.5. О Руководителе и заместителе Руководителя Рабочей группы по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

Выступили: Кузько И.А.

1. Внести информацию и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 4. О проекте Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств-участников СНГ.

Выступили: Кузько И.А., Мищеряков С.В., Ананян Р.К., Нуртаза Н.Н., Афанасьев Д.А., Гордиенко В.М., Тивоненко А.А.

1. Принять к сведению сообщение Исполнительного комитета о дополнении информации по вопросу в части согласования проекта Методических рекомендаций в редакции, принятой на 19-ом заседании Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ, состоявшемся 9-10 апреля 2019 года.

2. Согласиться с предложением Минэнерго России, изложенным в письме Минэнерго России от 03.07.2019 №09-2798, об уточнении пункта 2 проекта Решения.

3. Внести дополненную информацию (прилагается), проект Методических рекомендаций и уточненный проект Решения (прилагается) на

рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

4. Рекомендовать Исполнительному комитету разослать в государства-участники СНГ информацию о ходе обсуждения проекта и поступивших замечаниях и предложениях на заседании Рабочей группы.

Пункт 5. О проекте Плана работы КОТК на 2019-2021 гг.

Выступили: Кузько И.А., Афанасьев Д.А.

1. Внести информацию, проект Плана работы и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 6. О Макете Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ.

Выступили: Кузько И.А., Большаков О.В., Петрова Н.А., Ананян Р.К.

1. Принять к сведению сообщение Исполнительного комитета об уточнении информации, проекта Макета Сборника и проекта Решения по вопросу в соответствии с письмами ГПО «Белэнерго» от 19.06.2019 № 19-02/277 и Минэнерго России от 19.06.2019 № 09-2590.

2. Внести уточненную информацию, проект Макета Сборника и проект Решения (прилагаются) на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 7. О проекте Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019-2021 годы.

Выступили: Кузько И.А., Горовиков В.Л., Нуртаза Н.Н., Афанасьев Д.А., Большаков О.В.

1. Принять к сведению сообщение Исполнительного комитета о дополнении информации по вопросу результатами рассмотрения проекта Плана мероприятий на 55-м заседании МГС СНГ (27-28 июня 2019 года, г. Пятигорск, Российская Федерация) и уточнении проекта Решения, а также информацию, изложенную в письме Минэнерго России от 03.07.2019 №09-2798.

2. Внести дополненную информацию (прилагается), проект Плана мероприятий и уточненный проект Решения (прилагается) на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 8. Об актуализации:

- Реестра нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

- Реестра нормативных технических документов государств-участников

СНГ по обеспечению параллельной работы и системной надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии.

Выступили: Кузько И.А., Горовиков В.Л., Долгих Г.И.

1. Принять к сведению сообщение Исполнительного комитета об уточнении проекта Решения по вопросу в соответствии с письмами ГПО «Белэнерго» от 19.06.2019 № 19-02/277 и Минэнерго России от 19.06.2019 № 09-2590.

2. Внести информацию, проект Реестра нормативных технических документов, утвержденных Электроэнергетическим Советом СНГ, и уточненный проект Решения (прилагается) на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 9.1. О прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ на 2019-2023 гг.

Выступили: Кузько И.А., Чекалов А.А., Петрова Н.А., Ананян Р.К., Долгих Г.И., Шеликова Е.В., Нуртаза Н.Н., Еликбаев Т.М., Кистол Е.С., Богомоллов А.А., Афанасьев Д.А., Аббасов А.

1. Принять к сведению сообщение Исполнительного комитета об уточнении информации по вопросу в соответствии с письмом Минэнерго России от 19.06.2019 № 09-2590.

2. Внести уточненную информацию (прилагается), прогнозные данные и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

3. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о проекте Дополнений в Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

4. Исполнительному комитету запросить у государств-участников СНГ, не представивших свои позиции по проекту Дополнений, замечания и предложения по проекту.

5. Рекомендовать Исполнительному комитету рассмотреть проект Дополнений в Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ в рамках Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

Пункт 9.2. О ходе выполнения Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

Выступили: Кузько И.А., Петрова Н.А.

1. Внести редакционные уточнения в информацию в соответствии с

письмом Минэнерго России от 03.07.2019 №09-2798.

2. Внести информацию, Справку о ходе выполнения Перспективного плана мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 9.3.* О ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации.

Выступили: Кузько И.А., Сапаров М.И., Петрова Н.А., Ананян Р.К., Кистол Е.С., Рахимов А.С.

1. Внести уточненную в ходе обсуждения информацию (прилагается), Справку о ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации и проект Решения (прилагается) на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

** Республика Молдова воздерживается от голосования по данному вопросу.*

Пункт 9.4. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ.

Выступили: Кузько И.А., Петрова Н.А., Ананян Р.К., Долгих Г.И., Нуртаза Н.Н., Афанасьев Д.А., Артамонов В.Н., Желяпов И.С.

1. Внести информацию и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 10. Об Отчете Электроэнергетического Совета СНГ за 2018 год.

Выступили: Кузько И.А., Петрова Н.А., Нуртаза Н.Н.

1. Принять к сведению сообщение Исполнительного комитета об уточнении Отчета в соответствии с письмом ГПО «Белэнерго» от 19.06.2019 № 19-02/277.

2. Внести информацию, уточненный Отчет Электроэнергетического Совета СНГ за 2018 год и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Пункт 11. О дате и месте проведения очередного 55-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

Выступили: Кузько И.А.

Внести информацию и проект Решения на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ в установленном порядке.

Настоящий Протокол составлен в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенные копии каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

От Республики Армения

Г. Утигуя / Д. Ананян /

От Республики Беларусь

Домур / Менюк /

От Кыргызской Республики

Султ / Еликбаев Т.М. /

От Республики Узбекистан

Аббасов А.А. /

От Республики Казахстан

Нуртаев Н.Н. /

От Республики Молдова

С. Кистел /

От Российской Федерации

*Афанасьев В.А. /
Рагозин А.В. /*

От Исполнительного комитета ЭЭС СНГ

Петрова

И.А. ПЕТРОВА /



ԱՌՄԱՍՏԱՆԻ ԴԱՏՆՈՒԹՅՈՒՆՈՒՄ
ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ
ԴԵՍՊԱՆՈՒԹՅՈՒՆ

ПОСОЛЬСТВО
РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ
В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

2301/710716 Н

Посольство Республики Армения в Российской Федерации свидетельствует свое уважение Исполнительному комитету Содружества Независимых Государств и, в ответ на письмо №141 от 31 мая 2019 года, имеет честь сообщить, что по вопросам повестки дня 54-го заседания Электроэнергетического совета СНГ Министерство территориального управления и инфраструктур Республики Армения предложений и замечаний не имеет.

Посольство Республики Армения в Российской Федерации пользуется случаем, чтобы возобновить Исполнительному комитету Содружества Независимых Государств уверения в своем весьма высоком уважении.

Москва, 25 июня 2019 года



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
СОДРУЖЕСТВА НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ
г. Москва



ШИРКАТИ САҶОМИИ ХОЛДИНГИИ КУШОДАИ «БАРКИ ТОЧИК»

734026, ш. Душанбе, хиёбони Исмоили Сомонӣ-64 Тел: +992 372 235-86-66 Факс: (10992372) 35-86-92;
Сомона: www.barqitojik.tj, Почта: mail@barqitojik.tj, barki.tojik@gmail.com

№ 22/4102-5290 аз «02» 02 соли 20 19

Ба № _____ аз « _____ » соли 20 _____

Председателю
Исполнительного комитета
Электроэнергетического совета СНГ
Кузько И.А.

Открытая акционерная холдинговая компания «Барки Точик», рассмотрев материалы к 54-ому заочному заседанию ЭЭС СНГ, информирует Вас по каждому отдельному пункту:

п.1. Об итогах и положительном опыте работы энергосистем государств-участников Содружества в осенне-зимний период 2018-2019 гг.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.2. О проекте Графика рассмотрения на заседаниях Электроэнергетического совета СНГ тематической информации об опыте работы энергосистем государств-участников СНГ.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.3.1. О проекте Положения об инспекции по эксплуатации электроэнергетического предприятия государств-участников СНГ.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.3.2. О проекте Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах электроэнергетики государств-участников СНГ

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.3.3. О проекте Положения о Рабочей группе по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.3.4. О проекте Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях на 2019-2021 гг.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.3.5. О Руководителе и заместителе Руководителя Рабочей группы по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.4. О проекте Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств-участников СНГ.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.5. О проекте Плана работы КОТК на 2019-2021 гг.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.6. О Макете Сборника нормативных технических документов в области энергетических измерений в энергетике государств-участников СНГ (для размещения на интернет-портале ЭЭС СНГ).

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.7. О проекте Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Энергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019-2021 гг.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.8. Об актуализации Реестра нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ и Реестра нормативных технических документов государств-участников СНГ по обеспечению параллельной работы и систем надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.9.1. О прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств – участников СНГ на 2019-2023 гг.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту направила свои замечания письмом от 14.05.2019 г., №27/3166-8550.

п.9.2. О ходе выполнения Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.9.3. О ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.9.4. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.10. Об отчете Электроэнергетического Совета СНГ за 2018 год.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

п.11. О дате и месте проведения очередного 55-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

ОАХК «Барки Точик» по данному пункту дополнений и замечаний не имеет.

Председатель



М.Исмоилзода

СПИСОК**участников совещания уполномоченных представителей профильных министерств и электроэнергетических организаций государств-участников СНГ по рассмотрению и согласованию материалов 54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ**

г. Москва, 4-5 июля 2019 года

№	Ф.И.О.	Должность	Государство
1.	Ананян Рубен Карленович	Советник Посольства Республики Армения в Российской Федерации	Республика Армения
2.	Долгих Галина Ивановна	Заместитель начальника управления внешне- экономического сотрудничества ГПО «Белэнерго»	Республика Беларусь
3.	Шеликова Елена Васильевна	Начальник службы международного сотрудничества РУП «ОДУ»	
4.	Нуртаза Нурбол Нуржигитулыевич	И.о. директора Производственно- технологического департамента АО «KEGOC»	Республика Казахстан
5.	Еликбаев Талай Маратбекович	Начальник отдела балансов перетоков электроэнергии коммерческо-диспетчерского центра ОАО «НЭС Кыргызстана»	Кыргызская Республика
6.	Кистол Евгений Степанович	Советник по экономическим вопросам Посольства Республики Молдова в Российской Федерации	Республика Молдова
7.	Богомоллов Андрей Александрович	Ведущий специалист – эксперт отдела СНГ и ЕАЭС Департамента международного сотрудничества Министерства энергетики РФ	Российская Федерация
8.	Афанасьев Дмитрий Александрович	Заместитель директора по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»	

9.	Коротеев Никита Владимирович	Главный эксперт Департамента международного сотрудничества ПАО «Россети»	Российская Федерация
10.	Чекалов Алексей Александрович	Руководитель Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»	
11.	Димова Нина Николаевна	Главный эксперт департамента мониторинга рынка Управления мониторинга и контроля Ассоциации «НП Совет рынка»	
12.	Рагозин Андрей Владимирович	Начальник отдела взаимодействия с зарубежными контрагентами и рынком Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»	
13.	Артамонов Владимир Николаевич	Главный эксперт Департамента инноваций и международной деятельности ПАО «РусГидро»	
14.	Гордиенко Валерий Михайлович	Советник генерального директора АО «Техническая инспекция ЕЭС», Руководитель Рабочей группы по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях	
15.	Мищеряков Сергей Васильевич	Генеральный директор НП «КОНЦ ЕЭС»	
16.	Большаков Олег Вадимович	Главный эксперт – руководитель группы метрологического обеспечения Департамента релейной защиты, метрологии и автоматизированных систем управления технологическими процессами ПАО «ФСК ЕЭС»	
17.	Сапаров Михаил Исаевич	Зав. лабораторией ОАО «ЭНИН»	

18.	Аббасов Акмал	Управление по координации генерирующих мощностей Министерства энергетики	Республика Узбекистан
19.	Ягодкин Александр Владимирович	Консультант департамента экономического сотрудничества	Исполнительный комитет СНГ
20.	Галустян Мкртыч Каренович	Заместитель директора Департамента энергетики	Евразийская экономическая комиссия
21.	Скляр Марат Григорьевич	Заместитель начальника отдела развития торговли энергоресурсами Департамента энергетики	
22.	Кузько Игорь Анатольевич	Председатель Исполнительного комитета ЭЭС СНГ	Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
23.	Петрова Нина Алексеевна	Заместитель Председателя	
24.	Блинова Людмила Ивановна	Помощник Председателя	
25.	Говорухин Борис Леонидович	Директор Департамента развития электроэнергетического рынка	
26.	Тивоненко Алексей Адамович	Руководитель Информационно- аналитического центра энергосистем государств- участников СНГ	
27.	Горовиков Валерий Леонидович	Директор Департамента гармонизации нормативно- технической базы регулирования электроэнергетики и взаимопомощи в случаях аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики	
28.	Желяпов Иван Степанович	Директор Департамента энергонадзора, метеорологического обеспечения и инвестиционных программ	

29.	Рахимов Азамат Сухробович	Директор Департамента экологии, энергоэффективности и ВИЭ	Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
30.	Чирков Кирилл Сергеевич	Заместитель директора Департамента обеспечения параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ	
31.	Герцен Артем Модестович	Главный специалист Департамента развития электроэнергетического рынка	

ПРОЕКТ ПОВЕСТКИ ДНЯ

54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ

1. Об итогах и положительном опыте работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2018-2019 гг.

2. О проекте Графика рассмотрения на заседаниях Электроэнергетического Совета СНГ тематической информации об опыте работы энергосистем государств-участников СНГ.

(в связи с исполнением Графика, согласованного Решением 47-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2014 года)

3. О деятельности Рабочей группы по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

3.1. О проекте Положения об инспекции по эксплуатации электроэнергетического предприятия государств-участников СНГ.

(п. 7 Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2017-2019 гг.)

3.2. О проекте Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах электроэнергетики государств-участников СНГ.

(п. 8 Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2017-2019 гг.)

3.3. О проекте Положения о Рабочей группе по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

(п.п. 2 п.8.3 Протокола 53-го заседания ЭЭС СНГ от 2 ноября 2018 года)

3.4. О проекте Плана работы Рабочей группы по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях на 2019-2021 гг.

(п.п. 2 п. 8.3 Протокола 53-го заседания ЭЭС СНГ от 2 ноября 2018 года)

3.5. О Руководителе и заместителе Руководителя Рабочей группы по надежности оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

(п. 8.3. Протокола 53-го заседания ЭЭС СНГ от 2 ноября 2018 года)

4. О проекте Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств-участников СНГ.

(п. 10 Плана работы Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ на 2018-2019 гг.; п.п. 2.3 п. 2 Протокола заседания Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ от 10 апреля 2019 года)

5. О проекте Плана работы КОТК на 2019-2021 гг.

(п. 2 Протокола 34-го заочного заседания КОТК)

6. О Макете Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ.

(п. 4 Протокола 24-го заседания Рабочей группы по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ от 20-21 сентября 2018 года)

7. О проекте Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019-2021 годы.

(в связи с истечением срока действия Плана мероприятий на 2016-2018 гг.; п.п.5.2.2. Протокола 31-го заседания Рабочей группы "Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ" от 23-24 апреля 2019 года)

8. Об актуализации:

- Реестра нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

- Реестра нормативных технических документов государств-участников СНГ по обеспечению параллельной работы и системной надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии.

(п.п. 5.1.2 и 5.2.2 Протокола 31-го заседания Рабочей группы "Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ" от 23-24 апреля 2019 года)

9. РАЗНОЕ:

9.1. О прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ на 2019-2023 гг.

(п. 3.3 Плана работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на 2017-2019 гг., утвержденного Решением 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года)

9.2. О ходе выполнения Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

(п. 1.1 Плана работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на 2017-2019 гг., утвержденного Решением 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года)

9.3. О ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации.

(п.п. 2 п. 7 Протокола 46-го заседания ЭЭС СНГ от 24 октября 2014 года)

9.4. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ.

(по письмам органов управления электроэнергетикой государств-участников СНГ)

10. Об Отчете Электроэнергетического Совета СНГ за 2018 год.

(п. 42 Устава Исполнительного комитета ЭЭС СНГ)

11. О дате и месте проведения очередного 55-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

(Статья 1.2 Регламента ЭЭС СНГ)

ИНФОРМАЦИЯ

Исполнительного комитета по п. 1 Повестки дня

54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ

Об итогах и положительном опыте работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2018-2019 гг.

Исполнительным комитетом направлены письма (№ 69 от 20.03.2019) Членам Электроэнергетического Совета СНГ с просьбой представить материалы об итогах работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2018-2019 гг. и положительном опыте в их работе. Ответы получены от органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации и Республики Таджикистан.

В целом **Азербайджанская энергосистема** удовлетворительно прошла осенне-зимний период 2018-2019 годов. Благодаря своевременному выполнению запланированной программы ремонтных работ на электростанциях и в сетевом хозяйстве, в осенне-зимний период энергосистема работала безаварийно.

Основные показатели Азербайджанской энергосистемы за 2018 год следующие:

- выработано 22,952 млрд кВтч электроэнергии, в т.ч.:
 - 21,164 млрд кВтч (т.е. 92,2 %) на ТЭС,
 - 1,754 млрд кВтч (т.е. 7,6 %) на ГЭС;
 - 0,034 млрд кВтч (т.е. 0,2 %) на СЭС;
- потребление составило 21,843 млрд кВтч электроэнергии;
- максимум потребления энергосистемы зарегистрирован в летний период (12.07.2018) и составил 3695 МВт, а в ОЗП 2018-2019 гг. – 3337 МВт (18.01.2019);
- удельный расход условного топлива уменьшился. Если в 2017 году он по энергосистеме составил 296,0 гут/кВтч, то по итогам 2018 года был меньше на 16,17 г и составил 279,83 гут/кВтч.

Важным направлением сотрудничества является трансграничная торговля и транзит электрической энергии (мощности). В 2018 году энергосистема работала с избыточным сальдо электроэнергии. Обмены электроэнергией осуществлялись с ЕЭС России, энергосистемой Грузии, а также в «островном» режиме с энергосистемой Ирана.

04 октября 2018 года в г. Москве и 26 апреля 2018 года в г. Баку состоялись встречи заместителей Министров энергетики Азербайджанской

Республики и Российской Федерации с участием представителей министерств энергетики, энергетических компаний Азербайджана и России для обсуждения актуальных вопросов двустороннего сотрудничества в сфере электроэнергетики. 12 октября 2018 года в г. Москве состоялась встреча заместителей Министров энергетики Азербайджанской Республики, Исламской Республики Иран и Российской Федерации по вопросу целесообразности соединения электроэнергетических систем Азербайджана, Ирана и России. Компаниям Сторон поручено провести переговоры и согласовать проект Соглашения о совместном выполнении исследования «Разработка технико-экономического обоснования соединения электроэнергетических систем Азербайджана, Ирана и России».

14 декабря 2018 года в г. Москве состоялось 17-ое заседание Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Азербайджанской Республикой и Российской Федерацией. Решением заседания Сторонам поручено продолжить проработку вопроса о целесообразности объединения энергосистем России, Азербайджана и Ирана, в том числе строительства второй межгосударственной линии электропередачи 330 кВ между ЭЭС России и энергосистемой Азербайджана.

Решением 17-го заседания Межправительственной комиссии и согласно Соглашению об организации информационного обмена между АО «СО ЭЭС» и ОАО «Азерэнерджи» от 20 ноября 2015 г., в декабре 2018 года между диспетчерскими центрами филиала АО «СО ЭЭС» ОДУ Юга (г. Пятигорск) и ОАО «Азерэнерджи» (г. Баку) организован резервный (наземный) цифровой канал связи.

24 декабря 2018 года в г. Москве состоялось совещание представителей электроэнергетических компаний Азербайджана, Грузии и России по обсуждению условий замыкания электрического кольца Россия – Азербайджан – Грузия – Россия. Стороны рассмотрели коммерческие вопросы, в том числе общие принципы коммерческих отношений в части урегулирования почасовых перетоков электроэнергии (мощности) в соответствующих сечениях при замыкании электрического кольца.

В 2018 году сданы в эксплуатацию:

- новый ветропарк установленной мощностью 50 МВт (20x2,5 МВт) в районе Хызы;

- новая модульная электростанция Лерик мощностью 16,5 МВт.

Завершается строительство второй парогазовой установки установленной мощностью 409 МВт на ТЭС Шимал в г. Баку, малых ГЭС Астара-1, Огуз-1, Огуз-2 и Огуз-3 суммарной установленной мощностью 3,9 МВт.

В Республике Армения подготовка к осенне-зимнему периоду проведена в соответствии с планами мероприятий подготовки энергетической системы для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей в ОЗП 2018-2019 года.

Запланированные в 2018 году объемы капитальных ремонтов, мероприятия по повышению надежности энергетического оборудования выполнены.

Производство электроэнергии в 2018 году составило 7776,9 млн. кВтч. Потребление электроэнергии - 6336,2 млн. кВтч. Установленная мощность на конец года составила 3341,3 МВт, располагаемая мощность 2085,34 МВт. Пиковая мощность потребителей в 2018 году составила 1190 МВт.

Энергосистема работала изолированно от объединения энергосистем государств – участников СНГ и параллельно с энергосистемой Ирана, с которой соединена по ВЛ 220 кВ «Агар-1,2». Осуществлялся сальдированный обмен электроэнергией в объеме 1515,2 млн. кВтч.

Осенне-зимний период в энергосистеме Армении прошел без аварий и без ограничения снабжения потребителей.

В энергосистеме Республики Беларусь подготовка к осенне-зимнему периоду (далее - ОЗП) 2018-2019 года проведена в соответствии с планами мероприятий подготовки электрических станций, котельных, электрических и тепловых сетей, энергетического и технологического оборудования Белорусской энергетической системы для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей в ОЗП 2018-2019 года.

При подготовке организаций ГПО «Белэнерго» к ОЗП 2018-2019 года приоритетное внимание уделялось вопросам проведения ремонтов основного оборудования электростанций, котельных, замене и ремонту тепловых и электрических сетей, созданию запасов топлива - топочного мазута.

Запланированные в 2018 году объемы капитальных ремонтов, мероприятия по повышению надежности энергетического оборудования выполнены в полном объеме.

В 2018 году проведены:

1. капитальные ремонты теплотехнического оборудования, единиц:

- энергетических котлов - 15 (2017 - 17),
- энергетических турбин - 12 (2017 - 8),
- водогрейных котлов - 5 (2017 - 7),
- паровых котлов - 4 (2017 - 1),

2. капитальные ремонты электротехнического и электросетевого оборудования, единиц:

- генераторов - 16 (2017 - 15),

- силовых трансформаторов - 4 (2017 - 4),
- высоковольтных выключателей 220-330 кВ - 12 (2017 - 23),
- подстанций 35-110 кВ - 157 (2017 - 177),
- линий электропередачи 35-750 кВ, км - 4075,9 (2017 - 3871,2),
- распределительных сетей 0,4-10 кВ, км - 27217,45 (2017 - 23174,15).

Организациями выполнена расчистка просек ВЛ 10-330 кВ на площади 14486,18 га (114,3% задания на 2018 год). Совместно с лесхозами наведен порядок в полосах леса, прилегающих к просекам ВЛ 10-330 кВ, на протяженности 3 749,22 км (105,2 % задания на 2018 год), в том числе силами РУП-облэнерго - 3 280,96 км; силами лесхозов - 468,26 км.

По расширению просек ВЛ 35-330 кВ планы на 2018 год РУП-облэнерго не доводились.

Выполнена реконструкция ВЛ 10 кВ с применением защищенных (покрытых) проводов в объеме 733,74 км (121,3% планового задания на 2018 год). Протяженность ВЛ 10 кВ, проходящих по землям лесного фонда, с применением защищенных (покрытых) проводов составляет 6235,19 км (54,2% от общей протяженности по лесным массивам).

Выполнена замена КЛ 6-10 кВ в областных, районных городах республики и в г. Минске в объеме 334,64 км (110,1% задания на 2018 год).

Энергоснабжающими организациям ГПО «Белэнерго» выполнена замена тепловых сетей в объеме 205,569 км (139,5% годового плана), в том числе за счет средств ремонтного фонда в объеме 70,769 км в однострубно́м исчислении (147,2% годового плана), за счет средств на реконструкцию и строительство -134,8 км (135,8%).

Введено в эксплуатацию 2 284,6 км линий электропередачи 0,4-330 кВ, из них: - 980,9 км - новое строительство и 1 303,7 км - реконструкция.

Сроки отключения потребителей тепловой энергии на время проведения ремонтно-профилактических работ на тепловых сетях не превышали 14 суток.

В соответствии с приказом Министерства энергетики Республики Беларусь от 12.06.2018 №154 «О подготовке организаций, входящих в систему Министерства энергетики Республики Беларусь, к работе в осенне-зимний период 2018-2019 года», утвержденного приказом ГПО «Белэнерго» от 15.06.2018 №148, энергоснабжающим организациям необходимо обеспечить создание запаса топочного мазута к прохождению ОЗП 2018-2019 года в объеме не менее 350 тыс. тонн на 01.10.2018 и не менее 175 тыс. тонн на 01.01.2019.

По состоянию на 01.01.2019 эксплуатационные запасы топочного мазута РУП-облэнерго составили 349,14 тыс. тонн, по состоянию на 01.01.2018 - 352,1 тыс. тонн.

Фактические объемы финансирования за январь - декабрь 2018 года на ремонтное обслуживание составили 304,8 млн. рублей (2017 - 394,0 млн. рублей), планируемый объем финансирования подготовительных работ (ремонтная кампания) к ОЗП 2019-2020 года составляет 398,0 млн. рублей.

В целом по республике в органах госэнергонадзора, по состоянию на 01.10.2018, было зарегистрировано 28683 паспорта готовности потребителей (99,97%) и 13566 паспортов готовности теплоисточников (99,99%).

Комиссиями «О подготовке предприятий к работе в ОЗП 2018-2019 гг.» произведена оценка готовности к ОЗП 2018/2019 года. На основании произведенных проверок и выданных актов готовности паспорта имеют 52 объекта из 52 (100%).

В ОЗП 2018-2019 гг. по **ЕЭС Казахстана** максимум потребления зафиксирован 25 декабря 2018 г. в 19:00 и составил 14823 МВт, что в сравнении с предыдущим максимумом (28 января 2018 г. 20:00 ч.) больше на 208 МВт или на 1,4%. Генерация при этом составила 14555 МВт, что ниже на 442 МВт или на 2,9% аналогичного показателя прошлого года.

При этом сальдо мощности (дефицит) составило 268 МВт (в прошлый ОЗП – избыто 382 МВт).

Потребление электроэнергии за ОЗП 2018-2019 гг. составило 55982,6 млн. кВтч и по сравнению с ОЗП 2017-2018 гг. увеличилось на 1625,0 млн. кВтч (или 3,0%).

Увеличение потребления произошло по всем зонам Казахстана. По Северной зоне на 908,0 млн. кВтч или на 2,5%, по Южной и Западной зонам потребление увеличилось на 487,1 млн. кВтч (4,2%) и 229,9 млн. кВтч (3,4%), соответственно.

Выработка электроэнергии за отчетный период по сравнению с прошлым аналогичным периодом уменьшилась на 1264,6 млн. кВтч (или 2,2%) и составила 55942,0 млн. кВтч.

Сальдо электроэнергии ЕЭС Казахстана составило 40,6 млн. кВтч на прием (в ОЗП 2017-2018 гг. сальдированный переток из ЕЭС Казахстана составил 2849,0 млн. кВтч).

Экспорт электроэнергии составил 471,7 млн. кВтч (в сравнении с ОЗП 2017-2018 г.г. уменьшился на 3012,4 млн. кВтч). Импорт – 512,3 млн. кВтч (уменьшился на 122,8 млн. кВтч, или на 19,3%).

На 01.01.2019 общая установленная мощность ЕЭС Казахстана составила 21901,9 МВт, что на 229 МВт больше (1,1%), чем годом раньше.

Энергосистема Кыргызской Республики работает параллельно в составе Объединенной энергетической системы Центральной Азии, Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан и Единой электроэнергетической системы России со всеми включенными межгосударственными линиями электропередачи.

В период подготовки к осенне-зимнему периоду 2018-2019 года в соответствии с графиками были проведены ремонты электрических станций и электрических сетей в полном запланированном объеме.

На ВЛ 110-220 кВ заменены порядка 52 тыс. изоляторов, что повлияло на снижение аварийных отключений.

В целях улучшения электроснабжения и возможности подключения потребителей к электрическим сетям выполнены замены силовых трансформаторов на подстанциях 110 кВ на большую мощность. В целях увеличения пропускной способности ВЛЭП осуществлены замены проводов ВЛ 110-220 кВ.

В осенне-зимний период 2018-2019 года было обеспечено бесперебойное электроснабжение внутренних потребителей, при этом некоторые подстанции 110-220 кВ работали на номинальной нагрузке.

Максимум потребления Кыргызской энергосистемы составил 62,89 млн. кВтч и по мощности 2945 МВт.

Объем выработки электроэнергии ОАО «Электрические станции» и ОАО «Чакан ГЭС» за 2018 год составил 15,7 млрд. кВтч, в том числе на:

на ГЭС объем выработки электроэнергии составил 14,3 млрд. кВтч;

на ТЭЦ объем выработки электроэнергии составил 1,4 млрд. кВтч.

В связи с благоприятной ситуацией по накоплению воды в Токтогульском водохранилище в 2018 году в целях рационального использования водно-энергетических ресурсов был осуществлен экспорт электроэнергии в объеме 752,5 млн. кВтч, в том числе в Республику Узбекистан - 752,2 млн. кВтч, в Республику Казахстан - 0,3 млн. кВтч.

Выработка тепловой энергии за 2018 год составила 2 181,0 тыс. Гкал.

Работа **Молдавской энергосистемы (МЭС)** в ОЗП 2018-2019 годов характеризовалась следующими показателями:

- максимум потребления мощности зафиксирован 11.12.2019 и составил 1160 МВт;
- потребление электроэнергии составило 3209,6 млн. кВтч;
- производство электроэнергии внутренними энергоисточниками достигло 2713,7 млн. кВтч;
- импорт электроэнергии из Украины составил 495,9 млн. кВтч;
- экспорта электроэнергии не было;
- уровни напряжения в контрольных пунктах передающей сети МЭС выдерживались в пределах заданных значений.

Показатели надежности работы передающей сети МЭС в пределах нормы.

Системных аварий в ОЗП 2018-2019 годов в Молдавской энергосистеме не было. Работа передающей сети МЭС проходила преимущественно в нормальном режиме, что в основном было обеспечено выполнением запланированного объема подготовительных работ.

В 2018 году выработка электроэнергии электростанциями **Российской Федерации** с учетом технологически изолированных территориальных энергосистем составила 1091,7 млрд кВтч (+1,7% к 2017 году), в том числе ТЭС - 630,7 млрд кВтч, АЭС - 204,3 млрд кВтч, ГЭС - 193,7 млрд кВтч, СЭС - 0,8 млрд кВтч, ВЭС - 0,2 млрд кВтч, прочие генерирующие объекты (электростанции промышленных предприятий) - 62,0 млрд кВтч.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России составила 1070,9 млрд кВтч.

Потребление электроэнергии Российской Федерации составило 1076,2 млрд кВтч.

Максимум потребления мощности в ЕЭС России зафиксирован 24.12.2018 и составил 151877 МВт. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 153546 МВт.

На конец 2018 года общая установленная мощность генерирующих объектов в энергосистемах Российской Федерации составила 250,4 ГВт.

В 2018 году на электростанциях ЕЭС России введено в работу генерирующее оборудование в объеме 4792,1 МВт, в том числе введены следующие крупные энергоблоки:

- ПГУ-1 установленной мощностью 198,128 МВт на Затонской ТЭЦ;
- ПГУ-2 установленной мощностью 220,0 МВт на Затонской ТЭЦ;
- Энергоблок №5 на Ленинградской АЭС установленной мощностью 1187,634 МВт;
- Энергоблок №4 на Ростовской АЭС установленной мощностью 1030,269 МВт;
- ПГУ-1,2 суммарной установленной мощностью 236,0 МВт на Казанской ТЭЦ-1;
- ПГУ-1 установленной мощностью 249,56 МВт на Таврической ТЭС;
- ПГУ-2 установленной мощностью 249,56 МВт на Балаклавской ТЭС;
- ПГУ-1 установленной мощностью 113,212 МВт на Прегольской ТЭС;
- ПГУ-2 установленной мощностью 113,8 МВт на Прегольской ТЭС;
- ПГУ-3 и ПГУ-4 установленной мощностью по 113,5 МВт каждый на Прегольской ТЭС;
- ГТУ-1 установленной мощностью 180,0 МВт на Грозненской ТЭС.

В 2018 году были введены следующие крупные электросетевые объекты ВЛ 750 кВ Белозерская - Ленинградская, ВЛ 500 кВ Иртыш - Tobол, Демьянская - Tobол, Tobол - ЗапСиб I, II, III, IV, Ростовская - Тамань, Ростовская АЭС - Ростовская, Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут - 1, а также ЛЭП 220-330 кВ в ЭС Республики Крым и ЭС Калининградской области.

За 2018 год из эксплуатации было выведено 1050 МВт генерирующих мощностей, почти 12 тыс. МВА трансформаторных мощностей, 825 км магистральных линий электропередач и около 27 000 км распределительных линий электропередач.

По состоянию на 01.07.2019 объем вновь введенного в 2019 году генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России составил 2144,66 МВт, в том числе введены:

- Энергоблок № 7 установленной мощностью 1150 МВт на Нововоронежской АЭС (энергетический пуск);
- ПГУ-1 установленной мощностью 113,5 МВт на Алексинской ТЭЦ;
- ПГУ-2 установленной мощностью 244,743 МВт на Таврической ТЭС;
- ПГУ-1 установленной мощностью 251,445 МВт на Балаклавской ТЭС;
- ГТУ-2 установленной мощностью 182,0 МВт на Грозненской ТЭС.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в осеннее - зимний период 2018-2019 годов (далее - ОЗП 2018-2019) составила 586 589,3 млн. кВтч, что на 1,5 % выше объема производства электроэнергии в ОЗП 2017-2018. Потребление электроэнергии в ЕЭС России в ОЗП 2018-2019 составило 575 307,4 млн. кВтч, что на 0,5 % выше показателя ОЗП 2017-2018.

Максимум потребления мощности ЕЭС России в период ОЗП 2018-2019 зафиксирован в 17:00 (мск) 24.12.2018 и составил 151877 МВт, что на 262 МВт больше максимума потребления мощности ЕЭС России в ОЗП 2017-2018. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 153546 МВт.

В ОЗП 2018-2019 были достигнуты исторические максимумы потребления мощности в энергосистемах Калужской области, Хабаровского края, Республики Тыва.

Правительством Российской Федерации принят комплексный план модернизации и развития энергетической инфраструктуры, который включает модернизацию генерирующих мощностей, развитие распределенной генерации, внедрение современных интеллектуальных систем учета, электрификацию глобальных транспортных магистралей.

За период с 2019 года по 2024 год планируется ввод новых генерирующих мощностей в объеме 13,5 ГВт. Модернизация генерирующих мощностей по предварительным подсчетам составит 14,8 ГВт, вывод из

эксплуатации неэффективных генерирующих мощностей достигнет 10,2 ГВт, предстоит ввод 12 тыс. км новых линий электропередач.

Энергосистема **Республики Таджикистан**, благодаря своевременному выполнению запланированной программы ремонтных работ на электростанциях и в сетевом хозяйстве, работала устойчиво, серьезных нарушений работы не было.

Межгосударственные перетоки электрической энергии осуществлялись в выделенные энергоузлы Кыргызстана по линиям электропередач 35-220 кВ, а также Афганистана по линиям электропередач 110-220 кВ.

За ОЗП 2018-2019 годов экспорт составил 350,8 млн. кВтч, импорт – 23,0 млн. кВтч.

Общая генерирующая мощность энергосистемы составила 5700 МВт.

Пиковая нагрузка в составила 3205 МВт. Общая выработка электроэнергии за прошедший ОЗП составила 9,8 млрд. кВтч, потребление - 9,5 млрд. кВтч.

Средний сложившийся тариф на электроэнергию по энергосистеме за 2018 год составил 15,31 дирам/кВтч или 1,62 цента США/кВтч, а за 1-й квартал 2019 года - 21,91 дирам/кВтч или 2,06 цента США/кВтч.

В соответствии с располагаемыми энергоресурсами и в условиях невозможности импорта электроэнергии из других энергосистем в прошедшем ОЗП энергосистема Республики Таджикистан работала с дефицитом электроэнергии в объёме до 256 млн. кВтч. Душанбе и областные центры, а также ряд жизненно-важных объектов обеспечивались электроэнергией в полном объёме.

Для сохранения уровня воды в Нурекском водохранилище в течение всего ОЗП использовались мощности Душанбинской ТЭЦ и Душанбинской ТЭЦ-2.

Благодаря вводу дополнительных генерирующих мощностей и предпринятым мерам по повышению энергоэффективности и рациональному использованию располагаемых топливных и водно-энергетических ресурсов, объём дефицита энергоресурсов в осенне-зимние периоды снижен с 1,1 млрд. кВтч в предыдущие годы до 256 млн. кВтч в прошедшем ОЗП.

В целях эффективного и надёжного исполнения своих задач, а также в соответствии с утверждённой Стратегией развития и инвестиционной Программой реабилитации производственной базы, внедрения новых технологий в энергетическом секторе Республики Таджикистан продолжается реализация ряда организационных и технических мероприятий, в том числе:

- реформирование структуры управления энергосистемы с разделением по видам деятельности;

- повышение генерирующего потенциала, предусматривающего

строительство новых и модернизацию действующих генерирующих станций;

- развитие транспортной инфраструктуры энергосистемы;
- повышения энергоэффективности с использованием современных автоматизированных систем диспетчерского управления и учёта энергии.

Необходимо отметить работу в прошедшем ОЗП введённой мощности Душанбинской ТЭЦ-2 в объёме 400 МВт. Станция работает на угле, добываемом на месторождениях Таджикистана.

Высокую эффективность показало применение современных технологий по переработке угля для использования на газогенераторных котельных города Душанбе Восточная с использованием синтеза газа и Западная с использованием пылеугольного топлива.

Реализация указанных мер, прежде всего, направлена на постоянное снабжение электроэнергией и теплом потребителей, поднятия промышленного и аграрно-промышленного потенциала г. Душанбе, прилегающих районов. Уже в прошедшем зимнем периоде потребители города Душанбе, благодаря проводимой работе, получили дополнительное тепло и электроэнергию.

На стадии реализации находятся инвестиционный Проект «Реконструкция ГЭС «Сарбанд», который позволит обеспечить увеличение генерирующей мощности станции с 240 до 252 МВт, и Проект «Реконструкция Кайраккумской ГЭС», который позволит повысить мощность станции с 126 до 142 МВт на первом этапе и до 170 МВт после полной реконструкции.

В рамках Регионального Проекта по передаче электроэнергии из Таджикистана предусматривается строительство двух линий электропередачи 220 кВ общей протяжённостью 140 км, модернизация 6 подстанций, а также внедрение системы СКАДА верхнего уровня энергосистемы.

Осуществляется также реализация проектов по строительству ЛЭП 500 кВ ЛЭП 220 кВ, которые позволят обеспечить повышение устойчивости энергосистемы и надёжности электроснабжения потребителей, а также повысить экспорт.

В энергосистеме Республики Таджикистан успешно реализуется Программа снижения потерь электроэнергии. Одним из основных направлений данной Программы является разработка автоматизированной информационно-измерительной системы учёта электроэнергии с использованием современных технологий и средств. Внедрение данной системы в г. Душанбе позволило сократить технические и коммерческие потери электроэнергии и существенно повысить сбор платежей за потреблённую электроэнергию. В рамках данной Программы осуществляется реализация инвестиционного Проекта «Снижение потерь энергии Согдийской области».

В настоящее время в энергосистеме Республики Таджикистан осуществляется внедрение Автоматизированной информационно-измерительной системы учёта электроэнергии верхнего уровня, предусматривающей

использование современного парка приборов учёта, эффективной системы сбора и передачи данных, позволяющих обеспечить единство измерений и анализа данных на этапах производства, передачи и распределения электроэнергии формируемого оптового рынка.

В ОЗП 2018-2019 годов энергосистема Республики Таджикистан продолжала функционировать в режиме, изолированном от Объединённой Энергосистемы Центральной Азии.

Благодаря предпринимаемым мерам и реализации инфраструктурных проектов в сложившихся условиях изолированной работы, обеспечена безопасность и устойчивость функционирования энергосистемы. При этом, учитывая располагаемый экспортный потенциал, энергосистема Республики Таджикистан имеет возможность обеспечить полноценное взаимодействие с энергосистемами государств-участников СНГ и участие на региональных рынках на взаимовыгодных условиях.

Проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по данному вопросу прилагается.

СОГЛАСОВАНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № ___ от _____ 201__ года

**График рассмотрения на заседаниях Электроэнергетического
Совета СНГ тематической информации об опыте работы
энергосистем государств-участников СНГ**

№	Докладчик	Тема	Дата, номер заседания
1	Российская Федерация ПАО «Россети»	Концепция цифровой трансформации 2030 как инструмент трансфера высокотехнологичных решений и продуктов	55-ое заседание, октябрь 2019 г.
2	Республика Казахстан	Развитие электроэнергетики в Республике Казахстан: введение рынка мощности. Перспектива строительства новых станций, модернизация, реконструкция действующих генерирующих мощностей в Республике Казахстан	57-ое заседание, октябрь 2020 г.
3	Государства – участники СНГ	О системе перспективного планирования и развития энергосистемы в государстве – участнике СНГ и ее нормативно-правовому обеспечению (Планы по развитию до 2035 года, включая перспективный баланс потребления и генерации энергосистемы, планы по вводу и выводу, модернизации, финансирования строительства и поддержки генерирующего оборудования, развития основной электрической сети, прогноз спроса на топливо, мероприятия по развитию АЭС, ГЭС, СЭС, ВЭС и др.)	59-ое заседание, октябрь 2021 г.

ИНФОРМАЦИЯ

Исполнительного комитета по п. 4 Повестки дня
54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ

О проекте Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств-участников СНГ

Проект Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств - участников СНГ (далее – проект Методических рекомендаций) был разработан в соответствии с п.10 Плана работы Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ (далее – Рабочая группа) на 2018-2019 гг., утвержденного Решением 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (п. 3.4 Протокола от 4 ноября 2017 года).

Методические рекомендации предназначены для организации работы с персоналом в области электроэнергетики государств-участников СНГ и разработаны с учетом социальной значимости деятельности электроэнергетических предприятий, потенциальной опасности энергетического оборудования и устройств для персонала в соответствии с международными стандартами в области работы с персоналом, нормативными правовыми актами государств-участников СНГ. Они являются методическим документом, содержащиеся в них рекомендации не содержат требований обязательного исполнения, не заменяют требований национального законодательства государств-участников СНГ, а приводимые в тексте данные по использованию аппаратно-программных средств и оборудования носят справочный характер. Требования Методических рекомендаций могут учитываться в инструкциях и положениях, а также организационно-распорядительных документах, действующих на энергетических предприятиях государств-участников СНГ.

Исполнительным комитетом членам ЭЭС СНГ были направлены письма №223 от 13.09.2018 г. с просьбой предоставить по проекту Методических рекомендаций замечания и предложения.

12 октября 2018 года на 18-ом заседании Рабочей группы проект Методических рекомендаций был рассмотрен, с учетом состоявшегося обсуждения, принятых поправок, замечаний и предложений, одобрен участниками заседания и рекомендован к внесению на рассмотрение 53-го заседания ЭЭС СНГ с предварительной рассылкой доработанного проекта документа членам ЭЭС СНГ. Однако в связи с переносом заседания ЭЭС СНГ с декабря на ноябрь вопрос не был включен в Повестку дня заседания.

Исполнительный комитет письмами № 21 от 12.02.2019 г. направил членам ЭЭС СНГ доработанный проект Методических рекомендаций с просьбой предоставить замечания и предложения для рассмотрения их на заседании Рабочей группы.

На 19-ом заседании Рабочей группы, состоявшемся в Москве 9-10 апреля 2019 года (Протокол заседания прилагается в электронном виде), был рассмотрен проект документа.

Участники заседания – представители от Республики Армения, Республики Беларусь, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации, Республики Таджикистан одобрили проведенную работу над проектом Методических рекомендаций, с учетом обсуждения, внесенных поправок приняли его за основу. Поручили Исполнительному комитету, предварительно разослав проект документа для согласования в профильные министерства и национальные электроэнергетические компании государств-участников СНГ, внести проект Методических рекомендаций (прилагается в электронном виде) на рассмотрение заседания ЭЭС СНГ.

В соответствии с Протоколом заседания Рабочей группы Исполнительный комитет осуществил рассылку проекта Методических рекомендаций на согласование членам ЭЭС СНГ письмом № 136 от 30.05.2019 г.

Ответы о согласовании проекта Методических рекомендаций без замечаний и предложений получены:

- от Министерства территориального управления и инфраструктур Республики Армения (письмо №01/21 1ТМ/7781-19 от 03.07.2019 г.);
- от Министерства энергетики Республики Беларусь (письмо №11-15/3061 от 14.06.2019 г.);
- от ОАО «Электрические станции, Кыргызская Республика (письмо №38-2-10/В-396 от 19.06.2019 г.);
- от ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (письмо №22-20/В-642 от 14.06.2019 г.);
- от ГП «Молдэлектрика» (письмо №46-54/920 от 25.06.2019 г.);
- от ОАХК «Барки Точик», Республика Таджикистан (письмо № 12/3910-8795-261/460 от 06.06.2019 г.).

ОАО «Азерэнерджи» сообщило (письмо №01-10-979 от 01.07.2019 г.) о неучастии Азербайджанской Республики в Решении 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (п. 3.4 Протокола от 4 ноября 2017 года).

АО «КЕГОС», Республика Казахстан (письмо №01-21-13/4261 от 27.06.2019 г.), Министерство энергетики РФ (письмо №09-2590 от 19.06.2019 г.) и ПАО «ФСК ЕЭС» РФ (письмо №238/483 от 14.06.2019 г.) представили замечания к проекту Методических рекомендаций. Однако,

представленные замечания уже были рассмотрены на 19-ом заседании Рабочей группы.

Исполнительным комитетом были направлены ответные письма с просьбой о повторном согласовании проекта Методических рекомендаций (в АО «КЕГОС» - №176 от 27.06.2019 г., в Министерство энергетики РФ - №177 от 27.06.2019 г. и в ПАО «ФСК ЕЭС» РФ - №175 от 27.06.2019 г.), к которым были приложены таблицы с комментариями о принятии /непринятии данных замечаний в соответствии с решениями 19-го заседания Рабочей группы.

Проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по данному вопросу прилагается.

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

О проекте Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств - участников СНГ

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить Методические рекомендации по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств - участников СНГ (прилагаются).

2. Рекомендовать профильным министерствам и национальным электроэнергетическим компаниям государств-участников СНГ при разработке аналогичных документов использовать положения Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств-участников СНГ.

Совершено в городе Москве _____ 2019 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

От Азербайджанской Республики

От Российской Федерации

От Республики Армения

От Республики Таджикистан

От Республики Беларусь

От Туркменистана

От Республики Казахстан

От Республики Узбекистан

От Кыргызской Республики

От Украины

От Республики Молдова

ИНФОРМАЦИЯ

Исполнительного комитета по п.6 Повестки дня
54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ

О Макете Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ

Проект Макета Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ подготовлен в соответствии с п.6 Плана работы Рабочей группы по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ на 2018-2020 годы (РГМ).

20-21 сентября 2018 года в г. Москве состоялось 24-е заседание Рабочей группы по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ, на котором присутствовали представители национальных электроэнергетических компаний Республики Беларусь, Российской Федерации, Республики Таджикистан, представители Посольства Республики Молдова в Российской Федерации и сотрудники Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (Протокол прилагается в электронном виде).

На заседании РГМ в числе прочих был рассмотрен вопрос (п.4 Повестки дня) о проекте Макета Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ. Участники заседания приняли решение одобрить проект Макета Сборника и внести его на рассмотрение очередного заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

Проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по данному вопросу и проект Макета Сборника прилагаются.

Макет

Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ

Раздел 1. Базовые документы Электроэнергетического Совета СНГ в области метрологии

1.1. Соглашение о проведении согласованной политики в области стандартизации, метрологии и сертификации от 13 марта 1992 года и Протокол от 22 ноября 2007 года о внесении изменений в Соглашение

1.2. Соглашение об организации единого метрологического пространства в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 20 августа 1996 года

Раздел 2. НТД в области электрических измерений (метрологии), утвержденные Электроэнергетическим Советом СНГ

2.1. Метрология. Термины и определения в электроэнергетике. Дополнение к Рекомендациям по межгосударственной стандартизации «Метрология. Основные термины и определения»

2.2. Типовые правила учета и контроля перемещения электроэнергии между электроэнергетическими системами государств – участников СНГ

2.3. Унифицированный формат макета обмена данными и регламент обмена данными по учету межгосударственных перетоков электроэнергии

2.4. Правила освидетельствования измерительных комплексов учета электроэнергии на МГЛЭП и взаимного признания легитимности данных учета электроэнергии передаваемой по МГЛЭП

2.5. Регламент учета межгосударственных перетоков электроэнергии

2.6. Типовая методика выполнения измерений потерь напряжения в линиях соединения счетчика с трансформатором

2.7. Типовая методика выполнения измерений вторичной нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации

2.8. Типовая методика выполнения измерений мощности нагрузки трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации

2.9. Концепция контроля показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи

2.10. Технические требования к регистраторам показателей качества электроэнергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи

2.11. Рекомендации по определению показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи

2.12. Типовые требования к автоматизированной системе контроля показателей качества электрической энергии

2.13. Рекомендации по проведению мониторинга применения в производственной деятельности энергосистем государств – участников СНГ нормативных технических документов в области метрологии электрических измерений и учета электроэнергии

2.14. Методические рекомендации по метрологическому обеспечению измерительных комплексов учета электрической энергии на межгосударственных линиях электропередачи

2.15. Методика контроля качества электрической энергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередачи, и определения источника нарушений (искажений) показателей качества электрической энергии

Информация по разделам 1 и 2 актуализируются Исполнительным комитетом.

Раздел 3. Межгосударственные органы и организации, занимающиеся вопросами стандартизации в области метрологии

3.1. Межгосударственный совет по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств

ссылка на тематический раздел Интернет-портал ЭЭС СНГ «Информация в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в сфере электроэнергетики».

Перечень международных стандартов в области метрологии.

3.2. Евразийский Экономический Союз

Перечень технических регламентов и межгосударственных стандартов в области метрологии.

3.3. Международная организация по стандартизации (ISO)

Перечень межгосударственных стандартов (ISO) в области метрологии.

3.4. Международная электротехническая комиссия (IEC)

Перечень международных стандартов (IEC) в области метрологии.

Раздел 4. Информация о регулировании в области метрологии электроэнергетики в государствах-участниках СНГ

Информация представляется государствами-участниками СНГ и располагается в алфавитном порядке.

Раздел 5. Информация об опыте и достижениях в области электрических измерений и новой измерительной технике

Информация представляется государствами-участниками СНГ и располагается в алфавитном порядке.

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

РЕШЕНИЕ

О Макете Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить Макет Сборника нормативных технических документов в области электрических измерений в энергетике государств-участников СНГ (прилагается).

2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ осуществить сбор, актуализацию и размещение информации в соответствии с утвержденным Макетом Сборника по представлению профильных министерств и национальных электроэнергетических компаний государств-участников СНГ.

3. Рекомендовать профильным министерствам и национальным электроэнергетическим компаниям государств - участников СНГ использовать информацию Макета Сборника в своей деятельности.

Совершено в городе Москве _____ 2019 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

От Азербайджанской Республики

От Российской Федерации

От Республики Армения

От Республики Таджикистан

От Республики Беларусь

От Туркменистана

От Республики Казахстан

От Республики Узбекистан

От Кыргызской Республики

От Украины

От Республики Молдова

ИНФОРМАЦИЯ

Исполнительного комитета по п. 7 Повестки дня
54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ

О проекте Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019 – 2021 годы

Вопрос вносится в связи с истечением срока действия Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2016–2017 годы (одобрен Решением 49-го заседания ЭЭС СНГ от 10 июня 2016 года – прилагается в электронном виде).

Исполнительный комитет ЭЭС СНГ в 2018 году разработал проект Плана мероприятий на 2019–2021 годы, который направил в профильные министерства и национальные электроэнергетические компании государств – участников СНГ для рассмотрения и представления предложений и замечаний по нему, а также в Межгосударственный совет по стандартизации, метрологии и сертификации СНГ (МГС).

Данный вопрос был рассмотрен на 31-м заседании Рабочей группы «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ», которое состоялось 23-24 апреля 2019 г. в городе Москве. Участники заседания приняли следующее решение по данному вопросу (п. 3 Протокола 31-го заседания Рабочей группы от 24 апреля 2019г. – прилагается в электронном виде):

- *Одобрить с учетом состоявшегося обсуждения проект Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019–2021 годы.*

- *Исполнительному комитету ЭЭС СНГ внести проект Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019–2021 годы на рассмотрение 54-го заочного заседания ЭЭС СНГ.*

План мероприятий на 2019–2021 годы был рассмотрен на 57-м заседании Научно-технической комиссии по стандартизации (НТКС), которое состоялось 28-29 мая 2019 года в городе Ташкенте, Республика Узбекистан. По предложению участников заседания в документ были внесены некоторые редакционные правки:

- в столбце «Исполнители» пунктов 3 и 5 добавлено МТК;
- в столбце «Наименование мероприятия» пункта 4 исключено «техническом регулировании и».

Участники заседания приняли следующее решение по данному вопросу:

- *С учетом состоявшегося обсуждения одобрить проект Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и МГС на 2019-2021 годы и рекомендовать для рассмотрения на 55-ом заседании МГС.*

На 55-м заседании МГС, которое состоялось 27-28 июня 2019 года в г. Пятигорске, Российская Федерация, по данному вопросу было принято следующее решение (п.10. Протокола № 55-2019 от 27-28 июня 2019 года 55-го заседания МГС):

- *Учитывая рекомендации 57-го заседания НТКС об одобрении рассмотренного проекта Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и МГС на 2019-2021 годы и с учетом состоявшегося обсуждения, просить Председателя МГС утвердить План мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и МГС на 2019-2021 годы.*

- *Просить национальные органы обеспечить своевременное выполнение Плана мероприятий по реализации Соглашения.*

Проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по данному вопросу и проект Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019–2021 годы прилагаются.

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

**О проекте Плана мероприятий по реализации Соглашения
о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом
Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом
по стандартизации, метрологии и сертификации
Содружества Независимых Государств на 2019 – 2021 годы**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Одобрить проект Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019–2021 годы (прилагается).

2. Поручить Председателю Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ Кузько И.А. утвердить План мероприятий.

Совершено в городе Москве ___ 2019 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству–члену Электроэнергетического Совета СНГ.

От Азербайджанской Республики

От Российской Федерации

От Республики Армения

От Республики Таджикистан

От Республики Беларусь

От Туркменистана

От Республики Казахстан

От Республики Узбекистан

От Кыргызской Республики

От Украины

От Республики Молдова

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

Об актуализации Реестра нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ и Реестра нормативных технических документов государств-участников СНГ по обеспечению параллельной работы и системной надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить Реестр нормативных технических документов, утвержденных Электроэнергетическим Советом СНГ (прилагается).

2. Исполнительному комитету Электроэнергетического Совета СНГ обеспечить ведение и актуализацию Реестра, и его размещение на Интернет-портале Электроэнергетического Совета СНГ.

3. Признать утратившими силу решения по пункту 9 Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств от 15 октября 2010 года «О реестрах национальных нормативно-технических документов государств-участников СНГ и нормативно-технических документов, принимаемых Электроэнергетическим Советом СНГ».

Совершено в городе Москве _____ 2019 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

От Азербайджанской Республики

От Российской Федерации

От Республики Армения

От Республики Таджикистан

От Республики Беларусь

От Туркменистана

От Республики Казахстан

От Республики Узбекистан

От Кыргызской Республики

От Украины

От Республики Молдова

ИНФОРМАЦИЯ

Исполнительного комитета по п. 9.1 Повестки дня 54-го заочного заседания
Электроэнергетического Совета СНГ

О прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ на 2019-2023 гг.

На 37-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ 28 мая 2010 года при рассмотрении вопроса о проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ было принято Решение*:

1. Утвердить Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

2. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой стран СНГ представлять в Исполнительный комитет информацию согласно утвержденному Порядку.

**Азербайджанская Республика, Туркменистан, Республика Узбекистан и Украина не участвуют в настоящем Решении.*

По запросам Исполнительного комитета (письма от 22.08.2018 № 195 и от 18.10.2018 №263) получена информация из Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения, ГПО «Белэнерго», Минэнерго Республики Казахстан, АО «KEGOC» (Республика Казахстан), ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана», ГП «Молдэлектрика» (Республика Молдова), Минэнерго России, ОАХК «Барки Точик» (Республика Таджикистан) и АО «Узбекэнерго» (Республика Узбекистан).

Указанные Прогнозные данные были рассмотрены на 29-м заседании Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики 17-18 апреля 2019 года (Протокол прилагается в электронном виде). На заседании было принято следующее решение:

4.1. Принять к сведению информацию Председателя Координационного совета о прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств - участников СНГ на 2019-2023 гг.

4.2. Просить Исполнительный комитет внести информацию о прогнозных данных на рассмотрение 54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

Прогнозные данные о балансах электроэнергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ на 2019-2023 гг. прилагаются в электронном виде.

Проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по данному вопросу прилагается.

ИНФОРМАЦИЯ

Исполнительного комитета п. 9.3 Повестки дня
54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ

О ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации

Решением 46-го заседания ЭЭС СНГ от 24-го октября 2014 года Рабочей группе по энергоэффективности и возобновляемой энергетике совместно с Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ поручено ежегодно информировать Электроэнергетический Совет СНГ о ходе реализации Концепции сотрудничества государств - участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации, утвержденных Решением Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года.

Исполнительный комитет ЭЭС СНГ письмами №196 от 22.08.2018 и №107 от 25.04.2019 запросил информацию о реализации Концепции сотрудничества государств - участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии в профильных министерствах и национальных электроэнергетических компаниях государств - участников СНГ. Ответы получены от Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения (письмо № 01АГ/21.1/5257-18 от 10.09.2018), ГПО «Белэнерго» (письма № 16-02/718 от 07.09.2018, № 16-10/752-ку от 24.09.2018 и 16-10/372-ку от 11.05.2019), ОАО «НЭС Кыргызстана» (письмо № 22-20/В-763), Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики (письмо №14-5/11302 от 07.09.2018), Министерства энергетики Российской Федерации (письмо № 09-4761 от 24.09.2018), ОАО «Электрические станции» Кыргызской Республики (письмо №33-2-10/132-сов от 02.05.2019). В рабочем порядке информацию представило АО «КЕГОС».

Справка о ходе реализации Концепции сотрудничества государств - участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации (за период 2018 года и первое полугодие 2019 года) была дополнена информацией, поступившей от государств Содружества, и актуализирована с учетом данных проекта Сводного отчета о мониторинге «Дорожной карты по ключевым вопросам экологии, энергоэффективности и ВИЭ в электроэнергетике стран ЕС и СНГ» (в части СНГ) за 2017-2018 гг.

На 1-м заседании Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ (Решением 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года Рабочая группа ЭЭС СНГ по охране окружающей среды

и Рабочая группа по энергоэффективности и возобновляемой энергетике была объединена в Рабочую группу по экологии, энергоэффективности и ВИЭ), состоявшемся 21-22 мая 2019 года в г. Москве (Протокол прилагается в электронном виде), проект Справки был одобрен (прилагается в электронном виде), и Исполнительному комитету поручено внести проект Справки на рассмотрение 54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

Проект Решения по вопросу прилагается.

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

**О ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников
СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и
Плана первоочередных мероприятий по ее реализации**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил*:

Принять к сведению Справку о ходе реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по её реализации.

** Республика Молдова воздерживается от голосования по данному вопросу.*

Совершено в городе Москве _____ 2019 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

От Азербайджанской Республики

От Российской Федерации

От Республики Армения

От Республики Таджикистан

От Республики Беларусь

От Туркменистана

От Республики Казахстан

От Республики Узбекистан

От Кыргызской Республики

От Украины

От Республики Молдова