

ПРОТОКОЛ
4-го заседания Координационного совета
при Электроэнергетическом Совете СНГ
в формате видеоконференции

29 сентября 2022 года

г. Москва

В 4-м заседании Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ в формате видеоконференции приняли участие члены Координационного совета при ЭЭС СНГ и уполномоченные представители Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Республики Узбекистан, а также представители Исполнительного комитета СНГ и сотрудники Исполнительного комитета ЭЭС СНГ. Представитель Азербайджанской Республики участвовал в заседании в качестве наблюдателя (**согласно Приложению 1**).

Заседание Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ открыл и вел Председатель Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ Сниккарс П.Н.

Участники заседания утвердили Повестку дня заседания Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ:

1. О подготовке к проведению 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.
2. Об актуализации деятельности рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ.
3. Об оценке эффективности деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.
4. О ходе формирования Научно-экспертного сообщества СНГ в области электроэнергетики.
5. О расширении взаимодействия с органами отраслевого сотрудничества СНГ и развитии промышленной кооперации.
6. О документах КОТК:

6.1. О внесении актуализированной Методики определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности.

6.2. О утверждении актуализированного Плана работы КОТК на 2022-2023 годы.

6.3. Об утверждении Председателя КОТК на 2023-2024 годы.

6.4. Об утверждении состава КОТК.

7. О взаимодействии Исполнительного комитета ЭЭС СНГ с членами Электроэнергетического Совета СНГ.

8. О проекте Решения 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ».

9. О дате и месте проведения очередного 5-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ.

10. О проекте Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ и проекте Сметы расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета на 2023 год.

По результатам рассмотрения включенных в Повестку дня заседания вопросов участники заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ приняли следующие решения:

1. О подготовке к проведению 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Рзаев А.А., Кешишян В.З., Мороз Д.Р., Ахметов Д.Т., Эсенгулов М.О., Холмухамадзода С.А., Файзуллаев Ш.С.

Решили:

1.1. Одобрить Концепцию проведения 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ в рамках Международного форума «Российская энергетическая неделя - 2022» (РЭН-2022), представленную Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ (**согласно Приложению 2**).

1.2. Одобрить проект Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (**согласно Приложению 3**).

Достигнута договоренность о выступлении с докладами представителей Республики Беларусь, Республики Казахстан, Российской Федерации и Республики Таджикистан в рамках Тематического доклада «Объединение потенциалов развития для полноценного использования возможностей и минимизации рисков в электроэнергетике СНГ в контексте

глобальных структурных изменений» (п. 1 проекта Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ).

2. Об актуализации деятельности рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Холмухамадзода С.А.

Решили:

2.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

2.2. Принять за основу Планы рабочих структур ЭЭС СНГ на 2023-2025 годы, разработанные Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ (согласно **Приложениям 4.1-4.7**).

2.3. Поручить Исполнительному комитету и рабочим структурам ЭЭС СНГ провести доработку и согласование Планов работы на 2023-2025 годы и проектов положений о рабочих структурах ЭЭС СНГ.

2.4. Одобрить проект Решения 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ по вопросу (**согласно Приложению 5**).

3. Об оценке эффективности деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.

Решили:

3.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

3.2. Рекомендовать Электроэнергетическому Совету СНГ:

- принять за основу Критерии оценки эффективности деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (**согласно Приложениям 6.1-6.2**);

- поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ обсудить в рамках каждой из рабочих структур предложенные Критерии оценки эффективности деятельности рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ с целью проведения в 2023 году тестирования согласованных рабочими группами параметров Критериев оценки эффективности деятельности рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ, а также тестирования эффективности деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ и по результатам анализа подготовить проект Порядка (системы) оценки деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

3.3. Одобрить проект Решения 61-го заседания по вопросу (**согласно Приложению 7**).

4. О ходе формирования Научно-экспертного сообщества СНГ в области электроэнергетики.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Холмухамадзода С.А.

Решили:

4.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

4.2. Одобрить деятельность Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по формированию Научно-экспертного сообщества СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ).

4.3. Поддержать инициативу Базовой организации государств-участников СНГ по подготовке, профессиональной переподготовке и повышению квалификации кадров в сфере электроэнергетики НИУ «МЭИ» о создании Совета молодых ученых СНГ в области электроэнергетики в соответствии с Декларацией IV Форума ученых государств-участников СНГ.

4.4. Государствам-участникам СНГ, не представившим кандидатуры в состав НЭС СНГ ЭЭ и Совет молодых ученых СНГ в области электроэнергетики, направить информацию о представителях в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ в возможно короткие сроки.

4.5. Одобрить проект Решения 61-го заседания ЭЭС СНГ по вопросу (согласно Приложению 8).

5. О расширении взаимодействия с органами отраслевого сотрудничества СНГ и развитии промышленной кооперации.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Холмухамадзода С.А.

Решили*:

5.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

5.2. Одобрить инициативу Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по взаимодействию с Оператором Межгосударственной программы инновационного сотрудничества государств-участников СНГ до 2030 года (Фондом «Сколково»).

5.3. Рекомендовать Электроэнергетическому Совету СНГ закрепить за Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ осуществление взаимодействия с Оператором Межгосударственной программы инновационного сотрудничества государств-участников СНГ до 2030 года (Фондом «Сколково») с целью оказания содействия заинтересованным электроэнергетическим организациям и предприятиям.

5.4. Одобрить проект Решения 61-го заседания ЭЭС СНГ по вопросу (согласно Приложению 9).

** Республика Таджикистан резервирует позицию по настоящему Решению.*

6. О документах КОТК:

6.1. О внесении актуализированной Методики определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности.

Выступили: Сниккарс П.Н., Афанасьев Д.А., Холмухамадзода С.А.

Решили:

6.1.1. Одобрить Методику определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности (**согласно Приложению 10**), согласованную решением 41-го заседания КОТК от 14-15 сентября 2022 года.

6.1.2. Внести вопрос об утверждении Методики определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности на очередное заседание Электроэнергетического Совета СНГ (проект Решения 61-го заседания ЭЭС СНГ – **согласно Приложению 11**).

6.1.3. Внести вопрос о признании утратившей силу Методики определения величины и размещения резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков, утвержденной Решением 30-го заседания ЭЭС СНГ от 13 октября 2006 года, на очередное заседание Электроэнергетического Совета СНГ.

6.2. Об утверждении актуализированного Плана работы КОТК на 2022-2023 годы.

Выступили: Сниккарс П.Н., Афанасьев Д.А.

Решили:

6.2.1. Утвердить План работы Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии на 2022-2023 гг. (**согласно Приложению 12**).

6.3. Об утверждении Председателя КОТК на 2023-2024 годы.

Выступили: Сниккарс П.Н., Афанасьев Д.А.

Решили:

6.3.1. Назначить Председателем Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) на 2022 – 2024 годы Опадчего Фёдора Юрьевича, Председателя Правления АО «СО ЕЭС».

6.4. Об утверждении состава КОТК.

Выступили: Сниккарс П.Н., Афанасьев Д.А.

Решили:

6.4.1. Утвердить Состав Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) (согласно Приложению 13).

7. О взаимодействии Исполнительного комитета ЭЭС СНГ с членами Электроэнергетического Совета СНГ.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.

Решили:

7.1. Членам Координационного совета при ЭЭС СНГ принять меры по обеспечению направления в полном объеме и в установленные сроки ответов своих государств на письма Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

8. О проекте Решения 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ».

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.

Решили:

8.1. Одобрить проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ «О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ» (согласно Приложению 14) и внести его на рассмотрение 61-го заседания ЭЭС СНГ.

9. О дате и месте проведения очередного 5-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.

Решили:

9.1. Провести очередное 5-е заседание Координационного совета при ЭЭС СНГ в очной форме до конца 2022 года.

9.2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ сформировать проект Повестки дня 5-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ, предусмотрев в нем вопросы, требующие принятия решений в текущем году.

10. О проекте Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ и проекте Сметы расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета на 2023 год.

Выступили: Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Мороз Д.Р.

Решили:

10.1. Исключить вопрос из Повестки дня 4-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ.

10.2. Рассмотреть проект Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ на 2023 год и проект Сметы расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета на 2023 год на очередном 5-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ.

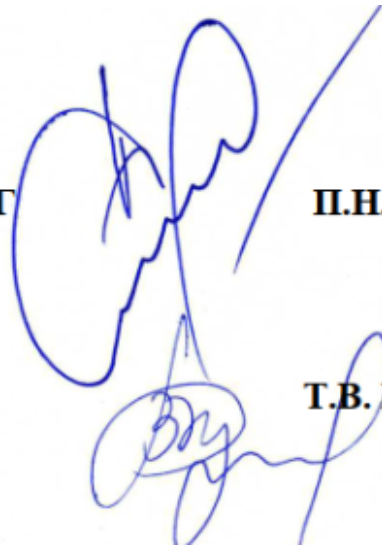
Настоящий Протокол составлен в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр настоящего Протокола хранится в Исполнительном комитете ЭЭС СНГ, который направит членам Электроэнергетического Совета СНГ и членам Координационного Совета при ЭЭС СНГ его заверенную копию.

**Председатель
Координационного совета при ЭЭС СНГ**

П.Н. Сниккарс

**Председатель
Исполнительного комитета ЭЭС СНГ**

Т.В. Купчиков



**Список участников
4-го заседания Координационного совета
при Электроэнергетическом Совете СНГ**

29 сентября 2022 г., 10:00

Азербайджанская Республика		
1.	РЗАЕВ Асаф Асад оглы (в качестве наблюдателя)	Представитель Министерства энергетики, Заведующий Сектором энергоэффективности Департамента электроэнергетики и энергоэффективности
Республика Армения		
2.	КЕШИШЯН Виктория Зограбовна	Представитель Министерства территориального управления и инфраструктур, Начальник отдела возобновляемой энергетики управления энергетики
Республика Беларусь		
3.	МОРОЗ Денис Равильевич	Член Координационного совета при ЭЭС СНГ, Заместитель Министра энергетики
Республика Казахстан		
4.	АХМЕТОВ Дархан Тлекович	Представитель Министерства энергетики, Директор Департамента развития электроэнергетики
Кыргызская Республика		
5.	ЭСЕНГУЛОВ Мирбек Омурбекович	Представитель Министерства энергетики и промышленности, Главный специалист Управления государственной политики
Российская Федерация		
6.	СНИККАРС Павел Николаевич	Председатель Координационного совета при ЭЭС СНГ, Заместитель Министра энергетики
7.	ПАРШИН Дмитрий Анатольевич	Референт Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики

8.	ЛОГАТКИН Андрей Вячеславович	Директор – Начальник Департамента международного сотрудничества ПАО «Россети»
9.	ГЛАДКОВСКИЙ Григорий Константинович	Заместитель главного инженера ПАО «Россети»
10.	КАРТУШИН Александр Геннадиевич	Руководитель Дирекции производственного контроля ПАО «Россети»
11.	АРХИПОВ Игорь Леонидович	Первый заместитель начальника Департамента цифровизации и эксплуатации информационных технологий ПАО «Россети»
12.	ИВАНОВ Олег Станиславович	Заместитель руководителя Центра подготовки персонала ПАО «Россети»
13.	АРТЕМЬЕВ Константин Петрович	Заместитель Генерального директора – директор по энергетической политике АО «Концерн Росэнергоатом»
14.	ТЮНИН Иван Борисович	Директор Департамента энергополитики и устойчивого развития АО «Концерн Росэнергоатом»
15.	КУРБАТОВА Татьяна Георгиевна	Заместитель директора Департамента глобального развития Госкорпорация «Росатом»
16.	ПАНИНА Александра Геннадьевна	Член Правления, врио руководителя Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
17.	АФАНАСЬЕВ Дмитрий Александрович	Заместитель руководителя дирекции по развитию ЕЭС АО «СО ЕЭС»
18.	ГРАЖДАНОВ Александр Александрович	Начальник отдела развития рынков электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг»
19.	БОРИСОВА Юлия Михайловна	Заместитель начальника отдела новых видов генерации и устойчивого развития Управления международных проектов ООО «Газпром энергохолдинг»
20.	ДИМОВА Нина Николаевна	Главный эксперт Департамент мониторинга рынка Ассоциация «НП Совет рынка»
21.	АКСЕНОВ Константин Вячеславович	Начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Ассоциация «НП Совет рынка»

22.	БЕЛОКРЫС Алексей Михайлович	Руководитель проекта Департамента экспертизы новых технологий Ассоциация «НП Совет рынка»
23.	МАШКОВА Анастасия Михайловна	Директор по развитию интеграционной политики НИУ «МЭИ»
24.	СЕРОВ Дмитрий Михайлович	Заместитель директора Центра НТИ НИУ «МЭИ»
25.	МАЧЕХИН Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро»
26.	СОХИКЯН Артем Бабкенович	Начальник Управления международного сотрудничества ПАО «РусГидро»
27.	КОНДАКОВА Кристина Михайловна	Ведущий эксперт Управления международного сотрудничества ПАО «РусГидро»
Республика Таджикистан		
28.	ХОЛМУХАМАДЗОДА Сорбон Амирхони (полномочия имеются)	Заместитель министра энергетики и водных ресурсов
29.	АТОЕВ Парвиз Абдурахимович	Начальник управления международных отношений Министерства энергетики и водных ресурсов
30.	ТИЛЛОЕВ Вайс Буриевич	Начальник отдела анализа и мониторинга малых электростанций по всем видам источников энергии Министерства энергетики и водных ресурсов
Республика Узбекистан		
31.	ФАЙЗУЛЛАЕВ Шухрат Сайфуллаевич (полномочия ожидаются)	Представитель Министерства энергетики, Главный специалист
32.	АТРИКОВ Сабиржон Садуллаевич	Первый заместитель председателя Правления АО «НЭС Узбекистана»
Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ		
33.	КУПЧИКОВ Тарас Вячеславович	Председатель
34.	БОРМАТИН Василий Евгеньевич	Заместитель Председателя

35.	ПЕТРОВА Нина Алексеевна	Заместитель Председателя
36.	ФРОЛОВА Ольга Юрьевна	Директор Департамента по стратегии
Исполнительный комитет СНГ		
37.	МЫСКИН Михаил Евгеньевич	Директор департамента экономического сотрудничества
38.	ИВЛИЕВ Андрей Александрович	Советник департамента экономического сотрудничества

Одобрена

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

Концепция проведения 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ в рамках Международного форума «Российская энергетическая неделя»

Ключевая тема: «Планирование перспективного развития электроэнергетики: подходы государств-участников СНГ и иных стран».

В рамках заседания планируется обсудить существующие подходы к планированию перспективного развития электроэнергетики в государствах-участниках СНГ и иных странах.

Историческим преимуществом государств-участников СНГ является возможность использования технических и рыночных системных эффектов параллельной работы для укрепления совокупной стратегической конкурентоспособности в период трансформации глобальных цепочек поставок и инвестиций на новых принципах.

Структурные шоковые изменения мировой экономики ставят на повестку дня задачи возможного переосмысления подходов к стратегическому управлению, с точки зрения необходимости непредвзятого, деполитизированного анализа имеющегося исторического позитивного и негативного опыта, а также основных принципов в области планирования развития энергосистем, как СНГ, так и других стран.

Вступительная часть (10 мин) - обзор исторического контекста и подхода к планированию развития энергосистемы, используемого в СССР (системные эффекты) как базы для обсуждения и сравнения с текущими подходами. Сильные и слабые стороны. Основные цели развития, факторы и риски, влияющие на планирование.

Докладывает заместитель Министра энергетики Российской Федерации П.Н. Сниккарс

Длительность доклада: 10 минут

Опыт Российской Федерации (43 мин):

1. Новая система планирования перспективного развития электроэнергетики (СиПР ЭЭС России). Целевая модель, участники. Недостатки действующей системы планирования. Международный опыт. Существующие проблемы и возможности.

- ✓ горизонт, цикличность, узлы и уровни планирования, опорные года
- ✓ основные измеримые цели развития
- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет)
- ✓ субъекты (участники) планирования: схема формирования заявок на развитие и принятия решений
- ✓ механизм, факторы и методика корректировки планов развития
- ✓ субъекты реализации и контроля реализации планов развития
- ✓ основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

*Докладывает Председатель Правления АО «СО ЕЭС»
Ф.Ю. Опадчий*

Длительность доклада: 15 минут

2. Российский и международный опыт интеграции проектов тепловой генерации и теплофикации, влияющих на режимы работы системообразующей сети. Технологии и факторы, влияющие на планирование.

- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет)
- ✓ конкретные примеры из российского и международного опыта
- ✓ применяемые методики и механизмы учета данных факторов и рисков

*Докладывает Член Правления ПАО «Интер РАО»
А.Г. Панина*

Длительность доклада: 7 минут

3. Российский и международный опыт интеграции проектов атомной генерации, влияющих на режимы работы системообразующей сети. Технологии и факторы, влияющие на планирование.

- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет)
- ✓ конкретные примеры из российского и международного опыта
- ✓ применяемые методики и механизмы учета данных факторов и рисков

*Докладывает Генеральный директор – директор по энергетической политике АО «Концерн Росэнергоатом»
К.П. Аръемьев*

Длительность доклада: 7 минут

4. Российский и международный опыт интеграции проектов гидрогенерации, влияющих на режимы работы системообразующей сети. Технологии и факторы, влияющие на планирование.

- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет)
- ✓ конкретные примеры из российского и международного опыта
- ✓ применяемые методики и механизмы учета данных факторов и рисков

*Докладывает Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро»
С.В. Мачехин*

Длительность доклада: 7 минут

5. Российский и международный опыт и методика интеграции инновационных технологий (гибкие сети) при планировании электросетевых объектов, влияющих на режимы работы системообразующей сети. Факторы, влияющие на планирование.

- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет)
- ✓ конкретные примеры из российского и международного опыта
- ✓ применяемые методики и механизмы учета данных факторов и рисков

Докладывает представитель ПАО «Россети»

Длительность доклада: 7 минут

Опыт других государств-участников СНГ (60 мин)

Азербайджанская Республика (10 мин)

Предлагаемая структура доклада:

- 1) горизонт планирования, основные измеримые цели развития;
- 2) расчетные факторы, влияющие на планирование;

- 3) риски, влияющие на планирование;
- 4) субъекты планирования: схема формирования заявок и принятия решений
- 5) механизм, факторы и методика корректировки планов развития;
- 6) субъекты реализации и контроля реализации планов развития;
- 7) основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

Республика Армения (10 мин)

Предлагаемая структура доклада:

- ✓ горизонт, цикличность, узлы и уровни планирования, опорные года;
- ✓ основные измеримые цели развития;
- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование;
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет);
- ✓ субъекты (участники) планирования: схема формирования заявок на развитие и принятия решений;
- ✓ механизм, факторы и методика корректировки планов развития;
- ✓ субъекты реализации и контроля реализации планов развития;
- ✓ основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

Республика Беларусь (10 мин)

Предлагаемая структура доклада:

- ✓ горизонт, цикличность, узлы и уровни планирования, опорные года;
- ✓ основные измеримые цели развития;
- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование;
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет);
- ✓ субъекты (участники) планирования: схема формирования заявок на развитие и принятия решений;
- ✓ механизм, факторы и методика корректировки планов развития;
- ✓ субъекты реализации и контроля реализации планов развития;
- ✓ основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

Республика Казахстан (10 мин)

Предлагаемая структура доклада:

- ✓ горизонт, цикличность, узлы и уровни планирования, опорные года;
- ✓ основные измеримые цели развития;
- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование;

- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет);
- ✓ субъекты (участники) планирования: схема формирования заявок на развитие и принятия решений;
- ✓ механизм, факторы и методика корректировки планов развития;
- ✓ субъекты реализации и контроля реализации планов развития;
- ✓ основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

Кыргызская Республика (10 мин)

Предлагаемая структура доклада:

- ✓ горизонт, цикличность, узлы и уровни планирования, опорные года;
- ✓ основные измеримые цели развития;
- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование;
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет);
- ✓ субъекты (участники) планирования: схема формирования заявок на развитие и принятия решений;
- ✓ механизм, факторы и методика корректировки планов развития;
- ✓ субъекты реализации и контроля реализации планов развития;
- ✓ основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

Республика Молдова (не ожидается)

Республика Таджикистан (10 мин)

Предлагаемая структура доклада:

- ✓ горизонт, цикличность, узлы и уровни планирования, опорные года;
- ✓ основные измеримые цели развития;
- ✓ расчетные факторы, влияющие на планирование;
- ✓ риски, влияющие на планирование (учитываемые и нет);
- ✓ субъекты (участники) планирования: схема формирования заявок на развитие и принятия решений;
- ✓ механизм, факторы и методика корректировки планов развития;
- ✓ субъекты реализации и контроля реализации планов развития;
- ✓ основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

Туркменистан

Республика Узбекистан (10 мин)

Предлагаемая структура доклада:

- 1) горизонт планирования, основные измеримые цели развития;
- 2) расчетные факторы, влияющие на планирование;
- 3) риски, влияющие на планирование;
- 4) субъекты планирования: схема формирования заявок и принятия решений
- 5) механизм, факторы и методика корректировки планов развития;
- 6) субъекты реализации и контроля реализации планов развития;
- 7) основные критерии и механизм оценки эффективности планирования

Обсуждение по итогам доклада (15 мин).

Кроме Ключевой темы, на рассмотрение членов ЭЭС СНГ в рамках 61-го заседания в формате пакетного голосования планируется вынести вопросы, предварительно утвержденные 4-м заседанием Координационного Совета, вопрос о награждении и о месте и времени проведения следующего заседания.

Дополнительные вопросы (10 мин).

Приложение 3**Одобрено**

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Проект Повестки дня
61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ**

12 октября 2022 года

город Москва

1. Тематический доклад «Планирование перспективного развития электроэнергетики: подходы государств-участников СНГ и иных стран».
2. О выполнении решений 60-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.
 - 2.1. Об актуализации деятельности рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ.
 - 2.2. Об оценке эффективности деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.
 - 2.3. О ходе формирования Научно-экспертного сообщества СНГ в области электроэнергетики.
 - 2.4. О расширении взаимодействия с органами отраслевого сотрудничества СНГ и развитии промышленной кооперации.
 - 2.5. Об утверждении Методики определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности.
3. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ.
4. О дате и месте проведения очередного 62-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

Приложение 4.1.

Приняты за основу
 Координационным советом при
 Электроэнергетическом Совете СНГ
 Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Предложения по включению в проект Плана работы на 2023-2025 годы
 Рабочей группы «Формирование общего электроэнергетического рынка
 государств-участников СНГ» (РГ «Рынок»)**

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
1	Анализ реализации Протокола об этапах формирования ОЭР СНГ и необходимости его актуализации, в том числе Общих принципов трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (Этап 1 Стадия 1 формирования ОЭР г-у СНГ)	Ноябрь 2022 год	ИК ЭЭС СНГ, РГ «Рынок»	
2	Анализ влияния работы генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на режимы работы энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в Энергообъединение ЕЭС/ОЭС, в части планирования и управления	Первое полугодие 2023 года	КОТК, РГ «Рынок»	Утвержденный заседанием 2-го Координационного совета при ЭЭС СНГ (15 декабря 20212 года) План работы КОТК на 2022-2023 годы, п.6.1 «Координация работы с Рабочей группой ЭЭС СНГ «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-

	режимов параллельной работы энергосистем			участников СНГ» (на постоянной основе при взаимодействии с РГ «планирование и управление»)
3	Анализ международного опыта и практики участия генерации на базе ВИЭ в рынках электроэнергии и мощности, в том числе в части ценообразования и создания экономических стимулов для участия генерации на базе ВИЭ в регулировании частоты и перетоков активной мощности и суточного графика нагрузки	Второе полугодие 2023 года	РГ «Рынок», КОТК	
4	Особенности функционирования региональных электроэнергетических рынков ЦА. Гармонизация подходов и взаимного применения опыта при формировании ОЭР СНГ (с учетом опыта формирования ОЭР ЕАЭС)	2024 год	РГ «Рынок» ИК ЭЭС СНГ	
5	Сценарии формирования ОЭР СНГ, определение путей и необходимых условий для дальнейшего сбалансированного развития ОЭР СНГ в актуальных условиях	2025 год	РГ «Рынок» ИК ЭЭС СНГ	

Приложение 4.2.

Принят за основу

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

<p>План работы Рабочей группы по низкоуглеродному развитию электроэнергетики (РГ НУР) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и других рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>
<p>Задача №1: Гармонизация инструментов низкоуглеродного развития в государствах-участниках СНГ и формирование единой системы углеродного регулирования Основание: Решение 60-го заседания ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>1.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ НУР</p>
<p>1.1.1. Подготовка к согласованию на РГ НУР проекта структуры, методики и источников информации для анализа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - инструментов низкоуглеродного развития (далее – низкоуглеродные инструменты) и систем углеродного регулирования в государствах-участниках СНГ; - подходов к оценке прямых и косвенных выбросов (предотвращенных выбросов) парниковых газов различными типами генерации (ВЭС, СЭС, ГЭС, ГАЭС, АЭС, ТЭС) и объектами электросетевого комплекса государств-участников СНГ и выборочно других стран; - подходов государств-участников СНГ к введению на их территориях и взаимному признанию низкоуглеродных сертификатов происхождения электроэнергии; - международного опыта развития низкоуглеродной экономики, механизмов финансирования энергоперехода и систем углеродного регулирования, подходов к формированию региональных рынков низкоуглеродных сертификатов. <p>Сроки исполнения: до 30.09.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.2. Согласование предложений по п. 1.1.1 Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и членами РГ НУР.</p> <p>Сроки исполнения: 30.09.2022-10.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>1.1.3. Анализ проблематики по п. 1.1 и формирование предложений для РГ НУР с учетом предложений по п. 1.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.4. Направление предложений по п.1.1.3 членам РГ НУР. Срок исполнения: до 20.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2. Решения РГ НУР по предложениям п. 1.1.3.</p>
<p>1.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 1.1.3 РГ НУР. Сроки: 20.12.2022-30.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2.2. Заседание РГ НУР и решения по предложениям по п. 1.1.3. Срок: 01.02.2023-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3. Исполнение решений РГ НУР по п. 1.2.2</p>
<p>1.3.1. Исполнение решений РГ НУР по п. 1.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ НУР, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.2. Согласование результатов по п.1.3.1 с НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 01.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.3. Направление результатов по п.1.3.2 РГ НУР. Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4. Решения РГ НУР по п. 1.3.2</p>
<p>1.4.1. Консультации с РГ НУР по предложениям по п. 1.3.2. Сроки: 01.08.2023-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4.2. Заседание РГ НУР, решения по п. 1.4.1. Срок: 15.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.5. Исполнение решений РГ НУР по п. 1.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>

<p>Задача № 2: Сбор информации и разработка регулярных обзоров об актуальных аспектах эксплуатации объектов ВИЭ и планах по внедрению нового генерирующего оборудования на основе ВИЭ, включая меры регулирования</p> <p>Основание: Решение 60-го заседания ЭЭС СНГ</p>
Мероприятия
2.1. Подготовка порядка сбора информации и проекта структуры обзора
<p>2.1.1. Разработка проектов порядка сбора и структуры обзора. Согласование с КОТК. Сроки: 21.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.2. Согласование проектов по п. 2.1.1 НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 25.12.2022-20.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.3. Направление проектов по п. 2.1.3 членам РГ НУР. Сроки: до 20.01.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
2.2. Решения РГ НУР по п. 2.1.3
<p>2.2.1. Консультации с РГ НУР по п. 2.1.3. Сроки: до 30.01.2023 Исполнители: РГ, ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2.2. Заседание РГ НУР, решения по п. 2.1.3. Сроки: 01-14.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
2.3. Исполнение решений РГ НУР по п. 2.2.2
<p>2.3.1. Исполнение решений РГ НУР по п. 2.2.2. Срок: согласно решениям Исполнитель: РГ НУР</p>
<p>Задача № 3: Участие в разработке проекта Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики на период до 2035 года</p> <p>Основание: Решение Экономического совета СНГ от 10 июня 2022 года.</p>
Мероприятия
<p>3.1. Включение вопроса о рассмотрении предложений по целеполаганию, структуре и содержательным блокам Концепции в повестку дня и направление материалов РГ НУР. Срок: до 24.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>3.2. Заседание РГ НУР и решение по п. 3.1. Срок: 01-14.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3. Исполнение решений РГ НУР. Сроки: согласно решениям Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 4: Подготовка информационных изданий по отдельным вопросам сотрудничества в области экологии, энергоэффективности, ВИЭ и климата с учетом Парижского Соглашения (издания) Основание: Решения 56-го и 57-го заседаний ЭЭС СНГ</p>
<p align="center">Мероприятия</p>
<p>4.1. Подготовка, согласование с НЭС СНГ ЭЭ и направление государствам-участникам СНГ шаблонов запросов информации по разделам согласованных макетов изданий. Сроки исполнения: 1 кв. 2023 г. Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.2. Подготовка проектов изданий на основе полученной информации. Сроки исполнения: до 01.11.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.3. Согласование проектов изданий по п. 4.2 с НЭС СНГ ЭЭ, направление на рассмотрение РГ НУР. Срок: до 20.12.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.4. Заседание РГ НУР и решения по п. 4.3. Сроки исполнения: 1-15.04.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.5. Исполнение решений РГ НУР по п. 4.4. Сроки: согласно решению Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.6. Проведение семинара по презентации изданий. Сроки: в течение 3 месяцев после согласования Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p align="center">Задача № 5: Гармонизация профессиональных стандартов и квалификационных требований к персоналу в области низкоуглеродного развития электроэнергетики</p>
<p align="center">Мероприятия</p>
<p>5.1. Участие РГ НУР в работе Рабочей группы по вопросам профессионального образования и подготовки кадров по гармонизации профессиональных стандартов и квалификационных требований к персоналу в области низкоуглеродного развития электроэнергетики. Сроки: в соответствии с Планом работы РГ по вопросам профессионального образования и подготовки кадров.</p>

<p>Соисполнитель: РГ НУР Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 6: Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>6.1. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по вопросам планирования. Срок: 02.2023, 02.2024, 02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>6.2. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по итогам деятельности за год. Сроки: 12.2023, 12.2024, 12.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 7: Проведение семинаров/конференций по тематике РГ НУР</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>7.1. Проведение двух семинаров/конференций. Примечание: Целесообразность, тематика, участники согласно решениям РГ НУР. Сроки: март-апрель, ноябрь Исполнители: РГ, ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 8: Организация научно-технического обмена по тематике РГ НУР</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>8.1. Формирование предложений по структуре и составу публикаций в рамках научно-технического обмена. Срок: Согласно решению РГ НУР Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p> <p>8.2. Составление и актуализация перечня публикаций. Срок: Согласно решению РГ НУР Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 9: Взаимодействие с Советом молодых ученых СНГ по направлению электроэнергетики (Совет)</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>9.1. Взаимное участие в мероприятиях РГ НУР и Совета. Срок: в соответствии с планами РГ НУР и Совета. Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 10: Подготовка предложений по совершенствованию и гармонизации статистической отчетности в области возобновляемой энергетики СНГ, региональных и глобальных объединений (предложения) Основание: Решение РГ по экологии, энергоэффективности и ВИЭ</p>

Мероприятия
10.1. Обзорный анализ форматов, структур и показателей статистической отчетности в области возобновляемой энергетики в СНГ, БРИКС, ЕАЭС, ШОС и др. Разработка предложений по гармонизации отчетности. Сроки: 1-3 кв. 2023 г. Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
10.2. Направление предложений по п.п. 10.1-10.4 на согласование с НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 03.10.2023 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
10.3. Заседание РГ НУР и решения по предложениям (п. 10.1). Сроки: 04.2023 Исполнители: РГ НУР, ИК ЭЭС СНГ
10.4. Исполнение решений РГ НУР по п. 10.1. Сроки: Согласно решению РГ НУР Исполнители: РГ НУР, ИК ЭЭС СНГ

Приложение 4.3

Принят за основу

Координационным советом при
 Электроэнергетическом Совете СНГ
 Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

План работы Рабочей группы по цифровой трансформации электроэнергетики (РГ ЦТЭ) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и других рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.
Задача № 1: Участие в разработке раздела «Цифровая трансформация электроэнергетики» в проекте Концепции сотрудничества государств- участников СНГ в сфере энергетики на период до 2035 года (Концепция) Основание: Решение Экономического совета СНГ от 10 июня 2022 года.
Мероприятия
1.1. Включение вопроса о рассмотрении предложений по п.1.1 и направление материалов РГ ЦТЭ. Срок: до 24.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
1.2. Заседание РГ ЦТЭ и решение по п. 1.1. Срок: 01-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
1.3. Исполнение решений РГ ЦТЭ. Сроки: согласно решениям Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
Задача №2: Разработка проекта Стандарта по терминологии цифровой трансформации электроэнергетики (Стандарт) Основание: Решение 60-го заседания ЭЭС СНГ
Мероприятия
2.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ ЦТЭ
2.1.1. Подготовка к согласованию на РГ ЦТЭ проекта структуры, методики и видов источников информации (с учетом опыта СНГ и международного опыта) для разработки Стандарта. Сроки исполнения: до 30.09.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ

<p>2.1.2. Согласование предложений по п. 2.1.1 Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и членами РГ ЦТЭ. Сроки исполнения: 30.09.2022-10.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.3. Формирование предложений для РГ ЦТЭ с учетом предложений по п. 2.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.4. Направление предложений по п.2.1.3 членам РГ ЦТЭ. Срок исполнения: до 22.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2. Решения РГ ЦТЭ по предложениям п.2.1.3.</p>
<p>2.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 2.1.3 РГ ЦТЭ Сроки: 20.12.2022 - 30.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2.2. Заседание РГ ЦТЭ и решения по предложениям по п. 2.1.3. Срок: 01.02.2023-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.3. Исполнение решений РГ ЦТЭ по п. 2.2.2</p>
<p>2.3.1. Исполнение решений РГ ЦТЭ по п. 2.1.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ ЦТЭ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.3.2. Согласование результатов по п.2.2.3 с НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 01.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.4. Решения РГ ЦТЭ по п. 2.3.2</p>
<p>2.4.2. Консультации с РГ ЦТЭ по предложениям по п. 2.3.2. Сроки: 15.08.2023-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.4.3. Заседание РГ ЦТЭ, принятие решения по п. 2.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.5. Исполнение решений РГ ЦТЭ по п. 2.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p>2.5.1. Исполнение решений по п. 2.4.2. Срок: Согласно решению Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>Задача №3: Разработка Дорожной карты совместных действий по созданию единого информационного пространства для внедрения унифицированной методики обмена информацией на основании общей информационной модели СИМ (Дорожная карта) Основание: Решение 60-го заседания ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1. Подготовка порядка сбора информации и проекта структуры Дорожной карты</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>3.1.1. Подготовка к согласованию на РГ ЦТЭ проекта структуры, методики и источников информации для разработки Дорожной карты (с учетом опыта СНГ и международного опыта). Согласование с КОТК. Сроки исполнения: до 30.10.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.2. Согласование предложений по п. 3.1.1 НЭС СНГ ЭЭ). Сроки исполнения: 30.10.2022-10.12.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.3. Формирование предложений для РГ ЦТЭ с учетом предложений по п. 3.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.4. Направление предложений по п. 3.1.3 членам РГ ЦТЭ. Срок исполнения: до 22 декабря Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.2. Решения РГ ЦТЭ по предложениям п. 1.1.3.</p>
<p>3.2.1. Консультации РГ ЦТЭ по рассмотрению предложений по п. 3.1.3 Сроки: 22.12.2022- 30.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.2.2. Заседание РГ ЦТЭ и принятие решения по предложениям по п.3.1.3. Срок: 01.02.2023-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3. Исполнение решений РГ ЦТЭ по п. 3.2.2</p>
<p>3.3.1. Исполнение решений РГ ЦТЭ по п. 1.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ ЦТЭ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3.2. Согласование результатов по п.3.3.1 с НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 01.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3.3. Направление результатов по п.3.3.2 РГ ЦТЭ. Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>

3.4. Решения РГ ЦТЭ по п. 3.3.2
3.4.1. Консультации с РГ ЦТЭ по предложениям по п. 3.3.2. Сроки: 15.08.2023-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
3.4.2. Заседание РГ ЦТЭ, решения по п. 3.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
Задача № 4: Ежегодный обзор «О цифровой трансформации электроэнергетики государств-участников СНГ с учетом энергетической безопасности» (Обзор) Основание: Решения 60-го заседания ЭЭС СНГ
Мероприятия
4.1. Подготовка, согласование с НЭС СНГ ЭЭ и направление государствам-участникам СНГ шаблонов запросов информации по разделам согласованного макета Обзора. Сроки исполнения: 1 кв. 2023, 2024, 2025 гг. Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
4.2. Подготовка проекта обзора на основе получаемой информации. Сроки исполнения: до 01.11.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
4.3. Согласование проекта обзора по п. 4.2 с НЭС СНГ ЭЭ, его направление на рассмотрение РГ ЦТЭ. Срок: до 20.12. 2023, 2024, 2025 гг. Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.4. Заседание РГ ЦТЭ и принятие решений по п. 4.3. Сроки исполнения: 01-20.02.2024, 2025, 2026 гг. Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.5. Исполнение решений РГ ЦТЭ по п. 4.4. Сроки: согласно решению Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
4.6. Проведение семинара по презентации обзора. Сроки: в течение 3 месяцев после согласования. Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
Задача № 5: Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ
Мероприятия
5.1. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по вопросам планирования. Срок: 02.2023, 02.2024, 02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

<p>5.2. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по итогам деятельности за год. Сроки: 12.2023, 12.2024, 12.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
Задача № 6: Проведение семинаров/конференций по тематике РГ ЦТЭ
Мероприятия
<p>6.1. Проведение двух семинаров/конференций. Примечание: Целесообразность, тематика, участники согласно решениям РГ ЦТЭ. Сроки: апрель- март, ноябрь-декабрь Исполнители: РГ ЦТЭ, ИК ЭЭС СНГ</p>
Задача № 7: Организация научно-технического обмена по тематике РГ ЦТЭ
<p>7.1. Формирование предложений по структуре и составу публикаций в рамках научно-технического обмена. Срок: Согласно решению РГ ЦТЭ Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p> <p>7.2. Составление и актуализация перечня публикаций по тематике РГ ЦТЭ. Срок: Согласно решению РГ ЦТЭ Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
Задача № 8: Взаимодействие с Советом молодых ученых СНГ по направлению электроэнергетики (Совет)
Мероприятия
<p>8.1. Взаимное участие в мероприятиях РГ ЦТЭ и Совета. Срок: в соответствии с планами РГ ЦТЭ и Совета. Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>

Приложение 4.4.

Принят за основу
 Координационным советом при
 Электроэнергетическом Совете СНГ
 Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

<p>План работы Рабочей группы по технологическим вопросам надежности и безопасной работы оборудования (РГ) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>
<p>Задача №1: Разработка системы мер по поддержанию технологического суверенитета и промышленной кооперации применительно к энергетической безопасности государств – участников СНГ Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>1.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ</p>
<p>1.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - нормативных правовых актов государств – участников СНГ, в т.ч., стратегических, концептуальных, программных документов государств – участников СНГ; - мер государственной поддержки промышленной кооперации. Сроки исполнения: 17.10.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.2. Согласование предложений по п. 1.1.1 Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и членами РГ. Сроки исполнения: 17.10.2022-28.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.3. Сбор и обработка информации по п. 1.1.1. Подготовка аналитического обзора и предложений для РГ. Сроки исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.4. Направление предложений по п.1.1.3 членам РГ. Срок исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2. Решения РГ по предложениям п. 1.1.3.</p>

<p>1.2.1. Консультации в РГ по рассмотрению предложений по п. 1.1.3 Сроки: 26.12.2022-30.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p> <p>1.2.2. Заседание РГ и решения по предложениям по п. 1.1.3. Срок: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3. Исполнение решений РГ по п. 1.2.2</p>
<p>1.3.1. Исполнение решений РГ по п. 1.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 21.02.2023-05.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.2. Согласование результатов по п.1.3.1 с НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 05.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.3. Направление результатов по п.1.3.2 членам РГ. Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4. Решения РГ по п. 1.3.2</p>
<p>1.4.1. Консультации в РГ по предложениям п. 1.3.2. Сроки: 01-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4.2. Заседание РГ, решения по п. 1.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.5. Исполнение решений РГ по п. 1.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p>Задача № 2: Участие в разработке проекта «Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики на период до 2035 года» Основание: Решение Экономического совета СНГ от 10 июня 2022 года.</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>2.1. Включение вопроса о рассмотрении предложений по целеполаганию, структуре и содержательным блокам Концепции в повестку дня и направление материалов РГ. Срок: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2. Заседание РГ и решение по п. 2.1. Срок: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>2.3. Исполнение решений РГ. Сроки: согласно решениям Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 3: Разработка проекта Порядка обмена планами развития и перевооружения энергообъектов</p> <p>Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>3.1. Подготовка порядка сбора информации и проекта структуры обзора</p>
<p>3.1.1. Разработка проектов порядка сбора и структуры обзора: - разработка и рассылка шаблона запроса информации в профильные министерства и национальные энергокомпании государств–участников СНГ; - подготовка предложений по результатам запроса; - разработка проекта Порядка. Сроки исполнения: до 17.10.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.2. Согласование предложений по п. 3.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами РГ. Сроки исполнения: 17.10.2022-28.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.3. Направление предложений по п.3.1.2 членам РГ. Срок исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.4. Направление предложений по п.3.1.3 членам РГ. Срок исполнения: 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.2. Решения РГ по предложениям п. 3.1.3</p>
<p>3.2.1. Консультации в РГ по предложениям п. 3.1.3. Сроки: до 05-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.2.2. Заседание РГ и решения по предложениям п. 3.1.3. Сроки: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3. Исполнение решений РГ по п. 3.2.2</p>
<p>3.3.1. Исполнение решений РГ по п. 3.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: согласно решениям Исполнитель: РГ</p>
<p>3.4. Решения РГ по п. 3.3.2</p>

Задача № 4: Разработка предложений по механизму формирования консолидированной потребности по энергооборудованию Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ
Мероприятия
4.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ
4.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - разработка и рассылка шаблона запроса информации в профильные министерства и национальные энергокомпании государств–участников СНГ; - запроса информации на основе разработанного и согласованного шаблона; - рассмотрение полученных предложений; - разработка проекта Предложений. Сроки исполнения: до 30.09.2023 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
4.1.2. Согласование предложений по п. 4.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами РГ. Сроки исполнения: 30.09.2023-10.11.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.1.3. Направление предложений по п.4.1.3 членам РГ. Срок исполнения: до 20.12.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
4.2. Решения РГ по предложениям п. 4.1.3
4.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 4.1.3. РГ. Сроки: до 05-10.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.2.2. Заседание РГ и решения предложениям по п. 4.1.3. Сроки: 14-20.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.3. Исполнение решений РГ по п. 4.2.2
4.3.1. Исполнение решений РГ по п. 4.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: согласно решениям Исполнитель: РГ
4.4. Решения РГ по п. 4.3.2

<p>Задача № 5: Мониторинг технологической безопасности в энергетической отрасли государств – участников СНГ Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
Мероприятия
5.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ
<p>5.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации для мониторинга: - разработки проекта положения о мониторинге; - подготовка предложений странам и запрос комментариев. Сроки исполнения: до 30.09.2023 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.1.2. Согласование проекта Положения по п. 4.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами РГ. Сроки исполнения: 30.09.2023-10.11.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.1.3. Направление проекта по п.5.1.3 членам РГ. Срок исполнения: до 20.12.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
5.2. Решение РГ по проекту п. 5.1.3
<p>5.2.1. Консультации в РГ по п. 5.1.3. Сроки: до 05-10.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.2.2. Заседание РГ и решение по п. 5.1.3. Сроки: 14-20.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
5.3. Исполнение решений РГ по п. 5.2.2
<p>5.3.1. Исполнение решений РГ по п. 5.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2024-01.06.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
5.4. Решения РГ по п. 5.3.1
<p>5.4.1. Консультации в РГ по предложениям по п. 5.3.1. Сроки: 01.08.2024-25.08.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.4.2. Заседание РГ, решения по п. 5.4.1. Срок: 15.08.2024-15.09.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
5.5. Исполнение решений РГ по п. 5.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.

Задача № 6: Формирование «Карты отраслевого промышленного потенциала СНГ»

Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ

Мероприятия

6.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ

6.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации для анализа:

- состояния и перспектив отраслевого промышленного потенциала СНГ;
- нормативных правовых актов, стратегических, концептуальных документов в рамках СНГ;
- наличие карт и обзоров отраслевого промышленного потенциала и др. в государствах - участниках СНГ.

Сроки исполнения: до 30.09.2024

Исполнители: ИК ЭЭС СНГ

6.1.2. Согласование материалов по п. 6.1.1. НЭС СНГ ЭЭ и членами РГ.

Сроки исполнения: 30.09.2024-10.11.2024

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

6.1.3. Анализ проблематики по п. 6.1 и формирование предложений для РГ с учетом предложений по п. 6.1.2.

Сроки исполнения: до 20.12.2024

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

6.1.4. Направление предложений по п. 6.1.3 членам РГ.

Срок исполнения: 20.12.2024

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

6.2. Решения РГ по предложениям п. 6.1.4

6.2.1. Консультации в РГ по рассмотрению предложений по п. 6.1.3.

Сроки: до 05-10.02.2025

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

6.2.2. Заседание РГ и решения предложениям по п. 6.1.3.

Сроки: 14-20.02.2025

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

6.3. Исполнение решений РГ по п. 6.2.2

6.3.1. Исполнение решений РГ по п. 6.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ.

Срок: 11.02.2025-01.06.2025

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

6.4. Решения РГ по п. 6.3.1
6.4.1. Консультации в РГ по предложениям по п. 6.3.1. Сроки: 01.08.2025-25.08.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
6.4.2. Заседание РГ, решения по п. 6.4.1. Срок: 15.08.2025-15.09.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
6.5. Исполнение решений РГ по п. 6.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.
Задача № 7: Разработка предложений по активизации промышленной кооперации Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ
Мероприятия
7.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ
7.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации для анализа промышленной кооперации по результатам п. 6. Сроки исполнения: до 30.09.2025 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
7.1.2. Согласование предложений по п. 7.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами РГ. Сроки исполнения: 30.09.2025-10.11.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
7.1.3. Анализ проблематики по п. 7.1 и формирование предложений для РГ с учетом предложений по п. 7.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2025 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
7.1.4. Направление предложений по п.7.1.3 членам РГ. Срок исполнения: до 20.12.2025 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
7.2. Решения РГ по предложениям п. 7.1.3
7.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 7.1.3 РГ. Сроки: до 05-10.02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
7.2.2. Заседание РГ и решения предложениям по п. 7.1.3. Сроки: 14-20.02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

7.3. Исполнение решений РГ по п. 7.2.2
7.3.1. Исполнение решений РГ по п. 7.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2025-01.06.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
7.4. Решения РГ по п. 7.3.1
7.4.1. Консультации с РГ по предложениям по п. 7.3.1. Сроки: 01.08.2025-25.08.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
7.4.2. Заседание РГ, решения по п. 7.4.1. Срок: 15.08.2025-15.09.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
7.5. Исполнение решений РГ по п. 7.4.2 Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.
Задача № 8: Разработка предложений по активизации экспортного потенциала продукции СНГ Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ
Мероприятия
8.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ
8.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта обзора: - изучение имеющегося потенциала; - изучение перспективного потенциала на основе стратегических, концептуальных, программных документов; - подготовка сводной информации. Сроки исполнения: до 30.09.2024 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
8.1.2. Согласование предложений по п. 8.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами РГ. Сроки исполнения: 30.09.2024-10.11.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
8.1.3. Анализ проблематики по п. 8.1 и формирование предложений для РГ с учетом предложений по п. 8.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2024 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
8.1.4. Направление предложений по п.8.1.3 членам РГ. Срок исполнения: до 20.12.2024 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

8.2. Решения РГ по предложениям п. 8.1.3
8.2.1. Консультации в РГ по рассмотрению предложений по п. 8.1.3. Сроки: до 05-10.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
8.2.2. Заседание РГ и решения предложениям по п. 8.1.3. Сроки: 14-20.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
8.3. Исполнение решений РГ по п. 8.2.2
8.3.1. Исполнение решений РГ по п. 8.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2025-01.06.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
8.4. Решения РГ по п. 8.3.1
8.4.1. Консультации с РГ по предложениям по п. 8.3.1. Сроки: 01.08.2025-25.08.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
8.4.2. Заседание РГ, решения по п. 8.4.1. Срок: 15.08.2025-15.09.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
8.5. Исполнение решений РГ по п. 8.4.2 Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.
Задача № 9: Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ
Мероприятия
9.1. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по вопросам планирования. Срок: 02.2023, 02.2024, 02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
9.2. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по итогам деятельности за год. Сроки: 12.2023, 12.2024, 12.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
Задача № 10: Проведение семинаров/конференций по тематике РГ
Мероприятия
10.1. Проведение семинаров/конференций. Примечание: Целесообразность, тематика, участники согласно решениям РГ. Сроки: март-апрель, ноябрь-декабрь Исполнители: РГ, ИК ЭЭС СНГ

Задача № 11: Организация научно-технического обмена по тематике РГ**Мероприятия**

11.1. Формирование предложений по публикациям.

Срок: Согласно решению РГ

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

11.2. Составление актуального перечня публикаций.

Срок: Согласно решению РГ

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

Задача № 12: Взаимодействие с Советом молодых ученых СНГ по направлению электроэнергетики (Совет)**Мероприятия**

12. Срок: в соответствии с планами РГ и Совета

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

Приложение 4.5.

Принят за основу
 Координационным советом при
 Электроэнергетическом Совете СНГ
 Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

<p>План работы Секции по качеству электроэнергии в рамках Рабочей группы по технологическим вопросам надежности и безопасной работы оборудования (Секция) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>
<p>Задача №1: Гармонизация и совершенствование нормативной базы в области качества электроэнергии (КЭ), включая требования к потребителям и малой генерации Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>1.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для Секции</p>
<p>1.1.1. Подготовка к согласованию на Секции проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - нормативной базы в области КЭ государств – участников СНГ; - международного опыта в области КЭ; - требований нормативного регулирования. Сроки исполнения: до 17.10.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.2. Согласование материалов по п. 1.1.1 Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и членами Секции. Сроки исполнения: 17.10.2022-28.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.3. Сбор и обработка информации по п. 1.1.2. Подготовка обзора и предложений для РГ. Сроки исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.4. Направление предложений по п.1.1.3 членам Секции. Срок исполнения: 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2. Решения Секции по предложениям п. 1.1.4</p>

<p>1.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 1.1.4 Секции. Сроки: 26.12.2022-30.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2.2. Заседание Секции и решения по предложениям по п. 1.1.4. Срок: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3. Исполнение решений Секции по п. 1.2.2</p>
<p>1.3.1. Исполнение решений Секции по п. 1.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию Секции, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 21.02.2023-05.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.2. Согласование результатов по п.1.3.1 с НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 05.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.3. Направление результатов по п.1.3.2 членам Секции. Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4. Решения Секции по п. 1.3.2</p>
<p>1.4.1. Консультации в Секции по предложениям по п. 1.3.2. Сроки: 01-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4.2. Заседание Секции, решения по п. 1.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.5. Исполнение решений Секции по п. 1.4.2 Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p>Задача № 2: Участие в разработке проекта «Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики на период до 2035 года» Основание: Решение Экономического совета СНГ от 10 июня 2022 года.</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>2.1. Включение вопроса о рассмотрении предложений по целеполаганию, структуре и содержательным блокам Концепции в повестку дня и направление материалов Секции. Срок: до 24.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2. Заседание Секции и решение по п. 2.1. Срок: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>2.3. Исполнение решений Секции. Сроки: согласно решениям Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 3: Влияние отклонений показателей КЭ от нормативов (ОПКЭ) на потери электроэнергии в сетях, включая распределители, на надежность оборудования, на измерения электрических величин и др. Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p align="center">Мероприятия</p>
<p align="center">3.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для Секции</p>
<p>3.1.1. Подготовка к согласованию на Секции проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - опыта работы оборудования электрических сетей в условиях ОПКЭ; - вопроса измерений электрических величин в условиях ОПКЭ. Сроки исполнения: 17.10.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.2. Согласование предложений по п. 3.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами Секции. Сроки исполнения: 17.10.2022-10.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.3. Анализ проблематики по п. 3.1 и формирование предложений для Секции с учетом предложений по п. 3.1.2. Сроки исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.1.4. Направление предложений по п.3.1.3 членам Секции. Срок исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.2. Решения Секции по предложениям п. 3.1.3</p>
<p>3.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 3.1.3 Секции. Сроки: до 05-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.2.2. Заседание Секции и решения предложениям по п. 3.1.3. Сроки: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3. Исполнение решений Секции по п. 3.2.2</p>
<p>3.3.1. Исполнение решений Секции по п. 3.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию Секции, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 20.02.2023-01.06.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.4. Решения Секции по п. 3.3.2</p>
<p>3.4.1. Консультации с Секции по предложениям по п. 3.3.2.</p>

Сроки: 01-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
3.4.2. Заседание Секции, решения по п. 3.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
3.5. Исполнение решений Секции по п. 3.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.
Задача № 4: Контроль КЭ на цифровых подстанциях Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ
Мероприятия
4.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для Секции
4.1.1. Подготовка к согласованию на Секции проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - вопроса измерений параметров КЭ; - нормативной правовой базы и методик измерения параметров КЭ. Сроки исполнения: до 30.09.2023 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
4.1.2. Согласование предложений по п. 4.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами Секции. Сроки исполнения: 30.09.2023-10.11.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.1.3. Анализ проблематики по п. 4.1.1 и формирование предложений для Секции с учетом предложений по п. 4.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
4.1.4. Направление предложений по п.4.1.3 членам Секции. Срок исполнения: до 20.12.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
4.2. Решения Секции по предложениям п. 4.1.3
4.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 4.1.3. Секции. Сроки: до 05-10.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.2.2. Заседание Секции и решения по предложениям по п. 4.1.3. Сроки: 14-20.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.3. Исполнение решений Секции по п. 4.2.2
4.3.1. Исполнение решений Секции по п. 4.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию Секции, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 20.02.2024-10.04.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

4.4. Решения Секции по п. 4.3.2
4.4.1. Консультации в Секции по предложениям по п. 4.3.2. Сроки: 01.08.2024-25.08.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.4.2. Заседание Секции, решения по п. 4.4.1. Срок: 25.08.2024-15.09.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
4.5. Исполнение решений Секции по п. 4.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.
Задача № 5: Изучение специфики применения стандарта МЭК 61850 при контроле КЭ Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ
Мероприятия
5.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для Секции
5.1.1. Подготовка к согласованию на Секции проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - порядков, областей и масштаба применения стандарта МЭК 61850 в государствах – участниках СНГ; - возможностей разработки общего документа в рамках СНГ по применению стандарта МЭК 61850; - порядка ввода в действие стандарта МЭК 61850. Сроки исполнения: до 30.09.2023 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
5.1.2. Согласование предложений по п. 5.1.1 Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и членами Секции. Сроки исполнения: 30.09.2023-10.11.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
5.1.3. Анализ проблематики по п. 5.1.1 и формирование предложений для Секции с учетом предложений по п. 5.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
5.1.4. Направление предложений по п.5.1.3 членам Секции. Срок исполнения: до 20.12.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
5.2. Решения Секции по предложениям п. 5.1.3
5.2.1. Консультации в Секции по рассмотрению предложений по п. 5.1.3. Сроки: до 05-10.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
5.2.2. Заседание Секции и решения предложениям по п. 5.1.3. Сроки: 14-20.02.2024

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
5.3. Исполнение решений Секции по п. 5.2.2
5.3.1. Исполнение решений Секции по п. 5.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию Секции, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 20.02.2024-10.04.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
5.4. Решения Секции по п.5.3.1
5.4.1. Консультации в Секции по предложениям по п. 5.3.1. Сроки: 01.08.2024-25.08.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
5.4.2. Заседание Секции, решения по п. 5.4.1. Срок: 15.08.2024-15.09.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
5.5. Исполнение решений Секции по п. 5.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.
Задача № 6: Развитие методологии электрических измерений Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ
Мероприятия
6.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для Секции
6.1.1. Подготовка к согласованию на Секции проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - правил и процедур измерений в условиях ОПКЭ; - возможностей использования единообразных (получаемым по одинаковым правилам) измерений в условиях ОТКЭ. Сроки исполнения: до 30.09.2024 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ
6.1.2. Согласование материалов по п. 6.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами Секции. Сроки исполнения: 30.09.2024-10.11.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
6.1.3. Анализ материалов по п. 6.1.1 и формирование предложений для Секции с учетом предложений по п. 6.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2024 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
6.1.4. Направление предложений членам Секции по п. 6.1.3. Срок исполнения: 20.12.2024 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
6.2. Решения Секции по предложениям п. 6.1.3

<p>6.2.1. Консультации в Секции по предложениям п. 6.1.3. Сроки: до 05-10.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>6.2.2. Заседание Секции и решения предложениям по п. 6.1.3. Сроки: 14-20.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>6.3. Исполнение решений Секции по п. 6.2.2</p>
<p>6.3.1. Исполнение решений Секции по п. 6.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию Секции, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>6.4. Решения Секции по п. 6.3.2</p>
<p>6.4.1. Консультации с Секции по предложениям по п. 6.3.2. Сроки: 01.08.2024-25.08.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>6.4.3. Заседание Секции, решения по п. 6.4.1. Срок: 25.08.2024-15.09.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>6.5. Исполнение решений Секции по п. 6.4.2 Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p>Задача № 7: Разработка рекомендаций по дополнительным испытаниям силового оборудования и средств измерений Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>7.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для Секции</p>
<p>7.1.1. Подготовка к согласованию на Секции проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - методик и правил испытаний силового оборудования и средств измерений. Сроки исполнения: до 30.09.2024 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.1.2. Согласование предложений по п. 7.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами Секции. Сроки исполнения: 30.09.2024-10.11.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.1.3. Анализ материалов по п. 7.1.1 и формирование предложений для Секции с учетом предложений по п. 7.1.2. Сроки исполнения: до 20.12.2024 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>7.1.4. Направление предложений по п.7.1.3 членам Секции. Срок исполнения: до 20.12.2024 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.2. Решения Секции по предложениям п. 7.1.3</p>
<p>7.2.1. Консультации в Секции по рассмотрению предложений по п. 7.1.3. Сроки: до 05-10.02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.2.2. Заседание Секции и решения предложениям по п. 7.1.3. Сроки: 14-20.02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.3. Исполнение решений Секции по п. 7.2.2</p>
<p>7.3.1. Исполнение решений Секции по п. 7.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию Секции, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 20.02.2025-01.06.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.4. Решения Секции по п. 7.3.1</p>
<p>7.4.1. Консультации в Секции по предложениям по п. 7.3.1. Сроки: 01.08.2025-25.08.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.4.2. Заседание Секции, решения по п. 7.4.1. Срок: 25.08.2025-15.09.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.5. Исполнение решений Секции по п. 7.4.2 Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p align="center">Задача № 8: Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ</p>
<p align="center">Мероприятия</p>
<p>8.1. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по вопросам планирования. Срок: 02.2023, 02.2024, 02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>8.2. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по итогам деятельности за год. Сроки: 12.2023, 12.2024, 12.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p align="center">Задача № 9: Проведение семинаров/конференций по тематике Секции</p>
<p align="center">Мероприятия</p>
<p>9.1. Проведение семинаров/конференций. Примечание: Целесообразность, тематика, участники согласно решениям Секции. Сроки: март-апрель, ноябрь-декабрь Исполнители: РГ, ИК ЭЭС СНГ</p>

Задача № 10: Организация научно-технического обмена по тематике Секции
Мероприятия
10.1. Формирование предложений по публикациям. Срок: Согласно решению Секции Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
10.2. Составление и актуализация перечня публикаций. Срок: Согласно решению Секции Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
Задача № 11: Взаимодействие с Советом молодых ученых СНГ по направлению электроэнергетики (Совет)
Мероприятия
11. Срок: в соответствии с планами Секции и Совета Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

Принят за основу
 Координационным советом при
 Электроэнергетическом Совете СНГ
 Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

<p>План работы Комиссии по координации сотрудничеству государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ (КГЭН) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>
<p>Задача №1: Обеспечение энергобезопасности (в части ответственности энергонадзора) в условиях актуализации различных угроз Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>1.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для КГЭН</p>
<p>1.1.1. Подготовка к согласованию на КГЭН проекта структуры, методики и источников информации для анализа энергобезопасности по:</p> <ul style="list-style-type: none"> - стратегическим документам государств-участников СНГ в соответствии с перечнем возникающих угроз; - отраслевым документам государств-участников СНГ; - национальным законодательствам государств-участников СНГ по возникающим проблемам/угрозам; - международному опыту; - видам угроз; - положениям об энергетических надзорах государств-участников СНГ. <p>Сроки исполнения: до 17.10.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.2. Согласование предложений по п. 1.1.1 Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и членами КГЭН.</p> <p>Сроки исполнения: 17.10.2022-28.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.3. Анализ проблематики по п. 1.1.1 и формирование предложений для КГЭН с учетом предложений по п. 1.1.2.</p> <p>Сроки исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>1.1.4. Направление предложений по п.1.1.3 членам КГЭН. Срок исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2. Решения КГЭН по предложениям п. 1.1.3.</p>
<p>1.2.1. Консультации в КГЭН по рассмотрению предложений по п. 1.1.3. Сроки: 26.12.2022-30.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2.2. Заседание КГЭН и решения по п. 1.1.3. Срок: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3. Исполнение решений КГЭН по п. 1.2.2</p>
<p>1.3.1. Исполнение решений КГЭН по п. 1.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию КГЭН, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 21.02.2023-05.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.2. Согласование результатов по п.1.3.1 с НЭС СНГ ЭЭ. Сроки: 05.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.3. Направление членам КГЭН результатов по п. 1.3.2. Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4. Решения КГЭН по п. 1.3.2</p>
<p>1.4.1. Консультации в КГЭН по предложениям по п. 1.3.2. Сроки: 01-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4.2. Заседание КГЭН, решения по п. 1.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.5. Исполнение решений КГЭН по п. 1.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p style="text-align: center;">Задача № 2: Изучение вопроса снятия барьеров, искусственно препятствующих технологическому развитию Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p style="text-align: center;">Мероприятия</p>
<p>2.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для КГЭН</p>
<p>2.1.1. Подготовка к согласованию на КГЭН проекта структуры, методики и источников информации для анализа в области технологического развития, в том числе:</p>

<ul style="list-style-type: none"> - нормативных правовых актов, стратегических, концептуальных документов сотрудничества в рамках СНГ; - законодательств государств – участников СНГ; - международного опыта; - существующих барьеров. <p>Сроки исполнения: до 15.10.2022 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.2. Согласование предложений по п. 2.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами КГЭН. Сроки исполнения: 15.10.2022-10.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.3. Анализ проблематики по п. 2.1.1 и формирование предложений для КГЭН с учетом п. 2.1.2. Сроки исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.4. Направление предложений по п. 2.1.3 членам КГЭН. Срок исполнения: до 26.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2. Решения КГЭН по предложениям п. 2.1.3</p>
<p>2.2.1. Консультации в КГЭН по рассмотрению предложений по п. 2.1.3. Сроки: до 05-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2.2. Заседание КГЭН и решения предложениям по п. 2.1.3. Сроки: 14-20.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.3. Исполнение решений КГЭН по п. 2.2.2</p>
<p>2.3.1. Исполнение решений КГЭН по п. 2.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию КГЭН, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.4. Решения КГЭН по п. 2.3.2</p>
<p>2.4.1. Консультации в КГЭН по предложениям по п. 2.3.1. Сроки: 01-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.4.2. Заседание КГЭН, решения по п. 2.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.5. Исполнение решений КГЭН по п. 2.4.2 Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>

Задача № 3: Изучение вопроса отношения энергонадзора к проблеме перехода на ремонт оборудования по состоянию
 Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ

Мероприятия

3.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для КГЭН

3.1.1. Подготовка к согласованию на КГЭН проекта структуры, методики и источников информации для анализа:

- практика оценки текущего состояния оборудования с целью оценки необходимости ремонта;
- сравнение регламентных сроков профилактических ремонтов со сроками, вытекающими из оценки состояния.

Сроки исполнения: до 30.09.2023

Исполнители: ИК ЭЭС СНГ

3.1.2. Согласование предложений по п. 3.1.1 Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и членами КГЭН.

Сроки исполнения: 30.09.2023-10.11.2023

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

3.1.3. Анализ проблематики по п. 3.1 и формирование предложений для КГЭН с учетом предложений по п. 3.1.2.

Сроки исполнения: до 20.12.2023

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

2.1.4. Направление предложений по п.3.1.3 членам КГЭН.

Срок исполнения: до 20.12.2023

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

3.2. Решения КГЭН по предложениям п. 3.1.3

3.2.1. Консультации по рассмотрению предложений по п. 3.1.3. КГЭН.

Сроки: до 05-10.02.2024

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

3.2.2. Заседание КГЭН и решения предложениям по п. 3.1.3.

Сроки: 14-20.02.2024

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

3.3. Исполнение решений КГЭН по п. 3.2.2

3.3.1. Исполнение решений КГЭН по п. 3.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию КГЭН, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ.

Срок: 20.02.2024-10.04.2024

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

3.4. Решения КГЭН по п. 3.3.2

3.4.1. Консультации с КГЭН по предложениям по п. 3.3.2.

Сроки: 01.08.2024-25.08.2024

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

<p>3.4.2. Заседание КГЭН, решения по п. 3.4.1. Срок: 25.08.2024-15.09.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.5. Исполнение решений КГЭН по п. 3.4.2 Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p>Задача № 4: Сбор информации и разработка обзоров о новых и инновационных технологиях в энергонадзоре Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>4.1. Подготовка порядка сбора информации и проекта структуры обзора</p>
<p>4.1.1. Разработка проектов порядка сбора и структуры обзора. Сроки исполнения: до 30.09.2023 Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.1.2. Согласование проектов по п. 4.1.1 НЭС СНГ ЭЭ. Сроки исполнения: 30.09.2023-10.11.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.1.3. Направление проектов по п. 4.1.1 членам КГЭН. Сроки исполнения: до 23.01.2024 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.2. Решения КГЭН по предложениям п. 4.1.2</p>
<p>4.2.1. Консультации в КГЭН по рассмотрению предложений по п. 4.1.3. Сроки: до 23.01.2024-10.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.2.2. Заседание КГЭН и решения по предложениям по п. 4.1.3. Сроки: 14-20.02.2024 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.3. Исполнение решений КГЭН по п. 4.2.2</p>
<p>4.3.1. Исполнение решений КГЭН по п. 4.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию КГЭН. Срок: согласно решениям Исполнитель: РГ КГЭН</p>
<p>Задача № 5: Риски повышения аварийности энергооборудования в условиях разрыва производственных и логистических цепочек Основание: рекомендации, рассмотренные на 3-м заседании Координационного совета при ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>5.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для КГЭН</p>
<p>5.1.1. Подготовка к согласованию на КГЭН проекта структуры, методики и источников информации для анализа:</p>

<p>- текущей ситуации в части аварийности в отрасли с выделением проблемных вопросов;</p> <p>- произошедших аварий;</p> <p>- концептуальных документов.</p> <p>Сроки исполнения: до 15.11.2024</p> <p>Исполнители: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.1.2. Согласование предложений по п. 5.1.1 НЭС СНГ ЭЭ и членами КГЭН.</p> <p>Сроки исполнения: 15.11.2024-30.11.2024</p> <p>Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.1.3. Анализ проблематики по п. 5.1.1 и формирование предложений для КГЭН с учетом п. 5.1.2.</p> <p>Сроки исполнения: до 20.12.2024</p> <p>Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.1.4. Направление предложений по п. 5.1.3 членам КГЭН.</p> <p>Срок исполнения: до 26.02.2025</p> <p>Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.2. Решения КГЭН по предложениям п. 5.1.3</p>
<p>5.2.1. Консультации в КГЭН по рассмотрению предложений по п. 5.1.3.</p> <p>Сроки: до 05-10.02.2025</p> <p>Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.2.2. Заседание КГЭН и решения предложениям по п. 5.1.3.</p> <p>Сроки: 14-20.02.2025</p> <p>Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.3. Исполнение решений КГЭН по п. 5.2.2</p>
<p>5.3.1. Исполнение решений КГЭН по п. 5.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию КГЭН, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ.</p> <p>Срок: 14.02.2025-01.06.2025</p> <p>Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.4. Решения КГЭН по п. 5.3.1</p>
<p>5.4.1. Консультации в КГЭН по предложениям по п. 5.3.1.</p> <p>Сроки: 01.08.2025-25.08.2025</p> <p>Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.4.2. Заседание КГЭН, решения по п. 5.4.1.</p> <p>Срок: 25.08.2025-15.09.2025</p> <p>Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>5.5. Исполнение решений КГЭН по п. 5.4.2</p> <p>Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>

Задача № 6: Участие в разработке проекта «Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики на период до 2035 года»
 Основание: Решение Экономического совета СНГ от 10 июня 2022 года.

Мероприятия

6.1. Включение вопроса о рассмотрении предложений по целеполаганию, структуре и содержательным блокам Концепции в повестку дня и направление материалов КГЭН.

Срок: до 26.12.2022

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

6.2. Заседание КГЭН и решение по п. 6.1.

Срок: 14-20.02.2023

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

6.3. Исполнение решений КГЭН.

Сроки: согласно решениям

Исполнители: ИК ЭЭС СНГ

**Задача № 7: Участие в совместных мероприятиях
 Рабочих структур ЭЭС СНГ**

Мероприятия

7.1. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по вопросам планирования.

Срок: 02.2023, 02.2024, 02.2025

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

7.2. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по итогам деятельности за год.

Сроки: 12.2023, 12.2024, 12.2025

Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ

Задача № 8: Проведение семинаров/конференций по тематике КГЭН

Мероприятия

8.1. Проведение семинаров/конференций.

Примечание: Целесообразность, тематика, участники согласно решениям КГЭН.

Сроки: март-апрель, ноябрь-декабрь

Исполнители: РГ, ИК ЭЭС СНГ

Задача № 9: Организация научно-технического обмена по тематике КГЭН

Мероприятия

9.1. Формирование предложений по публикациям.

Срок: Согласно решению КГЭН

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

9.2. Составление актуального перечня публикаций.

Срок: Согласно решению КГЭН

Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ

Приложение 4.7.

Принят за основу

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

<p>План работы Рабочей группы по вопросам профессионального образования и подготовки кадров (РГ) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ) на 2023 – 2025 гг.</p>
<p>Задача №1: Гармонизация подходов к организации дополнительного профессионального образования в сфере цифровой трансформации электроэнергетики Основание: Решение 60-го заседания ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>1.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ</p>
<p>1.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации в сфере цифровой трансформации электроэнергетики для анализа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нормативной правовой базы государств-участников СНГ в области дополнительного профессионального образования; - деятельности профильных учреждений (организаций) государств-участников СНГ; - программ обучения в образовательных учреждениях (организациях); - государственных и других программ по цифровой трансформации электроэнергетики и предусмотренных в них мер по подготовке кадров; - имеющегося международного опыта в части организации дополнительного профессионального образования. <p>Сроки исполнения: до 25.10.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.2. Согласование предложений по п. 1.1.1 с <u>Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ)</u>.</p> <p>Сроки исполнения: 25.10.2022-10.11.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.1.3. Анализ проблематики по п. 1.1 и формирование предложений для РГ с учетом предложений по п. 1.1.2.</p> <p>Сроки исполнения: до 20.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>

<p>1.1.4. Направление предложений по п.1.1.3 членам РГ. Срок исполнения: до 20.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2. Решения РГ по предложениям п. 1.1.3.</p>
<p>1.2.1. Консультации с членами РГ по рассмотрению предложений по п. 1.1.3. Сроки: 20.12.2022-30.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.2.2. Заседание РГ и решения по предложениям по п. 1.1.3. Срок: 01.02.2023-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3. Исполнение решений РГ по п. 1.2.2</p>
<p>1.3.1. Исполнение решений РГ по п. 1.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.2. Согласование результатов по п.1.3.1 с <u>НЭС СНГ ЭЭ</u>. Сроки: 01.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.3.3. Направление РГ результатов по п.1.3.2. Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4. Решения РГ по п. 1.3.2</p>
<p>1.4.1. Консультации с РГ по предложениям по п. 1.3.2. Сроки: 01.08.2023-25.08.2023 Координатор: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.4.2. Заседание РГ, решения по п. 1.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>1.5. Исполнение решений РГ по п. 1.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p style="text-align: center;">Задача №2: Проработка вопроса о целесообразности и возможности организации обмена опытом по внедрению системы оценки профессиональной квалификации</p> <p style="text-align: center;">Основание: Протокол рабочего визита делегации Электроэнергетического Совета СНГ в г. Минск</p>
<p style="text-align: center;">Мероприятия</p>
<p>2.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ</p>
<p>2.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации в части системы оценки профессиональной квалификации для анализа:</p>

<ul style="list-style-type: none"> - нормативной базы государств-участников СНГ; - опыта внедрения; - достоинств и недостатков; - международного опыта. <p>Сроки исполнения: 21.11.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.2. Согласование предложений по п. 2.1.1 с <u>НЭС СНГ ЭЭ</u>.</p> <p>Сроки исполнения: 25.11.2022-10.12.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.3. Анализ проблематики по п. 2.1 и формирование предложений для РГ с учетом предложений по п. 2.1.2.</p> <p>Сроки исполнения: до 15.01.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.1.4. Направление предложений по п. 2.1.3 членам РГ.</p> <p>Срок исполнения: 16.01.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2. Решения РГ по предложениям п. 2.1.3.</p>
<p>2.2.1. Консультации в РГ по рассмотрению предложений по п. 2.1.3.</p> <p>Сроки: 20-31.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.2.2. Заседание РГ и решения по предложениям по п. 2.1.3.</p> <p>Срок: 01-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.3. Исполнение решений РГ по п. 2.2.2</p>
<p>2.3.1. Исполнение решений РГ по п. 2.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ.</p> <p>Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.3.2. Согласование результатов по п.2.3.1 с <u>НЭС СНГ ЭЭ</u>.</p> <p>Сроки: 01.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.3.3. Направление РГ результатов по п.2.3.2.</p> <p>Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.4. Решения РГ по п. 1.3.2</p>
<p>2.4.1. Консультации с РГ по предложениям по п. 2.3.2.</p> <p>Сроки: 01.08.2023-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>2.4.2. Заседание РГ, решения по п. 2.4.1.</p> <p>Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>

2.5. Исполнение решений РГ по п. 2.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.
Задача №3: Проработка вопроса определения/разработки норм времени на проведение работ и обслуживание оборудования в энергетической сфере с учетом внедрения новых технологий Основание: Протокол рабочего визита делегации Электроэнергетического Совета СНГ в г. Минск
Мероприятия
3.1. Предварительная аналитическая проработка, формирование предложений для РГ
3.1.1. Подготовка к согласованию на РГ проекта структуры, методики и источников информации для анализа: - нормативной базы нормирования эксплуатационных работ в энергетическом секторе государств-участников СНГ; - опыта государств-участников СНГ по нормированию эксплуатационных работ, в том числе с учетом внедрения новых технологий; - стратегических программных документов инновационного развития электроэнергетики государств-участников СНГ с целью выявления задач по нормированию эксплуатационных работ. Сроки исполнения: до 10.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
3.1.2. Согласование предложений по п. 3.1.1 с <u>НЭС СНГ ЭЭ</u> . Сроки исполнения: 11.12.2022-25.12.2022 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
3.1.3. Анализ проблематики по п. 3.1 и формирование предложений для РГ с учетом предложений по п. 3.1.2. Сроки исполнения: до 15.01.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
3.1.4. Направление предложений по п.3.1.3 членам РГ. Срок исполнения: до 16.01.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ
3.2. Решения РГ по предложениям п. 3.1.3.
3.2.1. Консультации в РГ по рассмотрению предложений по п. 3.1.3. Сроки: 20-31.01.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
3.2.2. Заседание РГ и решения по предложениям по п. 3.1.3. Срок: 01-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ
3.3. Исполнение решений РГ по п. 3.2.2

<p>3.3.1. Исполнение решений РГ по п. 3.2.2, подготовка предложений к очередному заседанию РГ, включая предложения для рассмотрения ЭЭС СНГ. Срок: 11.02.2023-01.06.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3.2. Согласование результатов по п.3.3.1 с <u>НЭС СНГ ЭЭ</u>. Сроки: 01.06.2023-30.07.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.3.3. Направление РГ результатов по п.3.3.2. Сроки исполнения: до 01.08.2023 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.4. Решения РГ по п. 3.3.2</p>
<p>3.4.1. Консультации с РГ по предложениям по п. 3.3.2. Сроки: 01.08.2023-25.08.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.4.2. Заседание РГ, решения по п. 3.4.1. Срок: 25.08.2023-15.09.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>3.5. Исполнение решений РГ по п. 3.4.2. Вынесение результатов на ЭЭС СНГ.</p>
<p>Задача №4: Участие в разработке проекта Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики на период до 2035 года. Основание: Решение Экономического совета СНГ от 10 июня 2022 года.</p>
<p style="text-align: center;">Мероприятия</p>
<p>4.1. Включение вопроса о рассмотрении предложений по целеполаганию, структуре и содержательным блокам Концепции в повестку дня и направление материалов РГ. Срок: до 24.12.2022 Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.2. Заседание РГ и решение по п. 4.1. Срок: 01-10.02.2023 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>4.3. Исполнение решений РГ. Сроки: согласно решениям Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 5: Проведение семинаров/конференций, обмен опытом по тематике деятельности РГ Основание: Протокол рабочего визита делегации Электроэнергетического Совета СНГ в г. Минск</p>
<p style="text-align: center;">Мероприятия</p>

<p>5.1. Проведение двух семинаров/конференций. Примечание: Целесообразность, тематика, участники согласно решениям РГ. Сроки: ежегодно – март-апрель, ноябрь-декабрь Исполнители: РГ, ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 6: Организация научно-технического обмена по тематике РГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>6.1. Формирование предложений по структуре и составу публикаций в рамках научно-технического обмена. Срок: Согласно решению РГ Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>6.2. Составление и актуализация перечня публикаций. Срок: Согласно решению РГ Исполнитель: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>Задача № 7: Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ</p>
<p>Мероприятия</p>
<p>7.1. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по вопросам планирования деятельности. Срок: 02.2023, 02.2024, 02.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>
<p>7.2. Участие в совместных мероприятиях Рабочих структур ЭЭС СНГ по итогам деятельности за год. Сроки: 12.2023, 12.2024, 12.2025 Координация и контроль: ИК ЭЭС СНГ</p>

Одобен

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

**по п. 2.1. Повестки дня 61-го заседания
Электроэнергетического Совета СНГ
«Об актуализации деятельности рабочих структур
Электроэнергетического Совета СНГ»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил:

1. Принять к сведению информацию Координационного совета при ЭЭС СНГ и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.
2. Координационному совету при ЭЭС СНГ завершить работу по актуализации деятельности рабочих структур ЭЭС СНГ и доложить о результатах на очередном заседании Электроэнергетического Совета СНГ.

Совершено в городе Москве 12 октября 2022 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	

**Критерии оценки эффективности деятельности рабочих структур
Электроэнергетического Совета СНГ**

№ п/п	Содержание работ	Оценка в баллах	Ед. измерения	Целевой критерий оценки	Вес
1.	Формирование совместно с Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ планов рабочих структур ЭЭС СНГ				10%
1.1.	Рассмотрение проекта плана с учетом поручений Совета глав правительств СНГ (СГП СНГ), Экономического совета СНГ (ЭС СНГ) в установленный срок		Утвержденный план/ установленный срок	Утверждены 100% планов в установленный срок	2,5%
1.2.	Рассмотрение проекта плана с учетом поручений ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ		Поручение/ установленный срок	Учтено 100% поручений в установленный срок	2,5%
1.3	Определение приоритетности		Определение приоритетности	Приоритетность определена	2,5%

	предложений членов ЭЭС СНГ и членов рабочих структур ЭЭС СНГ по задачам проекта плана			большинством голосов государств-участников СНГ в установленные сроки	
1.4.	Наличие в плане работы:				2,5%
1.4.1.	итогового документа с механизмом применения и распространения, разработанного рабочей структурой (подструктурой) и принятого КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ;		Документ	Один ежегодно	0,5%
1.4.2.	публикаций в научных журналах;		Публикация	Не менее одной в год в каждом государстве-участнике СНГ, представленном в рабочей структуре ЭЭС СНГ	0,5%
1.4.3.	участие в конференциях/семинарах по тематике рабочей структуры ЭЭС СНГ;		Конференция/ семинар	Не менее одного мероприятия в год	0,5%
1.4.4.	участие делегированного руководителем рабочей структуры представителя в совместных мероприятиях		Участие делегированного руководителем	Не менее одного мероприятия в год	0,5%

	рабочих структур ЭЭС СНГ;		рабочей структуры представителя		
1.4.5.	участие в совместных мероприятиях с Советом молодых ученых СНГ по направлению электроэнергетики.		Мероприятие	Не менее одного мероприятия в год	0,5%
2	Исполнение планов рабочих структур ЭЭС СНГ				70%
2.1.	Исполнение отчетных задач		Задача	Исполнено 100% задач	40%
2.2.	Исполнение инициативных задач		Задача	Исполнено 60% задач	10%
2.3.	Дополнительная активность:				
2.3.1.	Участие в разработке проектов международных договоров и нормативных правовых актов СНГ		Проект документа	По количеству проектов документов	4%
2.3.2.	Участие в разработке межправительственных стратегических и концептуальных документов в рамках СНГ, включая вопросы		Проект документа	По количеству проектов документов	4%

	технологического и инновационного развития				
2.2.3.	Участие в форумах, конференциях, круглых столах и семинарах в статусе члена рабочей структуры		Модерирование мероприятия/ выступление с докладом	По количеству модерирования мероприятий/ выступлений с докладами	4%
2.2.4.	Участие в подготовке информационных изданий ИК ЭЭС СНГ в статусе члена рабочей структуры ЭЭС СНГ		Издание	По количеству изданий	4%
2.2.5.	Публикации в качестве члена рабочей структуры ЭЭС СНГ		Публикация	По количеству публикаций	4%
3.	Организация заседаний рабочих структур ЭЭС СНГ (заседания). Ответы на запросы.				20%
3.1.	Соблюдение Положений и Регламентов при организации и проведении заседаний		Претензия (официальное письмо)	Отсутствие аргументированных претензий	8%
3.2.	Ответы на запросы ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ, ИК ЭЭС СНГ по тематике рабочих структур ЭЭС СНГ		Запрос	Направлены ответы на 100% запросов	12%

**Критерии оценки эффективности деятельности Исполнительного комитета (ИК)
Электроэнергетического Совета СНГ**

№ п/п	Содержание работ	Оценка в баллах	Ед. измерения	Целевой критерий оценки	Вес
1.	Формирование годового плана ИК и планов др. рабочих структур ЭЭС СНГ				10%
1.1.	Учет поручений Совета глав правительств СНГ (СГП СНГ), Экономического совета СНГ (ЭС СНГ)		Поручение СГП СНГ, ЭС СНГ	Учтено 100% поручений	1,5%
1.2.	Учет поручений ЭЭС СНГ		Поручение ЭЭС СНГ	Учтено 100% поручений	2%
1.3.	Сбор предложений по задачам от членов ЭЭС СНГ		Ответ члена ЭЭС СНГ	Не менее 4/5 состава членов ЭЭС СНГ ответили на запрос ИК ЭЭС СНГ	2%

1.4	Учет полученных предложений по задачам в приоритетности, определенной рабочими структурами ЭЭС СНГ		Ответ на запрос ИК ЭЭС СНГ	Учтено 100% предложений	1,5%
1.5.	Разработка планов с указанием сроков, ответственных и пошаговым описанием процесса работы		Указание сроков, исполнителей и пошаговым описанием процесса работы	Указано по 100% задач	2%
1.6.	Утверждение планов рабочих структур ЭЭС СНГ		Утвержденный план	Утверждены 100% планов	1%
2	Исполнение годового плана ИК и планов др. рабочих структур ЭЭС СНГ				30 %
2.1.	Исполнение плана ИК ЭЭС СНГ		Задача/ мероприятие	Исполнено 100% задач и мероприятий	10%
2.2.	Исполнение планов рабочих структур в части ответственности ИК ЭЭС СНГ (исполнение, координация, контроль)		Задача/ мероприятие	Исполнено 100% задач и мероприятий	10%
2.3.	Исполнение планов рабочих структур ЭЭС СНГ (как		Задача	Исполнено 100% задач	10%

	показатель работы ИК ЭЭС СНГ)				
3.	Организация заседаний ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ и рабочих структур ЭЭС СНГ (далее – заседания)				30%
3.1.	Организационная поддержка заседаний, соблюдение Регламентов		Претензия (официальное письмо)	Отсутствие аргументированных претензий	7,5%
3.2.	Повестка дня заседаний сформирована с учетом решений ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ		Решение/ установленный срок	Учтено 100% решений ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ в установленные сроки	7,5%
3.3.	Повестка дня сформирована с учетом предложений членов ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ		Ответ	Получены ответы от 4/5 членов ЭЭС СНГ	7,5%
3.4.	Ответы ИК ЭЭС СНГ на запросы по материалам заседаний (в период рассмотрения)		Запрос	Направлены ответы на 100% запросов	7,5%
4	Взаимодействие Исполнительного комитета ЭЭС СНГ с Исполнительным комитетом (ИК) СНГ и органами отраслевого сотрудничества СНГ				10%
4.1.	ИК СНГ				5%

4.1.1.	Приглашение представителей ИК СНГ на заседания ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ		Приглашение (официальное письмо)	Направлены приглашения на 100% заседаний	1%
4.1.2.	Участие в мероприятиях ИК СНГ по приглашению		Мероприятие	Участие в 100% мероприятий по приглашению	0,5%
4.1.3.	Ответы на запросы ИК СНГ		Запрос	Направлены ответы на 100% запросов	3%
4.1.4.	Организация совместных мероприятий		Мероприятие	В организованных мероприятиях	0,5%
4.2.	Органы отраслевого сотрудничества (ООС) СНГ				5%
4.2.1.	Взаимодействие с ООС СНГ при выполнении задач, предусмотренных планом ИК и планами др. рабочих структур ЭЭС СНГ, по принадлежности		Задача	Взаимодействие по 100% задач по принадлежности согласно планам	-
4.2.1.1	Участие в заседаниях рабочих структур ЭЭС СНГ		Заседание	Участие в 100% заседаний по приглашению	0,5%

4.2.1.2	Участие в мероприятиях ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ, рабочих структур ЭЭС СНГ		Мероприятие	Участие в 100% мероприятиях по приглашению	0,5%
4.2.1.3	Ответы на запросы ООС СНГ		Запрос	Ответы на 100% запросов	3,5%
4.2.1.4	Проекты совместных документов		Проект совместного документа	Один проект совместного документа	0,5%
5.	Взаимодействие с научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ) и Советом молодых ученых СНГ по направлению электроэнергетики				10%
5.1.	Взаимодействие с НЭС СНГ ЭЭ при выполнении задач согласно плану ИК и планам др. рабочих структур ЭЭС СНГ		Задача	Взаимодействие согласно плану ИК и планам др. рабочих структур ЭЭС СНГ	2,5%
5.2.	Ответы на запросы НЭС СНГ ЭЭ		Запрос	Получение ответов на 100% запросов	2,5%
5.3.	Проведение мероприятий с Советом молодых ученых СНГ по направлению электроэнергетики, предусмотренных планом		Мероприятие	Проведение 100% мероприятий	2,5%

	ИК и планами др. рабочих структур ЭЭС СНГ				
5.4.	Взаимодействие с НЭС СНГ ЭЭ дополнительно к задачам, предусмотренным планом ИК и планами др. рабочих структур ЭЭС СНГ		Мероприятие, документ	По количеству мероприятий и документов	2,5%
6.	Сотрудничестве с международными организациями (МО) (ЕЭК ЕАЭС, БРИКС, ШОС, ЕЭК ООН, ЭСКАТО ООН, ЕАБР и другие)				5 %
6.1.	Приглашение представителей МО на заседания ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ и рабочих структур ЭЭС СНГ при рассмотрении вопросов по принадлежности		Заседание	Отправлены приглашения на 100% заседаний при рассмотрении вопросов по принадлежности	0,5%
6.2.	Участие в мероприятии МО по приглашению		Мероприятие	Участие в 100% мероприятий по приглашению	0,5%
6.3.	Ответы на запросы МО		Запрос	Ответы на 100% запросов	3%

6.4.	Организация совместных мероприятий		Мероприятие	В организуемых мероприятиях	0,5 %
6.5.	Прочее				0,5%
7.	Издательская деятельность				5 %
7.1.	Формирование плана издательской деятельности в соответствии с решениями ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ с учетом приоритетности		План, включающий до 2-х изданий	План, включающий до 2-х изданий	2,5%
7.2.	Согласование плана издательской деятельности с КС при ЭЭС СНГ		План, включающий до 2-х изданий	Согласование плана	2,5%

Одобен

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е**по п. 2.2. Повестки дня 61-го заседания****Электроэнергетического Совета СНГ****«Об оценке эффективности деятельности рабочих структур и
Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.
2. Принять за основу Критерии оценки эффективности деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (прилагаются).
3. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ провести в 2023 году тестирование предложенных Критериев оценки эффективности и по результатам его анализа подготовить проект Порядка (системы) оценки деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

Совершено в городе Москве 12 октября 2022 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	

Одобрен

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

**по п. 2.3. Повестки дня 61-го заседания
Электроэнергетического Совета СНГ
«О ходе формирования Научно-экспертного сообщества СНГ
в области электроэнергетики»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.
2. Одобрить деятельность Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по формированию Научно-экспертного сообщества СНГ в области электроэнергетики (НЭС СНГ ЭЭ).
3. Членам ЭЭС СНГ обеспечить представительство своих государств в НЭС СНГ ЭЭ.
4. Поддержать инициативу Базовой организации государств-участников СНГ по подготовке, профессиональной переподготовке и повышению квалификации кадров в сфере электроэнергетики НИУ «МЭИ» о создании Совета молодых ученых СНГ в области электроэнергетики при участии Электроэнергетического Совета СНГ в соответствии с Декларацией IV Форума ученых государств-участников СНГ.
5. Исполнительному комитету ЭЭС СНГ и государствам-участникам СНГ оказывать содействие НИУ «МЭИ» в создании Совета молодых ученых СНГ в области электроэнергетики во взаимодействии с Советом по сотрудничеству в области фундаментальной науки государств-участников СНГ.

Совершено в городе Москве 12 октября 2022 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

Одобрено

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

**по п. 2.4. Повестки дня 61-го заседания
Электроэнергетического Совета СНГ
«О расширении взаимодействия с органами отраслевого
сотрудничества СНГ и развитии промышленной кооперации»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.
2. Одобрить инициативу Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по взаимодействию с Оператором Межгосударственной программы инновационного сотрудничества государств-участников СНГ до 2030 года (Фондом «Сколково»).
3. Закрепить за Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ осуществление взаимодействия с Оператором Межгосударственной программы инновационного сотрудничества государств-участников СНГ до 2030 года (Фондом «Сколково») с целью оказания содействия заинтересованным электроэнергетическим организациям и предприятиям.

Совершено в городе Москве 12 октября 2022 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	

Одобрено

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

Основные технические требования к параллельно работающим энергосистемам
стран СНГ и Балтии

**МЕТОДИКА
ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ РЕЗЕРВОВ
АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЧАСТОТЫ
И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ**

СОГЛАСОВАНА
решением КОТК
Протокол № 41 от 14-15.09.2022

Москва, 2022

1. ВВЕДЕНИЕ

1.1. Назначение и область применения

Настоящая Методика определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности (далее – Методика) разработана в соответствии с Правилами и рекомендациями по регулированию частоты и перетоков активной мощности, утвержденными решением 48-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23.10.2015 (далее – Правила). Термины и определения, использованные в настоящей Методике, приняты в соответствии с Правилами.

Методика предназначена для организаций, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление энергосистемами государств-участников параллельной работы, входящими в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

Методика устанавливает правила расчета и распределения минимально необходимых объемов резервов первичного и вторичного регулирования в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

Определение и распределение объемов резервов третичного регулирования настоящей Методикой не устанавливаются. Объем и распределение резервов третичного регулирования между электростанциями устанавливаются организациями, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление энергосистемами.

1.2. Основание для разработки

Настоящая редакция Методики разработана в соответствии с Планом работы КОТК на 2019-2021 гг. (утвержден решением 54-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10.09.2019) с целью актуализации документов, регламентирующих основные технические требования к энергосистемам государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, взамен Методики определения величины и размещения резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков, утвержденной решением 30-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 13.10.2006.

1.3. Цели и задачи разработки

Методика разработана с целью координации деятельности организаций, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, в части регулирования частоты и перетоков активной мощности и определяет алгоритм расчета и распределения минимально необходимых объемов резервов первичного и вторичного регулирования в энергосистемах.

1.4. Учитываемые принципы и требования при разработке Методики

При разработке Методики учитывались:

- общие технологические принципы совместного участия в регулировании частоты и перетоков активной мощности энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС;

- принципы независимости и свободы выбора решений, обеспечивающих выполнение требований к параллельной работе энергосистем государств-участников, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, в части регулирования частоты и перетоков активной мощности.

При разработке Методики учтены требования:

- Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств (утвержден главами правительств СНГ 25 ноября 1998 г.) в редакции Протокола о внесении изменений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств СНГ от 25 ноября 1998 г. (утвержден главами правительств СНГ 30 мая 2012 г.);

- Концепции регулирования частоты и перетоков в энергообъединении стран СНГ и Балтии, утвержденной решением 28-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27.10.2005 (далее – Концепция);

- Методики определения величин и размещения резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков, утвержденной решением 30-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 13.10.2006;

- ГОСТ 34184-2017 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности в энергообъединении. Общие требования».

2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ МИНИМАЛЬНО НЕОБХОДИМОГО ОБЪЕМА РЕЗЕРВОВ ПЕРВИЧНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Первичное регулирование частоты должно осуществляться для удержания значений частоты в допустимых пределах при небалансах активной мощности в синхронной зоне.

Минимально необходимый объем резервов первичного регулирования на загрузку и разгрузку должен быть не менее соответствующей величины расчетного (нормативного) аварийного небаланса мощности в энергообъединении ЕЭС/ОЭС.

В соответствии с Правилами, величины расчетных аварийных небалансов мощности и, соответственно, минимально необходимый объем резервов первичного регулирования на загрузку и разгрузку в энергообъединении

ЕЭС/ОЭС устанавливаются Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК).

Минимально необходимый объем резервов первичного регулирования может пересматриваться КОТК при изменении величин расчетных (нормативного) аварийных небалансов мощности в энергообъединении ЕЭС/ОЭС.

Резервы первичного регулирования должны размещаться на выделенном для нормированного первичного регулирования частоты (НПРЧ) генерирующем оборудовании электростанций.

Минимально необходимый объем резервов первичного регулирования распределяется между энергосистемами государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, пропорционально их годовой выработке электроэнергии. Коэффициенты распределения C_i минимально необходимого объема резервов первичного регулирования между энергосистемами (областями регулирования) рассчитываются в соответствии с формулой (1):

$$C_i = E_i / E_{\text{сум}}, \quad (1)$$

где E_i – годовая выработка электроэнергии в i -ой энергосистеме, МВт*ч;

$E_{\text{сум}}$ – суммарная годовая выработка электроэнергии во всех энергосистемах (областях регулирования) синхронной зоны (энергообъединения ЕЭС/ОЭС) в году, предшествующему расчету, МВт*ч.

Размещение резервов первичного регулирования на электростанциях в пределах каждой энергосистемы производится органами оперативно-диспетчерского управления энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, самостоятельно.

Распределение резервов первичного регулирования внутри каждой энергосистемы рекомендуется выполнять таким образом, чтобы пропускная способность электрической сети не ограничивала их полную реализацию при возникновении аварийных небалансов мощности.

В Таблице 1 приведен пример расчета и распределения минимально необходимого объема резервов первичного регулирования (РПР) в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, с использованием формулы (1) на 2021 год на основании показателей работы энергосистем за 2020 год.

Таблица 1. Пример расчета и распределения минимально необходимого объема резервов первичного регулирования в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, на 2021 год

№ п.п.	Государство-участник параллельной работы*	Годовая выработка, млн. кВт.ч	Коэффициент участия в НПРЧ, C_i , %	Минимально необходимый объем РПР, МВт
1.	Грузия	11159,82	0,748	±9
2.	Латвия	5509,89	0,369	±4
3.	Литва	5142,26	0,345	±4
4.	Азербайджанская Республика	23033,79	1,544	±19
5.	Республика Беларусь	38516,99	2,582	±31
6.	Республика Казахстан	108070	7,245	±87
7.	Кыргызская Республика	15343	1,029	±12
8.	Республика Молдова	6062,6	0,406	±5
9.	Республика Узбекистан	65014	4,358	±52
10.	Российская Федерация	1063696,6	71,306	±856
11.	Украина	141761	9,503	±114
12.	Эстония	8433,64	0,565	±7
	Суммарное значение	1491743,58	100	±1200

*энергосистемы Республики Армения, Республики Таджикистан и Туркменистана не представлены в примере, так как в 2021 году не планировалась их работа в составе энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ МИНИМАЛЬНО НЕОБХОДИМОГО ОБЪЕМА РЕЗЕРВОВ ВТОРИЧНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Минимально необходимый объем резервов вторичного регулирования в каждой энергосистеме (области регулирования) определяется величинами небалансов мощности, которые должны компенсироваться вторичным регулированием в данной энергосистеме (области регулирования). К таким небалансам мощности относятся небалансы мощности, обусловленные:

- отклонением фактического графика потребления от планового;
- наибольшей мощностью отключенного генерирующего оборудования при нормативном возмущении в энергосистеме (области регулирования);
- аварийным отключением передачи (вставки) постоянного тока в энергосистеме (области регулирования);
- наибольшей мощностью отключенной нагрузки при нормативном возмущении.

Минимально необходимый объем резерва вторичного регулирования на загрузку и разгрузку в энергосистеме (области регулирования), обусловленный отклонением фактического графика потребления от планового, определяется по формуле (2):

$$R = 3\sqrt{P_{\text{макс}}}, \quad (2)$$

где: $P_{\text{макс}}$ – максимум нагрузки в энергосистеме (области регулирования), МВт.

Минимально необходимый объем резерва вторичного регулирования на загрузку принимается равным наибольшему из значений величины R , определенной по формуле (2), и расчетного небаланса мощности в энергосистеме (области регулирования), связанного с отключением наибольшей мощности генерирующего оборудования при нормативном возмущении или передачи (вставки) постоянного тока с направлением перетока мощности в энергосистему (область регулирования), с или без учета работы противоаварийной автоматики, действующей при отключении генерирующего на отключение нагрузки с целью балансировки (по решению органа оперативно-диспетчерского управления энергосистемы государства-участника параллельной работы).

Минимально необходимый объем резерва вторичного регулирования на разгрузку принимается равным наибольшему из значений расчетного небаланса мощности в энергосистеме (области регулирования), связанного с отключением наибольшей мощности нагрузки или передачи (вставки) постоянного тока с направлением перетока мощности из энергосистемы (области регулирования), и величины R , определенной по формуле (2).

С учетом указанного выше, в Таблице 2 для примера приведен расчет минимально необходимых объемов резервов вторичного регулирования (РВР) в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, на 2021 год на основании показателей работы энергосистем за 2020 год.

Минимально необходимые объемы резервов вторичного регулирования для энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, устанавливаются КОТК. Резервы вторичного регулирования обеспечиваются, распределяются между электростанциями и контролируются органами оперативно-диспетчерского управления этих энергосистем самостоятельно.

При размещении резервов вторичного регулирования на электростанциях следует учитывать их регулировочные возможности. При необходимости, резервы вторичного регулирования должны использоваться для разгрузки перегруженных связей и сечений.

Таблица 2. Пример расчета минимально необходимых объемов резервов вторичного регулирования в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, на 2021 год

№ п. п.	Государство-участник параллельной работы*	Максимум нагрузки**, МВт	R, МВт	Величина наибольшей мощности генерирующего оборудования/ мощности передачи (вставки) постоянного тока, МВт	Величина наибольшей мощности нагрузки/ мощности передачи (вставки) постоянного тока, МВт	Минимально необходимый объем РВР на загрузку, МВт	Минимально необходимый объем РВР на разгрузку, МВт
1.	Грузия	2141	±139	300	295	300	295
2.	Латвия	1184	±103	442	75	442	103
3.	Литва	1939	±132	700	733	700	733
4.	Азербайджанская Республика	3605	±180	400	315	400	315
5.	Республика Беларусь	5981	±232	1170	250	1170	250
6.	Республика Казахстан	15761	±377	500	1100	500	1100
7.	Кыргызская Республика	3274	±172	300	90	300	172
8.	Республика Молдова	1127	±101	250	100	250	101
9.	Республика Узбекистан	10900	±313	800	500	300	500
10.	Российская Федерация	150434	±1164	1200	1000	1200	1164
11.	Украина	22638	±451	1000	421	1000	451
12.	Эстония	1420	±113	657	671	657	671

*энергосистемы Республики Армения, Республики Таджикистан и Туркменистана не представлены в примере, т.к. в 2021 году не планировалась их работа в составе энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

**без учета нагрузки энергорайонов, работающих изолированно от основной энергосистемы государства-участника параллельной работы и от энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

Одобен

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

**по п. 2.5. Повестки дня 61-го заседания
Электроэнергетического Совета СНГ
«Об утверждении Методики определения и распределения
объемов резервов активной мощности для целей регулирования
частоты и перетоков активной мощности»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил:

1. Утвердить Методику определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности (прилагается).

2. Признать утратившей силу Методику определения величины и размещения резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков, утвержденной Решением 30-го заседания ЭЭС СНГ от 13 октября 2006 года.

Совершено в городе Москве 12 октября 2022 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

Согласован

Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) Протокол № 41 от 14-15.09.2022

Утвержден

Координационным советом при Электроэнергетическом Совете СНГ Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2022–2023 ГОДЫ

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
1	ОПРЕДЕЛЕНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ:		
1.1	Значение крутизны статической частотной характеристики энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии	Февраль 2022 г., Февраль 2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.2	Коэффициенты коррекции по частоте энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии		
1.3	Аварийный расчетный небаланс мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии		
1.4	Резервы мощности нормированного первичного регулирования частоты энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии		
1.5	Резервы мощности вторичного регулирования частоты энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии		
2.	МОНИТОРИНГ И АНАЛИЗ КАЧЕСТВА РЕГУЛИРОВАНИЯ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ		
2.1	Мониторинг и анализ качества регулирования частоты и перетоков активной мощности при аварийных отключениях в энергосистемах стран СНГ, Балтии и Грузии, а также по результатам натурных испытаний	Сентябрь ежегодно	РГ «Регулирование частоты и мощности»
3.	АКТУАЛИЗАЦИЯ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ БАЗЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ В ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИИ ЕЭС/ОЭС		
3.1	Актуализация Общих положений по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС от 29.05.2009	2023 г.	РГ «Противоаварийное управление»
3.2	Разработка Основных технических требований к участию электростанций в НПРЧ и АРЧМ	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
4.	РАЗРАБОТКА НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ БАЗЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИНТЕГРАЦИИ ВИЭ И СНЭЭ В ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЯ ЕЭС/ОЭС		
4.1	Анализ влияния работы генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на режимы работы энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в Энергообъединение ЕЭС/ОЭС, в части вопросов планирования и управления режимов/ами параллельной работы энергосистем	2023 г.	Члены КОТК, Секретариат КОТК, РГ «Рынок»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
4.2	Анализ необходимости актуализации документов, разработанных РГ «Планирование и управление», в связи с увеличением в балансах энергосистем доли генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в Энергообъединение ЕЭС/ОЭС	2023 г.	РГ «Планирование и управление»
4.3	Разработка Основных технических требований к объектам генерации, функционирующих на основе использования ВИЭ, работающим в составе энергосистем	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
4.4	Разработка Основных технических требований к системам накопления электрической энергии, работающим в составе энергосистем	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
4.5	Изучение мирового опыта и применяемых в энергосистемах государств-участников СНГ методик прогнозирования выработки электроэнергии на объектах, функционирующих на основе ВИЭ, а также проведение анализа возможности использования единых подходов к оперативному прогнозированию нагрузки объектов ВИЭ	2023-2024 гг.	Члены КОТК, РГ «Планирование и управление»
5.	ЦИФРОВИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ В СФЕРЕ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО И ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ		
5.1	Основные принципы организации системы мониторинга запасов устойчивости в государствах-участниках параллельной работы	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
5.2	Реализация сопряжения ЦСПА энергосистем сопредельных государств	2022 г.	РГ «Противоаварийное управление»
5.3	Разработка общих подходов к созданию АРЧМ и их совместной работе в энергосистемах сопредельных государств и их реализация в АРЧМ ЕЭС России, ЕЭС Казахстана и ОЭС Центральной Азии	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
6.	ПЕРСПЕКТИВЫ СОЗДАНИЯ И ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА ЕАЭС И СНГ		
6.1	Координация работы с Рабочей группой ЭЭС СНГ «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ»	Постоянно	РГ «Планирование и управление»
6.2.	Анализ международного опыта и практики участия генерации на базе ВИЭ в рынках электроэнергии и мощности, в том числе в части ценообразования и создания экономических стимулов для участия генерации на базе ВИЭ в регулировании частоты и перетоков активной мощности и суточного графика нагрузки	Второе полугодие 2023 года	РГ «Рынок», КОТК

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
7.	ЦЕЛЕВЫЕ РАБОТЫ		
7.1.	Подготовка тематического доклада на очередное заседание КОТК по актуальной тематике параллельной работы энергосистем стран СНГ и Балтии	По инициативе Членов КОТК	Член КОТК (по согласованию)
7.2	Разработка (актуализация) карт-схем электрических соединений государств-участников параллельной работы, входящих в энергообъединение ЕЭС/ОЭС и карты-схемы электрических соединений Энергообъединения ЕЭС/ОЭС	июнь ежегодно	АО «СО ЕЭС»
8.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ЭНЕРГОСИСТЕМ ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ, ВХОДЯЩИХ В ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЕ ЕЭС/ОЭС:		
8.1	Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем государств-участников параллельной работы	1 тренировка в 2 года для каждого НДЦ	НДЦ страны, организующей ее тренировку
9.	ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:		
9.1.	40-е заседание КОТК	Март 2022 г.	Секретариат КОТК, принимающая энергокомпания
9.2.	41-е заседание КОТК	Сентябрь 2022 г.	
9.3.	42-е заседание КОТК	Март 2023 г.	
9.4.	43-е заседание КОТК	Сентябрь 2023 г.	
10.	УТОЧНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТЫ КОТК С УЧЕТОМ ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ.		Члены КОТК, Секретариат

Примечание: При необходимости КОТК может оперативно уточнять и дополнять План с учетом текущих задач по координации управления режимами и повышению надежности параллельной работы энергосистем.

Согласован

Комиссией по оперативно-технологической
координации совместной работы
энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)
Протокол № 41 от 14-15.09.2022

Утвержден

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

СОСТАВ**Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность (с указанием организации)
1.	Тагиев Садир Садыг оглы	Заместитель начальника Центрального Диспетчерского Управления – главный диспетчер ОАО «Азербайджанская Республика», Азербайджанская Республика
2.	Мнацаканян Мнацакан Андриасович	Генеральный директор ЗАО «Оператор электроэнергетической системы», Республика Армения
3.	Ковалев Денис Васильевич	Заместитель генерального директора по оперативной работе – главный диспетчер ГПО «Белэнерго», Республика Беларусь
4.	Шинасилов Ералы Турсубекович	Директор Филиала АО «KEGOC» «НДЦ СО», Республика Казахстан
5.	Жумакадыров Алмасбек Маамытович	Первый заместитель генерального директора ОАО «НЭС Кыргызстана», Республика Кыргызстан
6.	Бондаренко Александр Федорович	Советник директора по управлению режимами ЕЭС АО «СО ЕЭС», Российская Федерация
7.	Алюшенко Игорь Дмитриевич	Заместитель главного инженера – главный диспетчер ПАО «Россети», Российская Федерация
8.	Шамонов Роман Геннадьевич	Начальник управления сопровождения ОТУ и режимов Департамента оперативно-технологического управления ПАО «Россети /ФСК ЕЭС», Российская Федерация
9.	Поторочин Дмитрий Николаевич	Руководитель департамента коммерческого диспетчирования Блока трейдинга ПАО «Интер РАО», Российская Федерация
10.	Тоиров Дустмурод Нурмуродович	Начальник Центральной диспетчерской службы ОАХК «Барки Точик», Республика Таджикистан
11.	Бобоев Музаффар Камилжанович	Директор ГУП «Национальный диспетчерский центр», Республика Узбекистан
12.	Зайченко Виталий Борисович	Директор по управлению ОЭС Украины – главный диспетчер ЧАО «НЭК «Укрэнерго», Украина
13.	Шамсиев Хамидулла Аманович	Директор МННО КДЦ «Энергия», Республика Узбекистан
Наблюдатели КОТК*		
14.	1. АО «Грузинская Государственная Электросистема», Грузия. 2. ГП «Moldelectrica», Республика Молдова. 3. Elering AS (Эстония), Augstsprieguma tīkls AS (Латвия), Litgrid AB (Литва) в лице Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ.	

*по согласованию

Одобен

Координационным советом при
Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол № 4 от 29 сентября 2022 года

**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Р Е Ш Е Н И Е

**по п. 3 Повестки дня 61-го заседания
Электроэнергетического Совета СНГ**

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

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. За значительный вклад в развитие интеграционных процессов в энергетике государств-участников Содружества Независимых Государств присвоить почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ»:

По представлению _____.

2. За существенный вклад в расширение интеграционных процессов и развитие электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств наградить Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ:

По представлению _____.

Совершено в городе Москве 12 октября 2022 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.

**Президент
Электроэнергетического Совета СНГ**

Н.Г. Шульгинов

**Председатель
Исполнительного комитета ЭЭС СНГ**

Т.В. Купчиков

Оглавление

<p>Протокол 4-го заседания Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ от 29 сентября 2022 года</p>	1-7
<p>Приложения № 1-14 к Протоколу 4-го заседания Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ</p>	
<p><u>Приложение 1</u> Список участников 4-го заседания Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ</p>	8-11
<p><u>Приложение 2</u> Концепция проведения 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ в рамках Международного форума «Российская энергетическая неделя»</p>	12-17
<p><u>Приложение 3</u> Проект Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ</p>	18
<p><u>Приложение 4.1</u> Предложения по включению в проект Плана работы на 2023-2025 годы Рабочей группы «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ» (РГ «Рынок»)</p>	19-20
<p><u>Приложение 4.2</u> План работы Рабочей группы по низкоуглеродному развитию электроэнергетики (РГ НУР) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и других рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>	21-26
<p><u>Приложение 4.3</u> План работы Рабочей группы по цифровой трансформации электроэнергетики (РГ ЦТЭ) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и других рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>	27-31
<p><u>Приложение 4.4</u> План работы Рабочей группы по технологическим вопросам надежности и безопасной работы оборудования (РГ) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>	32-41

<p><u>Приложение 4.5</u></p> <p>План работы Секции по качеству электроэнергии в рамках Рабочей группы по технологическим вопросам надежности и безопасной работы оборудования (Секция) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>	42-50
<p><u>Приложение 4.6</u></p> <p>План работы Комиссии по координации сотрудничеству государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ (КГЭН) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур ЭЭС СНГ) на 2023-2025 гг.</p>	51-57
<p><u>Приложение 4.7</u></p> <p>План работы Рабочей группы по вопросам профессионального образования и подготовки кадров (РГ) (в увязке с мероприятиями Исполнительного комитета и рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ) на 2023 – 2025 гг.</p>	58-63
<p><u>Приложение 5</u></p> <p>Проект Решения по п. 2.1. Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «Об актуализации деятельности рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ»</p>	64
<p><u>Приложение 6.1</u></p> <p>Критерии оценки эффективности деятельности рабочих структур Электроэнергетического Совета СНГ</p>	65-68
<p><u>Приложение 6.2</u></p> <p>Критерии оценки эффективности деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ</p>	69-75
<p><u>Приложение 7</u></p> <p>Проект Решения по п. 2.2. Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «Об оценке эффективности деятельности рабочих структур и Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ»</p>	76

<p><u>Приложение 8</u></p> <p>Проект Решения по п. 2.3. Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «О ходе формирования Научно-экспертного сообщества СНГ в области электроэнергетики»</p>	77-78
<p><u>Приложение 9</u></p> <p>Проект Решения по п. 2.4. Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «О расширении взаимодействия с органами отраслевого сотрудничества СНГ и развитии промышленной кооперации»</p>	79
<p><u>Приложение 10</u></p> <p>Проект Методики определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности</p>	80-86
<p><u>Приложение 11</u></p> <p>Проект Решения по п. 2.5. Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «Об утверждении Методики определения и распределения объемов резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков активной мощности»</p>	87
<p><u>Приложение 12</u></p> <p>План работы КОТК на 2022-2023 годы</p>	88-90
<p><u>Приложение 13</u></p> <p>Состав Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)</p>	91
<p><u>Приложение 14</u></p> <p>Проект Решения по п. 3 Повестки дня 61-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ «О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ»</p>	92