

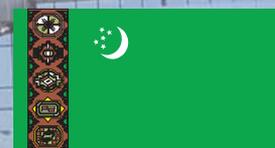


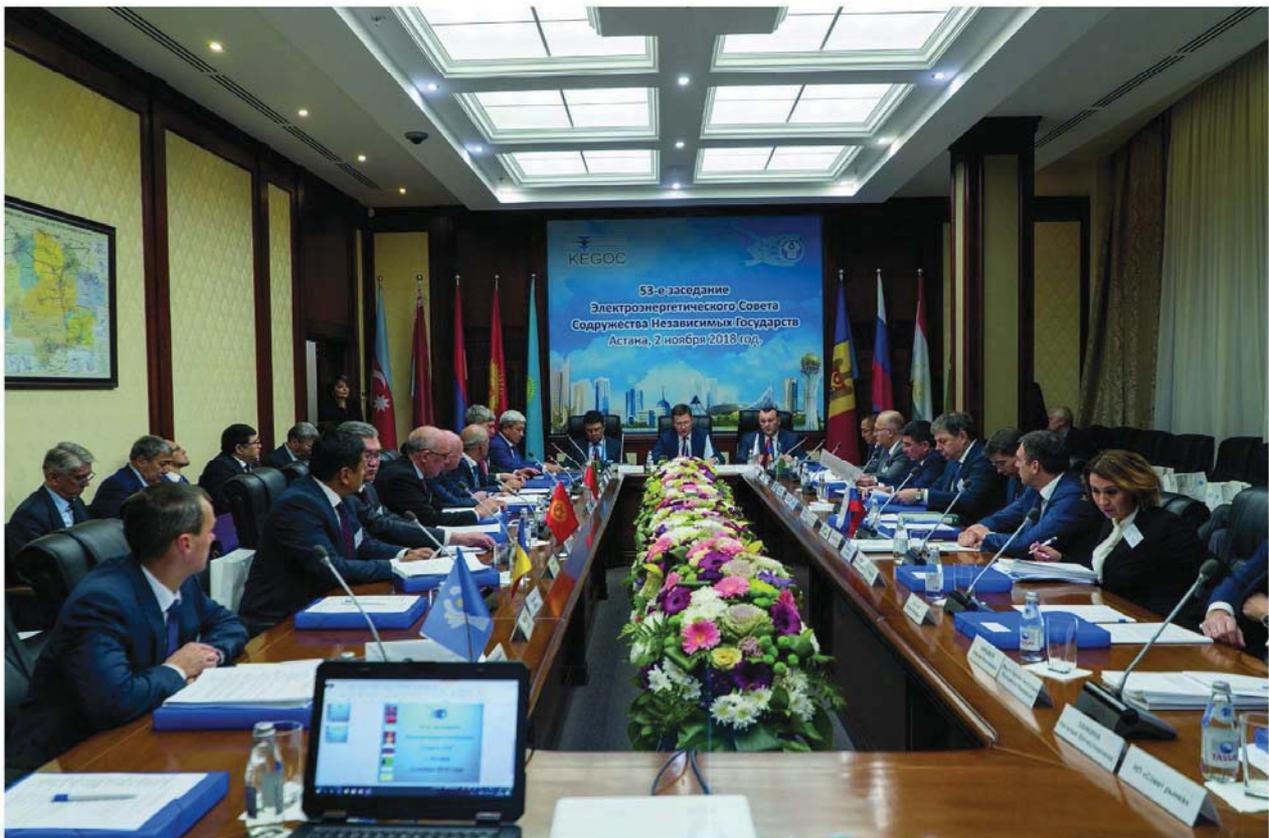
Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ

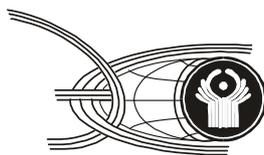


2 ноября 2018 года,
г. Астана









ПРОТОКОЛ

заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств

2 ноября 2018 года

г. Астана

№ 53

В работе 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ приняли участие:

делегации профильных министерств и электроэнергетических компаний Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации и Республики Узбекистан;

представитель АО «Самрук-Энерго», Наблюдателя при Электроэнергетическом Совете СНГ;

приглашенные представители Исполнительного комитета СНГ; КДЦ «Энергия»; Евразийской Экономической Комиссии; Национального союза энергосбережения (Российская Федерация).

Список участников заседания представлен в **Приложении 1**.

Заседание открыл и выступил с вступительным словом Президент Электроэнергетического Совета СНГ, Министр энергетики Российской Федерации Александр Валентинович Новак.

С приветственным словом к участникам заседания обратился Министр энергетики Республики Казахстан Канат Алдабергенович Бозумбаев.

Руководители делегаций государств – участников заседания утвердили следующую Повестку дня 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ:

1. О ходе подготовки энергосистем государств Содружества к осенне-зимнему периоду 2018-2019 гг.

2. О проекте Меморандума о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Евразийской экономической комиссией.

3. О проекте Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Ассоциацией «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения».



4. Об избрании Президента и Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ.

5. О проектах Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Сметы доходов и расходов на финансирование деятельности ЭЭС СНГ и его Исполнительного комитета на 2019 год.

6. О проекте Изменений и дополнений в Стратегию (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

7. О проекте Плана работы Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ на 2019-2021 гг.

8. О деятельности Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда.

8.1. О проекте Положения о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ.

8.2. О проекте Инструкции по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств-участников СНГ.

8.3. О создании объединенной Рабочей группы по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

9. О документах КОТК.

9.1. О проекте Методических указаний по устойчивости параллельно работающих энергосистем СНГ, Балтии и Грузии.

9.2. О Председателе КОТК.

10. О деятельности Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.

10.1. О проекте Положения о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.

10.2. О проекте Плана работы Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ на 2019-2021 годы.

11. Об итогах проведения XV Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ – Международных соревнований персонала по ремонту и обслуживанию ВЛ 110 кВ и выше.

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

13. О датах и месте проведения очередных 54-го заочного и 55-го очного заседаний Электроэнергетического Совета СНГ.



1. О ходе подготовки энергосистем государств Содружества к осенне-зимнему периоду 2018-2019 гг.

(Новак А.В., Аббасов Н.Б., Баграмян Г.К., Ковалев Д.В., Бозумбаев К.А., Шкарупа А.В., Кузько И.А., Абдыкадыров А.Э., Мустафоев У.М., Аюев Б.И., Дрозд П.В.)

Заслушав и обсудив информацию руководителей органов управления электроэнергетикой государств - участников СНГ о ходе подготовки к работе национальных энергосистем, задачах по организации их взаимодействия в осенне-зимний период 2018-2019 гг.,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Принять к сведению информацию о ходе подготовки энергосистем государств Содружества к осенне-зимнему периоду 2018-2019 гг.

2. О проекте Меморандума о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Евразийской экономической комиссией

(Новак А.В., Кузько И.А., Кайкиев Э.А., Аббасов Н.Б.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Одобрить проект Меморандума о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Евразийской экономической комиссией (**Приложение 2**).

2. Поручить Президенту Электроэнергетического Совета СНГ А.В. Новaku подписать Меморандум от имени Электроэнергетического Совета СНГ.

**Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Республика Узбекистан будет осуществлять взаимодействие по тем направлениям сотрудничества, которые представляют для нее практический интерес.

По принятию Решения Президент Электроэнергетического Совета СНГ А.В. Новак и член Коллегии (Министр) по энергетике и инфраструктуре Евразийской Экономической Комиссии Э.А. Кайкиев подписали Меморандум о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Евразийской экономической комиссией.

3. О проекте Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Ассоциацией «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения»

(Новак А.В., Кузько И.А., Корсунов П.Ю., Кажиев Б.Т., Аюев Б.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Принять к сведению информацию Ассоциации «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения».



4. Об избрании Президента и Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ

*(Новак А.В., Кузько И.А., Баграмян Г.К., Бозумбаев К.А., Аббасов Н.Б., Кажиев Б.Т., Мустафоев У.М.,
Айткулов М.А.)*

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Продлить на три года срок полномочий Президента Электроэнергетического Совета СНГ Новака Александра Валентиновича, Министра энергетики Российской Федерации.

2. Продлить на три года срок полномочий Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ Усмонзода Усмонали Юнусали, Министра энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан.

5. О проектах Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Сметы доходов и расходов на финансирование деятельности ЭЭС СНГ и его Исполнительного комитета на 2019 год

*(Новак А.В., Кузько И.А., Шкарупа А.В., Кажиев Б.Т., Петрова Н.А., Бозумбаев К.А.,
Аббасов Н.Б., Аюев Б.И., Мустафоев У.М.)*

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить План мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ на 2019 год (**Приложение 3**).

2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ организовать работу по его выполнению.

3. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о состоянии финансирования деятельности Электроэнергетического Совета СНГ.

4. Предложить руководителям органов управления электроэнергетикой государств Содружества, не принявших участие в текущем финансировании Электроэнергетического Совета СНГ, перечислить в месячный срок в полном объеме текущие долевые взносы за 2017-2018 годы в бюджет Электроэнергетического Совета СНГ.

5. Утвердить Смету доходов и расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета на 2019 год (**Приложение 4**) в сумме 58500000,00 (пятьдесят восемь миллионов пятьсот тысяч) рублей.

**Республика Узбекистан резервирует свою позицию.*



6. О проекте Изменений и дополнений в Стратегию (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики

(Новак А.В., Кузько И.А., Аббасов Н.Б., Мустафоев У.М.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

Утвердить Изменения и дополнения в Стратегию (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики (**Приложение 5**).

**Азербайджанская Республика участвует в настоящем Решении с учетом особого мнения Азербайджанской Республики к Решению Совета глав правительств от 14 ноября 2008 года «О стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года».*

Республика Узбекистан будет осуществлять взаимодействие по тем направлениям сотрудничества, которые представляют для нее практический интерес.

7. О проекте Плана работы Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ на 2019-2021 гг.

(Новак А.В., Кажиев Б.Т., Шкарупа А.В., Бозумбаев К.А., Аюев Б.И., Аббасов Н.Б.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

Утвердить План работы Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ на 2019-2021 годы (**Приложение 6**).

**Азербайджанская Республика резервирует свою позицию по настоящему Решению.*

8. О деятельности Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда

8.1. О проекте Положения о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ

(Новак А.В., Кажиев Б.Т., Кузько И.А., Петрова Н.А., Аббасов Н.Б.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить Положение о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ (**Приложение 7**).



2. Признать утратившим силу Типовое положение о Комиссиях по расследованию аварий, разработке и осуществлению совместных мер по их предотвращению на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств – участников СНГ, утвержденное Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 19 марта 2002 года.

**Азербайджанская Республика резервирует свою позицию по настоящему Решению.*

8.2. О проекте Инструкции по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств-участников СНГ

(Новак А.В.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить Инструкцию по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств-участников СНГ (**Приложение 8**).

2. Рекомендовать профильным министерствам и национальным электроэнергетическим компаниям государств-участников СНГ использовать Инструкцию по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств-участников СНГ при разработке соответствующих документов.

8.3. О создании объединенной Рабочей группы по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях

(Новак А.В., Аббасов Н.Б.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Объединить Рабочую группу по надежности работы оборудования и охране труда с Рабочей группой по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников СНГ в Рабочую группу по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

2. Рабочей группе по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях совместно с Исполнительным комитетом разработать проекты Положения о Рабочей группе и Плана работы, и внести их на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.

**Азербайджанская Республика резервирует свою позицию по настоящему Решению.*



9. О документах КОТК

9.1. О проекте Методических указаний по устойчивости параллельно работающих энергосистем СНГ, Балтии и Грузии

(Новак А.В.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии (**Приложение 9**).

2. Рекомендовать профильным министерствам и национальным электроэнергетическим компаниям государств-участников СНГ руководствоваться Методическими указаниями по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии в своей деятельности и при разработке соответствующих документов.

9.2. О Председателе КОТК

(Новак А.В.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Назначить Председателем Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) на 2018 – 2020 годы Аюева Бориса Ильича, Председателя Правления АО «СО ЕЭС».

10. О деятельности Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ

10.1. О проекте Положения о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и ВИЭ

(Новак А.В.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Утвердить Положение о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и ВИЭ (**Приложение 10**).

10.2. О проекте Плана работы Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ на 2019-2021 годы

(Новак А.В., Кажиев Б.Т., Кузько И.А., Аббасов Н.Б.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

Утвердить План работы Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ на 2019-2021 годы (**Приложение 11**).

**Азербайджанская Республика участвует в настоящем Решении с учетом особого мнения Азербайджанской Республики к Решению Совета глав правительств*



СНГ от 20 ноября 2013 года «О Концепции сотрудничества государств - участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации».

11. Об итогах проведения XV Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ – Международных соревнований персонала по ремонту и обслуживанию ВЛ 110 кВ и выше

(Новак А.В.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о подготовке и проведении XV Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ – Международных соревнований персонала по ремонту и обслуживанию ВЛ 110 кВ и выше.

2. Отметить высокий уровень организации и проведения Международных соревнований со стороны ГПО «Белэнерго», Республика Беларусь.

3. Выразить благодарность руководителям органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний государств - участников СНГ, делегировавшим свои команды для участия в Международных соревнованиях, а также специалистам за участие в работе Оргкомитета, Главной судейской комиссии и судейских бригад.

4. Наградить членов команд, занявших 1-3-е места в Международных соревнованиях 2018 года, и группу лиц, наиболее отличившихся в их организации и проведении, Почетными грамотами Электроэнергетического Совета СНГ (**Приложение 12**).

5. Поручить Исполнительному комитету до 10 декабря 2018 года провести заседание специалистов национальных энергосистем государств-участников СНГ, ответственных за подготовку и проведение Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли, на котором определить тематику, формат, место и время проведения Международных соревнований 2019 года.

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

(Новак А.В., Кузько И.А., Кажиев Б.Т., Мустафоев У.М.)

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 Республики Армения

- Сафаряну**
Виталию Сафаровичу
- Заведующему Электроэнергетической лабораторией ЗАО «Научно-исследовательский институт энергетики», главному научному сотруднику, д.т.н.
- Геворгяну**
Аркадию Робертовичу
- Техническому директору ЗАО «Ереванская ТЭС»
- Гаспаряну**
Геворгу Аршавировичу
- Начальнику подстанции 220 кВ «Ехегнадзор» ЗАО «Высоковольтные электросети» филиала «Южный»
- Атояну**
Вовику Арамовичу
- Заместителю главного инженера по безопасности ЗАО «Армянская атомная электростанция»
- Чалояну**
Леонтию Гунгяносевичу
- Заместителю главного инженера по модернизации и реконструкции ЗАО «Армянская атомная электростанция»
- Чокекчяну**
Ашоту Арутюновичу
- Ведущему инженеру цеха «Автоматические системы управления технологических процессов» ЗАО «Энергоналадка»
- Оганджяну**
Эрнесту Суреновичу
- Начальнику Управления эксплуатации и ремонта «Севан ГЭС», ЗАО «Международная энергетическая корпорация»
- Даниеляну**
Карену Лерниковичу
- Начальнику Центральной службы релейной защиты и автоматики ЗАО «Оператор электроэнергетической системы» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения
- Алексяну**
Гегаму Востаниковичу
- Оператору агрегата Шамбской ГЭС ЗАО «Контур глобал гидрокаскад»

По представлению Республики Беларусь

- Турову**
Георгию Ивольевичу
- Председателю первичной профсоюзной организации филиала «Пинские электрические сети РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго»
- Копыркину**
Борису Алексеевичу
- Председателю Совета ветеранов филиала «Пинские электрические сети РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго»

По представлению Республики Казахстан

- Алияровой**
Мадине Бирлесовне
- Директору центра научных исследований и развития технологий Алматинского университета энергетики и связи
- Аманову**
Альфреду Каникешевичу
- Начальнику смены котельного цеха АО «Атырауская ТЭЦ»



- Аралбаеву**
Досымхану Алишевичу
- Басиной**
Татьяне Александровне
- Бегайдарову**
Сансызбаю Айтжановичу
- Безрук**
Виктору Владимировичу
- Бобкову**
Фёдору Николаевичу
- Викторенко**
Юрию Леонидовичу
- Долгих**
Валерию Сергеевичу
- Долгопятову**
Ивану Васильевичу
- Жаксыбаеву**
Гафиулле Рахматуловичу
- Жалпакову**
Сабиту Хамитовичу
- Жантасову**
Бауржану Руслановичу
- Жанузак**
Ерат Нарынулы
- Жарилкапову**
Мураткасиму Жанабаевичу
- Жуманову**
Пердебаю Журумбаевичу
- Жуматаеву**
Серику Нуртаевичу
- Журавлеву**
Леониду Ивановичу
- Изотову**
Олегу Андреевичу
- Искаковой**
Кенжегуль Ахметжановне
- Исмурзиновой**
Раузе Адаевне
- Заместителю генерального директора ТОО «Жамбылские электрические сети»
 - Главному специалисту сектора линии электропередачи Отдела электрических сетей ТОО «Институт «Казсельэнергопроект»
 - Начальнику Уйгентасского района электрических сетей АО «ТАТЭК»
 - Главному инженеру ТЭЦ-3 АО «Алматинские электрические станции»
 - Начальнику смены котло-турбинного цеха № 2/3 ЭТЭЦ АО «Павлодарэнерго»
 - Машинисту тепловоза топливно-транспортного цеха АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
 - И.о. директора по охране труда и окружающей среды – главному техническому руководителю по охране труда ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»
 - Начальнику электрического цеха ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»
 - Начальнику цеха по ремонту основного оборудования котла ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»
 - Начальнику управления ЛЭП- 35кв и выше АО «Алатау Жарық Компаниясы»
 - Начальнику управления капитального строительства АО «Алатау Жарық Компаниясы»
 - Директору ТОО «Кокшетау Энерго Центр»
 - Начальнику турбинного цеха АО «Шардаринская ГЭС»
 - Главному инженеру Шардаринских электрических сетей ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»
 - Эксперту филиала ТОО «Эл-Нур-Сервис»
 - Директору ТОО «Компания Тырна»
 - Техническому директору ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»
 - Главному менеджеру Департамента «Цифровизация и Производственная эффективность» АО «Самрук-Энерго»
 - Эксперту проектирования электротехнических объектов технического отдела АО «КазНИПИИТЭС «Энергия»



- | | |
|---|--|
| Ким
Игорю Михайловичу | - Техническому директору
ТОО «Караганда Энергоцентр» |
| Конради
Константину
Александровичу | - Техническому директору
ТОО «Қарағанды Жарық» |
| Рахимжанову
Галымжану Калымовичу | - Заместителю Председателя Правления
по развитию и обеспечению
АО «Мангистауская РЭК» |
| Рожкову
Илье Борисовичу | - Руководителю управления по надзору и контролю
за электро- теплогенерирующими станциями
Комитета атомного и энергетического надзора и
контроля Министерства энергетики Республики
Казахстан |
| Садовской
Александре Семёновне | - Ведущему инженеру
ТОО «Казэнергоналадка» |
| Сакиеву
Аманбаю Смайеловичу | - Председателю Правления АО «Трансэнерго» |
| Сарсенбаеву
Нурлану Мырзакасымовичу | - Коммерческому директору
ТОО «Энергопоток» |
| Серикбаеву
Наби | - Советнику по производству
АО «Мойнакская ГЭС имени У.Д. Кантаева» |
| Смагулову
Бауыржану Рамазановичу | - Начальнику Семей РЭС Абай аймагы
АО «ВК РЭК» |
| Стояку
Вячеславу Владимировичу | - Проректору по научной и инновационной
деятельности Алматинского университета
энергетики и связи |
| Тобаханову
Жупарбеку | - Начальнику ЦСН и ТБ
ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» |
| Фесько
Виталию Вячеславовичу | - Заместителю генерального директора по
производству – главному инженеру
АО «Северо-Казахстанская РЭК» |
| Черепанову
Владимиру Ивановичу | - Директору ГРЭС ТОО «Главная
распределительная энергостанция Топар» |
| Шмагину
Владимиру Викторовичу | - Мастеру группы по изготовлению
водоподогревателей
АО «Атырауские тепловые сети» |
| Шайханову
Арману Жанабаевичу | - Директору департамента трейдинга
АО «Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями» «KEGOC» |
| Тойболдинову
Дузжану Камашевичу | - Начальнику Центральных ТЭС филиала
АО «Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями» «KEGOC»
«Восточные МЭС» |



- Слободину**
Алексее Павловичу
- Начальнику регионального диспетчерского центра филиала АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» «Центральные МЭС»
- Николаеву**
Виктору Григорьевичу
- Начальнику Алатауских ТЭС филиала АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» «Алматинские МЭС»
- Мусаеву**
Уркену Мурзатаевичу
- Начальнику отдела автоматизированных систем диспетчерского управления Департамента по обслуживанию системного оператора АО «Энергоинформ»
- Луцюку**
Юрию Ивановичу
- Начальнику РДЦ филиала АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» «Северные МЭС»
- Жубалову**
Қуанышу Кенесулы
- Главному инженеру филиала АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» «Актюбинские МЭС»

По представлению Кыргызской Республики

- Абдыкалыкову**
Эркину Эсенбековичу
- Генеральному директору ОАО «Бишкектеплосеть»
- Ассакунову**
Эрнесту Эшмухаммедовичу
- Мастеру по связи в электротехнической лаборатории Нарынского филиала ОАО «Востокэлектро»
- Дыптан**
Виктору Егоровичу
- Электромонтеру по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда Покровского УЭС Джеты-Огузского РЭС ОАО «Востокэлектро»
- Дикамбаевой**
Кулжан Бекишевне
- Ведущему инженеру Службы эксплуатации и ремонта ОАО «НЭСК»
- Джуманбаеву**
Арстанбеку Миталиповичу
- Начальнику отдела финансового контроля и анализа ОАО «Электрические станции»
- Ташмаматову**
Калыйбеку Турдубековичу
- Старшему мастеру электромеханического цеха ОАО «Чакан ГЭС»
- Садыкову**
Рустаму Гусейновичу
- Начальнику управления распределения электроэнергии и теплоснабжения ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
- Умаровой**
Уулче Ибрагимовне
- Заместителю начальника Межрегионального управления по г. Бишкек Государственной инспекции по экологической и технической безопасности при Правительстве Кыргызской Республики



- Кенесариеву**
Алмазу Алиакбаровичу
- Заведующему отделом Межрегионального управления по г. Бишкек Государственной инспекции по экологической и технической безопасности при Правительстве Кыргызской Республики

По представлению Российской Федерации

- Бабину**
Максиму Анатольевичу
- Генеральному директору филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга
- Гаврилову**
Виктору Павловичу
- Директору Представительства АО «СО ЕЭС» в Псковской области
- Курлюку**
Александрю Николаевичу
- Заместителю главного диспетчера по оперативной работе АО «СО ЕЭС»
- Путилину**
Юрию Михайловичу
- Директору филиала АО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ
- Ясько**
Валерию Викторовичу
- Ведущему эксперту службы релейной защиты и автоматики филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ
- Айметову**
Рустему Рафаэльевичу
- Начальнику Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»
- Артемьеву**
Сергею Анатольевичу
- Главному специалисту по релейной защите и автоматике отдела эксплуатации РЗА по Алтайскому региону службы релейной защиты, автоматики и автоматизированных систем управления технологическими процессами филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей Магистральные электрические сети Сибири
- Бердниковичу**
Михаилу Михайловичу
- Начальнику производственной службы Службы подстанций филиала ПАО «МОЭСК» - «Московские высоковольтные сети»
- Гаврилову**
Александрю Ильичу
- Генеральному директору ПАО «Кубаньэнерго»
- Дерру**
Александрю Валентиновичу
- Старшему мастеру Курганского участка по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий Курганского района магистральных электрических сетей филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей Магистральные электрические сети Урала
- Зорину**
Филиппу Петровичу
- Директору по развитию сети филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра
- Макухе**
Игорю Станиславовичу
- Директору департамента производственной безопасности ПАО «МОЭСК»



- Медведеву**
Дмитрию Борисовичу
- Мрищук**
Александру Анатольевичу
- Павлову**
Олегу Григорьевичу
- Пучкину**
Олегу Игоревичу
- Тараненко**
Андрею Александровичу
- Цуканову**
Юрию Александровичу
- Череднику**
Олегу Анатольевичу
- Селескерову**
Семёну Константиновичу
- Долину**
Юрию Ефимовичу
- Атапину**
Валерию Александровичу
- Новожилову**
Виктору Юрьевичу
- Орлову**
Евгению Викторовичу
- Начальнику управления производственно-технического управления ПАО «МОЭСК»
 - Директору по безопасности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра
 - Заместителю генерального директора - главному инженеру ПАО «МРСК Волги»
 - Заместителю главного инженера по эксплуатации основного оборудования филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга
 - Заместителю генерального директора по инвестиционной деятельности и развитию сети филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала
 - Начальнику Брянского РЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей Магистральные электрические сети Северо-Запада
 - Начальнику Северных ОВЭС филиала ПАО «МОЭСК» - «Московские высоковольтные сети»
 - Заместителю руководителя Департамента торговой деятельности Блока Трейдинга ПАО «Интер РАО»
 - Заместителю генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»
 - Ведущему инженеру-конструктору, ПАО «Силовые машины», Ленинградский Металлический завод, специальное конструкторское бюро «Турбина», исследовательский отдел по отработке перовых турбин, сектор вибрационных исследований и наладки турбоагрегатов
 - Главному конструктору по проектированию гидрогенераторов - начальнику отдела, ПАО «Силовые машины», завод «Электросила», отдел проектирования гидрогенераторов
 - Начальнику сектора, ПАО «Силовые машины», Ленинградский Металлический завод, специальное конструкторское бюро «Гидротурбомаш», сектор гидравлических расчетов



Чадаеву
Сергею Петровичу

- Начальнику сектора, ПАО «Силловые машины», дирекция по системам автоматизации энергетических машин, отдела проектирования систем возбуждения энергетических машин, сектор разработок преобразовательной техники

Шаповалову
Борису Георгиевичу

- Главному специалисту, ПАО «Силловые машины», дирекция по продажам и сервису, сервисный центр, служба шефмонтажа турбинного оборудования, отдел шефмонтажа паровых и газовых турбин

По представлению Республики Узбекистан

Мустафоеву
Улугбеку Мавлоновичу

- Председателю Правления
АО «Узбекэнерго»

Мубаракшину
Руслану Газизовичу

- Первому заместителю Председателя Правления
АО «Узбекэнерго»

Абдусаламову
Джамшиду Абдусаламовичу

- Заместителю Председателя Правления
АО «Узбекэнерго»

Райимову
Рузикулу Облакуловичу

- Заместителю Председателя Правления
АО «Узбекэнерго»

Сираджеву
Алишеру Зияевичу

- Советнику Председателя Правления
АО «Узбекэнерго»

Садуллаеву
Эсо Файзуллаевичу

- Начальнику Управления стратегического развития
АО «Узбекэнерго»

Эрнст
Ольге Васильевне

- Главному специалисту Управления стратегического развития АО «Узбекэнерго»

Халикову
Закиржону

- Начальнику Управления по эксплуатации электрических станций и возобновляемым источникам энергии АО «Узбекэнерго»

Маматову
Рахматулло Жумаевичу

- Генеральному директору
АО «Бухарское ПТЭС»

Шаимову
Мирзахмаду Исматовичу

- Генеральному директору
АО «Сырдарьинская ТЭС»

Нормуминову
Абдусими Окназаровичу

- Генеральному директору
УП «Талимарджанская ТЭС»

Болтабаеву
Рустаму Сабыровичу

- Электрослесарю электрического цеха
АО «Тахиаташская ТЭС»

Одинцову
Николаю Альбертовичу

- Начальнику котельного цеха
АО «Ферганская ТЭЦ»

Элмуродову
Холику Бобоёровичу

- Генеральному директору
УП «Узэлектросеть»

Кучкарову
Шокиржону Солиевичу

- Электромонтеру
АО «Андижанское ПТЭС»

Баратову
Юсубжону Сабуровичу

- Мастеру ВВЛ
АО «Наманганское ПТЭС»



- Шайматову**
Назару Саиджановичу
- Юсупову**
Сунатилле Ибраимовичу
- Раметуллаеву**
Джумабаю Сипатовичу
- Исакулову**
Дадажону Айнакуловичу
- Исмаатову**
Ражабу Буриевичу
- Заболотной**
Наталье Борисовне
- Абрамову**
Евгению Васильевичу
- Шамсиеву**
Хамидиле Амановичу
- Лупоносову**
Константину Юрьевичу
- По представлению Исполнительного комитета ЭЭС СНГ
- Маршавину**
Роману Анатольевичу
- Королькову**
Алексею Владимировичу
- Савчуку**
Александрю Ивановичу
- Тимчуку**
Якову Николаевичу
- Начальнику службы подстанций
АО «Сурхандарьинское ПТЭС»
 - Генеральному директору
АО «Ташкентское ПТЭС»
 - Заместителю начальника службы линий
АО «Каракалпакское ПТЭС»
 - Начальнику инспекции
«Уздавэнергоназорат»
 - Начальнику группы высоковольтных линий
Юго-Западных МЭС
 - Начальнику сектора Национального
диспетчерского центра
УП «Узэлектросеть»
 - Ведущему инженеру Центральной службы
релейной защиты и автоматики
УП «Узэлектросеть»
 - Директору КДЦ «Энергия»
 - Начальнику Службы релейной защиты и
автоматики КДЦ «Энергия»
 - Директору Департамента международного
сотрудничества Министерства энергетики
Российской Федерации
 - Заместителю начальника Управления –
начальнику Отдела системообразующей сети
Управления эксплуатации электрических сетей
ГПО «Белэнерго»
 - Директору филиала «Учебный центр подготовки
персонала «Энергетик»
РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго»
 - Начальнику Государственной энергетической
инспекции при Министерстве экономики и
инфраструктуры Республики Молдова



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

По представлению Республики Армения

- | | |
|--|--|
| Абрамяна
Сергея Суреновича | - Ведущего научного сотрудника отдела аспирантуры и переподготовки и повышения квалификации кадров ЗАО «Научно-исследовательский институт энергетики» |
| Гаспаряна
Вагана Гаспаровича | - Начальника отдела программного обеспечения ЗАО «Расчетного центра» Республики Армения |
| Френгяна
Погоса Карапетовича | - Начальника лаборатории конструкторского проектирования ЗАО «АРМАТОМ» |
| Григоряна
Ару Фердинандовича | - Начальника службы релейной защиты, автоматики и высоковольтных испытаний ЗАО «Высоковольтные электросети» филиал «Западный» |
| Арутюняна
Агарона Гургеновича | - Начальника цеха тепловой автоматики и измерений «Разданская ТЭС» |
| Карапетяна
Самвела Рубеновича | - Начальника службы технической безопасности и надежности ЗАО «Электрические сети Армении» |
| Рафяна
Артура Юриковича | - Заместителя начальника отдела коммерции ЗАО «Газпром Армения» |
| Микаеляна
Рафика Нориковича | - Начальника электротехнического цеха Учреждения «Раздан-5» ЗАО «Газпром Армения» |
| Авакян
Рузанну Рафаэловну | - Инженера электрического цеха ЗАО «Энергоналадка» |
| Захаряна
Михаила Шагеновича | - Заместителя начальника Управления эксплуатации и ремонта, ЗАО «Международная энергетическая корпорация» |
| Мхитаряна
Грачя Хореновича | - Главного инженера - начальника службы высокочастотных цифровых и аналоговых связей филиала «Энергосвязь», ЗАО «Оператор электроэнергетической системы» Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения |
| Багдасаряна
Армена Грачиновича | - Специалиста электрического контрольно-измерительного оборудования ЗАО «Контур глобал гидрокаскад» |



По представлению Республики Беларусь

- Кургана**
Эдуарда Владимировича - Директора филиала «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго»
- Невара**
Константина
Константиновича - Начальника высоковольтного района электрических сетей филиала «Пинские электрические сети» РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго»
- Яроцкого**
Николая Степановича - Главного инженера Лунинецкого района электрических сетей филиала «Пинские электрические сети» РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго»
- Люковца**
Валерия Васильевича - Мастера участка Пинского сельского района электрических сетей филиала «Пинские электрические сети» РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго»

По представлению Республики Казахстан

- Баядилова**
Алибека Мурзабековича - Начальника смены станции диспетчерской службы ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»
- Буламбаева**
Бейсемби Иманкуловича - Инженера службы релейной защиты и автоматики АО «ТАТЭК»
- Верголяса**
Александра Григорьевича - Главного инженера ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго»
- Ескалиева**
Рахмета - Электрогазосварщика магистральных тепловых сетей 5 разряда эксплуатационного района тепловых сетей № 3 АО «Атырауские тепловые сети»
- Жакитова**
Маната Советовича - И.о. начальника станции СЭС 2 МВт в г. Капшагай ТОО «Samruk-Green Energy»
- Жангуттина**
Рената Наухановича - Начальника диспетчерской службы Диспетчерского управления АО «АлЭС»
- Зиновьева**
Василия Александровича - Директора Карагандинской ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр»
- Ильясова**
Тахира Марксовича - Главного менеджера Департамента «Охрана Труда и Защита Окружающей Среды» АО «Самрук-Энерго»
- Ищанова**
Курмангали Сартаевича - Начальника оперативно-диспетчерского управления АО «Алатау Жарық Компаниясы»
- Калыбаеву**
Розу Утебаевну - Главного специалиста отдела планирования и мониторинга ремонтов Производственно-технического управления АО «Мангистауская РЭК»



- Карпова**
Александра Анатольевича
- Кокаева**
Токтарбая
- Конакбаева**
Рустама Ертайевича
- Круглова**
Александра Николаевича
- Ли**
Георгия Петровича
- Матвееву**
Людмилу Ивановну
- Саухимова**
Алмаза Абжалиевича
- Сейсекенову**
Галию Кабдынасыровну
- Селезневу**
Галину
- Солдатову**
Марину Борисовну
- Соломко**
Виктора Алексеевича
- Стрельцову**
Марину Николаевну
- Шалабаева**
Владимира Хаиржановича
- Шульга**
Евгения Анатольевича
- Ягодина**
Вадима Петровича
- Солдатова**
Михаила Витальевича
- Начальника Управления линий электропередачи АО «ВК РЭК»
 - Начальника центральной службы релейной защиты и автоматики ТОО «Онтүстік Жарық Транзит»
 - заместителя генерального директора ТОО «Samruk-Green Energy»
 - Начальника центральной службы контроля и распределения электроэнергии ТОО «Жамбылские электрические сети»
 - Руководителя Департамента областного сбыта ТОО «Энергопоток»
 - Главного бухгалтера ТОО «Актобееэнергоснаб»
 - Директора Института электроэнергетики и электротехники Алматинского университета энергетики и связи
 - Инженера-лаборанта химического цеха АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
 - Главного специалиста сектора технологической части подстанции Отдела электрических сетей ТОО «Институт «Казсельэнергопроект»
 - Главного специалиста отдела проектирования энергосистем АО «КазНИПИИТЭС «Энергия»
 - Начальника Аршалыньских РЭС – структурного подразделения Акмолинских МЭС АО «Акмолинская РЭК»
 - Главного эколога отдела охраны окружающей среды ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»
 - Начальника производственно-технического отдела АО «Мойнакская ГЭС имени У.Д. Кантаева»
 - Главного специалиста по электрическим станциям технического отдела ТОО «Казахстанские коммунальные системы»
 - Главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»
 - Начальника службы метрологии и измерительных систем филиала АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» «Сарбайские МЭС»



- Сембина**
Турана Маратулы
- Начальника отдела метрологии и измерительных систем Департамента релейной защиты и автоматизации подстанций АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC»
- Искакова**
Ерлана Нургазыулы
- Начальника службы испытаний и диагностики филиала АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» «Алматинские МЭС»
- Еремееву**
Наталию Олеговну
- Начальника отдела претензионно-исковой работы Юридического департамента АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC»
- Амитрова**
Сергея Борисовича
- Инженера лаборатории средств управления при Уральских ТЭС Актюбинского филиала АО «Энергоинформ»

По представлению Кыргызской Республики

- Эсенаман уулу**
Бакая
- Начальника Центрального эксплуатационного района тепловых сетей ОАО «Бишкектеплосеть»
- Лапаева**
Константина Анатольевича
- Слесаря диспетчерской службы ОАО «Бишкектеплосеть»
- Омурова**
Марата Асылбековича
- Диспетчера Балыкчы РЭС ОАО «Востокэлектро»
- Ногоева**
Мирсталбека
Алымбековича
- Главного инженера Чуйского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО «НЭСК»
- Сыргабекова**
Турусбека
- Дежурного электромонтера по обслуживанию ПС 110/35/10 кВ Токтогульской группы подстанций Джалал-Абадского ПВЭС ОАО «НЭСК»
- Паизова**
Азамата Мамазакировича
- Первого заместителя Генерального директора по техническим вопросам ОАО «Жалалабатэлектро»
- Бекжанова**
Кылычбека
- Дежурного электромонтера оперативно-выездной бригады Ноокенского РЭС ОАО «Жалалабатэлектро»
- Турганбаева**
Руслана Абибиллаевича
- Заместителя главного инженера по РЗиА Предприятия строящихся ГЭС ОАО «Электрические станции»
- Турганбаева**
Алмазбека Асылбековича
- Начальника Службы надежности и техники безопасности Каскада Токтогульских ГЭС ОАО «Электрические станции»



- Атанбекова**
Бактыбека Сагынбековича - Электрогазосварщика 6 разряда турбинного цеха Токтогульской ГЭС
ОАО «Электрические станции»
- Жаныбаева**
Тилебалды Оторбековича - Заместителя Генерального директора по коммерческим вопросам ОАО «Северэлектро»
- Султанова**
Кыркбека Учубековича - Старшего диспетчера диспетчерской службы Таласского филиала ОАО «Северэлектро»
- Султанбаева**
Мурата Бечельевича - Электрогазосварщика 5 разряда Быстровской ГЭС ОАО «Чакан ГЭС»
- Сыдыкова**
Данияра Сабиллаевича - Председателя Профсоюзного комитета ОАО «Ошэлектро»
- Машиева**
Каныбека Айтмаматовича - Начальника ремонтно-хозяйственно службы ОАО «Ошэлектро»

По представлению Российской Федерации

- Беркетову**
Ольгу Ивановну - Директора филиала АО «СО ЕЭС»
Тверское РДУ
- Ишмеева**
Тимура Альбертовича - Заместителя главного диспетчера по оперативной работе филиала АО «СО ЕЭС» Башкирское РДУ
- Карпенко**
Надежду Николаевну - Заместителя начальника
Службы электрических режимов
филиала АО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ
- Козырева**
Михаила Александровича - Директора филиала АО «СО ЕЭС»
Владимирское РДУ
- Махибороду**
Дмитрия Владимировича - Директора филиала АО «СО ЕЭС»
Новосибирское РДУ
- Танаева**
Алексея Кимовича - Директора по техническому контроллингу филиала
АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги
- Тисленко**
Константина Геннадиевича - Первого заместителя директора - главного
диспетчера филиала АО «СО ЕЭС»
Северокавказское РДУ
- Филаретова**
Николая Александровича - Ведущего эксперта
Службы релейной защиты и автоматики филиала
АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ
- Шехватова**
Игоря Александровича - Первого заместителя директора – главного
диспетчера филиала АО «СО ЕЭС»
Пензенское РДУ
- Шibaеву**
Ирину Алексеевну - Начальника Службы электрических режимов
филиала АО «СО ЕЭС» Омское РДУ
- Армаганяна**
Эдгара Гарриевича - Первого заместителя генерального директора -
директора филиала ПАО «Кубаньэнерго» -
Сочинские электрические сети



- Бойко**
Олега Анатольевича
- Начальника службы релейной защиты и автоматики центра управления сетями департамента оперативно-технологического и ситуационного управления Исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго»
- Завражнову**
Светлану Казимировну
- Директора учебного центра «МРСК Урала»
- Козырева**
Михаила Васильевича
- Начальника Новозыбковской ГПС Брянского РЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей Магистральные электрические сети Северо-Запада
- Лопатина**
Сергея Юрьевича
- Начальника Департамента логистики и материально-технического обеспечения АО «Тюменьэнерго»
- Прокофьева**
Дмитрия Владимировича
- Директора филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей Магистральные электрические сети Центра
- Тюмкина**
Сергея Николаевича
- Электромонтера по ремонту воздушных линий электропередачи 6 разряда Троицкого участка по эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи Чебаркульского района магистральных электрических сетей филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно-Уральское предприятие магистральных электрических сетей Магистральные электрические сети Урала
- Маркова**
Анатолия Игоревича
- Руководителя направления Блока управления активами в Центральной Азии и Закавказье ПАО «Интер РАО»
- Гриб**
Наталью Станиславовну
- Советника по вопросам стратегического анализа Проектного офиса «Развитие бизнеса и взаимодействие с органами власти» ООО «Газпром энергохолдинг»
- Давыдова**
Дмитрия Алексеевича
- Начальника сектора, ПАО «Силовые машины», завод «Электросила», отдел проектирования электрических машин, сектор тяговых и регулируемых электродвигателей переменного тока
- Иванову**
Евгению Ивановну
- Менеджера, ПАО «Силовые машины», Ленинградский Металлический завод, заготовительное производство, отдел технической подготовки производства
- Неверовскую**
Надежду Викторовну
- Мастера, ПАО «Силовые машины», завод «Электросила», комплекс электроаппаратуры



Пахомова
Ивана Федоровича

- Токаря-карусельщика 6 разряда, ПАО «Силовые машины», Ленинградский Металлический завод, турбинное производство, цех паровых турбин, участок проточных частей, диафрагм и вкладышей

По представлению Республики Узбекистан

Ануфриеву
Татьяну Ивановну

- Главного специалиста Управления реализации инвестиционных проектов АО «Узбекэнерго»

Бойко
Викторию Станиславовну

- Ведущего специалиста Управления по эксплуатации электрических станций и возобновляемым источникам энергии АО «Узбекэнерго»

Шербутаева
Абдуллу Гулмановича

- Начальника смены АО «Ангренская ТЭС»

Таджимуратова
Абдихамида Халиковича

- Электрослесаря АО «Ново-Ангренская ТЭС»

Акрамова
Валижона Анаркуловича

- Мастера ремонтного цеха АО «Сырдарьинская ТЭС»

Мадиева
Умиджона Анваровича

- Электрослесаря по ремонту оборудования РУ и электрических машин УП «Ташкентская ТЭС»

Жолжанова
Камбара Аккубашовича

- Электрослесаря тепловой автоматики и измерений АО «Тахиаташская ТЭС»

Ахмедова
Шовката Зарифовича

- Начальника цеха по эксплуатации парогазовых установок КТЦ УП «Талимаржанская ТЭС»

Максудову
Светлану Мухитдиновну

- Директора по развитию и инвестициям АО «Ташкентская ТЭЦ»

Ледко
Александра Владимировича

- Заместителя начальника ЦРМ АО «Ферганская ТЭЦ»

Мочалову
Татьяну Владимировну

- Заместителя начальника ЦС РЗиА УП «Узэлектросеть»

Марданова
Акрама Дехкановича

- Мастера по обслуживанию ВВЛ Центральных МЭС

Тешабаева
Исмоила Акрамжановича

- Электромонтера АО «Андижанское ПТЭС»

Холматова
Завкиддина Бекназаровича

- Заместителя начальника Службы подстанций АО «Навоийское ПТЭС»

Худайбердиева
Хусанбоя Мамасобировича

- Электромонтера службы релейной защиты и автоматики АО «Наманганское ПТЭС»

Раметуллаева
Джумабя Сипатовича

- Заместителя начальника службы линии АО «Каракалпакское ПТЭС»



- Девонова**
Комилжона Маматкуловича - Начальника службы релейной защиты и автоматики АО «Сурхандарьинское ПТЭС»
- Дусчанова**
Максуда Курамбаевича - Электромонтера по ремонту ВЛ «Севере-Западных МЭС»
- Абдумаликову**
Ферузу Исаевну - Главного инженера «ЭнергоАСУналадка»
- Ташпулатова**
Батира Тулкуновича - Начальника Управления по работе с персоналом АО «Узбекэнерго»
- Саматова**
Миракила Хасиловича - Директора УП «Ташкентская ТЭС»
- Юсупова**
Улугбека Пулатовича - Мастера РЗА АО «Джизакское ПТЭС»
- Абдиева**
Баходира Сайдазимова - Электромонтера Заминских РЭС АО «Джизакское ПТЭС»
- Файзиева**
Рустама Шукуровича - Начальника Диспетчерской службы КДЦ «Энергия»
- Лима**
Эдуарда Леонтьевича - Заместителя начальника Службы телемеханики и связи КДЦ «Энергия»
- Дурову**
Этилию Ильиничну - Начальника Службы электрических режимов КДЦ «Энергия»
- Крашевскую**
Ольгу Юрьевну - Ведущего инженера Службы автоматизированных систем диспетчерского управления КДЦ «Энергия»

По представлению Исполнительного комитета ЭЭС СНГ

- Жаксылыкова**
Бауыржана Нуртаевича - Главного эксперта Департамента международного сотрудничества и экономических интеграционных процессов Министерства энергетики Республики Казахстан



13. О датах и месте проведения очередных 54-го заочного и 55-го очного заседаний Электроэнергетического Совета СНГ

(Новак А.В., Кузько И.А.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Провести 54-е заочное заседание Электроэнергетического Совета СНГ в мае-июне 2019 года в г. Москве.

2. Просить руководителей профильных министерств государств – участников СНГ до 10 февраля 2019 года направить в Исполнительный комитет для формирования проекта Повестки дня 54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ перечень вопросов, требующих рассмотрения и принятия решений.

3. Поручить Исполнительному комитету на основе решений 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ, поручений Совета глав государств и Совета глав правительств СНГ, а также предложений, поступивших из государств Содружества, сформировать проект Повестки дня 54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ, согласовать его в рабочем порядке с членами ЭЭС СНГ и организовать подготовку материалов к заседанию.

4. Поручить Исполнительному комитету проработать вопрос о возможности проведения 55-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ по месту проведения заседания Совета глав правительств СНГ.

Президент
Электроэнергетического Совета СНГ

А.В. Новак

Председатель
Исполнительного комитета ЭЭС СНГ

И.А. Кузько

Приложения № 1-12
к Протоколу 53-го заседания
Электроэнергетического Совета
Содружества Независимых Государств
от 2 ноября 2018 года

**Список участников
53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ**

Азербайджанская Республика

1. **АББАСОВ** - Заместитель министра энергетики
Натиг Балаш оглы

Республика Армения

2. **БАГРАМЯН** - И.о. Министра энергетических инфраструктур и природных ресурсов
Гарегин Каджикович
3. **МЕЛКОНЯН** - Начальник управления внешних связей аппарата Министерства энергетики и природных ресурсов
Тигран Шагенович

Республика Беларусь

4. **ДРОЗД** - И.о. генерального директора ГПО «Белэнерго»
Павел Владимирович
5. **КОВАЛЁВ** - Генеральный директор РУП «ОДУ»
Денис Васильевич

Республика Казахстан

6. **БОЗУМБАЕВ** - Министр энергетики
Канат Алдабергенович
7. **ШКАРУПА** - Вице-министр энергетики
Анатолий Валерьевич
8. **ЕСИМХАНОВ** - Председатель комитета энергетического надзора и контроля Министерства энергетики
Сунгат Куатович
9. **КАЖИЕВ** - Председатель Правления АО «KEGOC»
Бакытжан Толеукажиевич
10. **ЖАЗЫКБАЕВ** - Управляющий директор по производству АО «KEGOC»
Бакытхан Медегалиевич
11. **КУАНЫШБАЕВ** - Управляющий директор по стратегии и развитию АО «KEGOC»
Аскербек Досаевич
12. **БЕКЕНОВ** - Управляющий директор по системным услугам АО «KEGOC»
Мухтар Онгарбаевич
13. **ЖАРКИНБАЕВ** - Директор Производственно - технологического департамента АО «KEGOC»
Серик Сабитович
14. **НУРТАЗА** - Начальник отдела управления НИОКР и энергоэффективностью Производственно - технологического департамента АО «KEGOC»
Нурбол Нуржигитулы
15. **КАСЫМБЕКОВА** - Главный специалист отдела управления НИОКР и энергоэффективностью Производственно - технологического департамента АО «KEGOC»
Айжан Муратовна
16. **ЖУЛАМАНОВ** - Председатель Правления АО «Самрук-Энерго»
Бакитжан Толевжанович

17. **ТЮТЕБАЕВ**
Серик Суинбекович - Управляющий директор по производству и управлению активами АО «Самрук-Энерго»

Кыргызская Республика

18. **АБДЫКАДЫРОВ**
Азамат Эсенгелдиевич - Председатель Правления ОАО «Национальная Энергетическая Холдинговая Компания»
19. **ЭШИМБЕКОВ**
Аскар Эркинович - Генеральный директор ОАО «Электрические станции»
20. **АЙТКУЛОВ**
Медетбек Аширкулович - Генеральный директор ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»

Российская Федерация

21. **НОВАК**
Александр Валентинович - Президент Электроэнергетического Совета СНГ, Министр энергетики Российской Федерации
22. **КОСОЛАПОВ**
Иван Сергеевич - Помощник Министра энергетики
23. **КАПНИК**
Дмитрий Леонидович - Помощник Министра энергетики
24. **КИРЬЯКОВ**
Алексей Николаевич - Заместитель Директора Департамента международного сотрудничества Министерства энергетики
25. **ЗАИКИНА**
Наталия Вячеславовна - Заместитель Председателя Правления, начальник Управления мониторинга и контроля Ассоциации «НП Совет рынка»
26. **ПАНИНА**
Александра Геннадьевна - Член Правления, врио руководителя Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
27. **ЛОГАТКИН**
Андрей Вячеславович - И.о. директора Департамента по работе с производителями оборудования ПАО «Российские сети»
28. **МИШУК**
Евгений Семенович - Советник Генерального директора ПАО «Российские сети»
29. **ОРЛОВ**
Денис Александрович - Заместитель начальника Управления ПАО «Российские сети»
30. **АЮЕВ**
Борис Ильич - Председатель Правления АО «СО ЕЭС»
31. **КОРСУНОВ**
Павел Юрьевич - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
32. **АЙМЕТОВ**
Рустем Рафаэльевич - Начальник Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»

33. **КУПЧИКОВ**
Тарас Вячеславович - Директор по международным отношениям
РНК СИГРЭ (советник Генерального Директора
ООО «Интер РАО – Инжиниринг»)

Республика Узбекистан

34. **МУСТАФОВ**
Улугбек Мавлонович - Председатель Правления АО «Узбекэнерго»
35. **САДУЛЛАЕВ**
Эсо Файзуллаевич - Начальник управления стратегического развития
АО «Узбекэнерго»
36. **АСКАРОВ**
Асроржон Акрамович - Советник Председателя Правления
АО «Узбекэнерго»

Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ

37. **КУЗЬКО**
Игорь Анатольевич - Председатель
38. **ПЕТРОВА**
Нина Алексеевна - Заместитель Председателя

Исполнительный комитет СНГ

39. **ИВЛИЕВ**
Андрей Александрович - Советник департамента экономического
сотрудничества Исполнительного комитета СНГ

КДЦ «Энергия»

40. **ШАМСИЕВ**
Хамидулла Аманович - Директор

Евразийская Экономическая Комиссия

41. **КАЙКИЕВ**
Эмиль Абдыкалыевич - Член Коллегии (Министр) по энергетике и
инфраструктуре
42. **ПЛЕШКИН**
Михаил Леонидович - Заместитель Директора Департамента энергетики
43. **МАСЛИЙ**
Алексей Викторович - Советник Секретариата члена Коллегии (Министра)
по энергетике и инфраструктуре

АО «Самрук-Энерго»

44. **ЖУЛАМАНОВ**
Бакитжан Толевжанович - Председатель Правления

Национальный союз энергосбережения

45. **СУРА**
Виталий Дмитриевич - Председатель Правления
46. **ГРИШИН**
Дмитрий Владимирович - Заместитель Председателя Правления

Секретариат 53-го заседания ЭЭС СНГ (Исполнительный комитет ЭЭС СНГ)

- | | | |
|-----|---------------------------------------|---|
| 47. | РАХИМОВ
Азамат Сухробович | - Советник Председателя |
| 48. | БЛИНОВА
Людмила Ивановна | - Помощник Председателя |
| 49. | ЖЕЛЯПОВ
Иван Степанович | - Директор Департамента энергетического надзора, метрологического обеспечения и инвестиционных программ |
| 50. | КИЧИНА
Любовь Игоревна | - Директор Департамента финансов, бухгалтерского учета и отчетности - Главный бухгалтер |
| 51. | ТИВОНЕНКО
Алексей Адамович | - Руководитель Информационно-аналитического центра энергосистем государств-участников СНГ |
| 52. | ВЛАДИМИРОВА
Наталья Юрьевна | - Заместитель начальника Отдела информационного и программно-технического обеспечения |
| 53. | АРТАМОНОВА
Елена Васильевна | - Главный специалист Отдела организации и анализа работы с персоналом в электроэнергетике |
| 54. | ГЕРЦЕН
Артем Модестович | - Главный специалист Департамента развития электроэнергетического рынка |

МЕМОРАНДУМ
о сотрудничестве между Евразийской экономической комиссией
и Электроэнергетическим Советом Содружества
Независимых Государств

Евразийская экономическая комиссия и Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств, далее именуемые Сторонами,

в целях развития интеграционных процессов в сфере электроэнергетики в рамках Евразийского экономического союза и Содружества Независимых Государств,

основываясь на Договоре о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, Соглашении о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года,

признавая совместную заинтересованность Сторон в углублении сотрудничества в области электроэнергетики в рамках Евразийского экономического союза и Содружества Независимых Государств,

основываясь на принципах взаимоуважения, равенства и взаимной выгоды,

пришли к взаимопониманию о нижеследующем:

1. Целью настоящего Меморандума является развитие сотрудничества Сторон в сфере электроэнергетики на стабильной и долгосрочной основе.

2. Стороны в рамках своей компетенции намерены осуществлять сотрудничество в сфере электроэнергетики по следующим направлениям:

содействие проведению скоординированной политики в сфере электроэнергетики;

содействие гармонизации процессов формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза и общего электроэнергетического рынка государств – участников Содружества Независимых Государств;

обеспечение скоординированных подходов к сотрудничеству в сфере энергосбережения и энергоэффективности;

иные направления, представляющие взаимный интерес.

3. Сотрудничество в рамках реализации настоящего Меморандума осуществляется путем:

организации обмена документами, статистическими и информационно-аналитическими материалами и информацией, которые носят открытый характер и не содержат конфиденциальных сведений;

разработки и осуществления совместных программ в различных сферах электроэнергетики;

организации и проведения форумов, конференций, круглых столов и других мероприятий, направленных на развитие сотрудничества в сфере электроэнергетики;

совместного участия в подготовке аналитических обзоров, информационных сборников и других материалов;

проведения встреч сотрудников Сторон в целях обмена опытом работы, оказания консультативной помощи в проведении мероприятий;

создания совместных рабочих групп;
участия представителей одной Стороны в мероприятиях,
проводимых другой Стороной;
реализации иных форм сотрудничества в интересах Сторон.

4. В рамках реализации настоящего Меморандума Сторонами могут быть подготовлены планы проведения совместных мероприятий. Условия и порядок проведения совместных мероприятий оговариваются Сторонами отдельно в каждом конкретном случае.

5. Настоящий Меморандум не предполагает обмена информацией, доступ к которой ограничен в соответствии с международными договорами и актами, составляющими право Евразийского экономического союза, законодательством государств – членов Евразийского экономического союза, а также в соответствии с договорно-правовой базой Содружества Независимых Государств.

6. Настоящий Меморандум не является международным договором, не создает для Сторон прав и обязательств, регулируемых международным правом, и не налагает финансовых обязательств ни на одну из Сторон.

7. Вопросы, связанные с применением настоящего Меморандума, будут решаться путем консультаций и переговоров между Сторонами.

8. Настоящий Меморандум применяется с даты его подписания.

9. По взаимному согласию Сторон в настоящий Меморандум могут быть внесены изменения путем подписания соответствующего протокола.

10. Любая из Сторон вправе прекратить применение настоящего Меморандума посредством направления другой Стороне соответствующего письменного уведомления. Применение настоящего Меморандума прекращается с даты, указанной в таком уведомлении.

Подписано в городе Астане 2 ноября 2018 года в двух экземплярах
на русском языке, по одному для каждой Стороны.

**За Евразийскую
экономическую комиссию**



(Э.А. Кайкиев)

**За Электроэнергетический
Совет Содружества Независимых
Государств**



(А.В. Новак)

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
Электроэнергетического Совета СНГ на 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятия
1. РАЗРАБОТКА И УТВЕРЖДЕНИЕ (ОДОБРЕНИЕ) ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ СОВЕТОМ СНГ ПРОЕКТОВ ДОКУМЕНТОВ	
1.	Проект Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики (на период до 2030 года).
2.	Проект Методических рекомендаций по оценке и прогнозированию антропогенных рисков в деятельности энергетических предприятий государств-участников СНГ.
3.	Проект Методических рекомендаций по проведению учебных противоаварийных тренировок.
4.	Проект Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах.
5.	Проект Положения об инспекции по эксплуатации электроэнергетических предприятий государств-участников СНГ.
6.	Проект Рекомендаций по организации процесса технологического присоединения потребителей электроэнергии.
7.	Проект Рекомендаций по организации контроля параметров качества электрической энергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередачи государств-участников СНГ.
8.	Проект Порядка урегулирования величин отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений.
9.	Проект Положения о Рабочей группе по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.
10.	Предложений о создании в рамках Исполнительного комитета рабочей группы по рассмотрению целесообразности разработки проекта Правил устройства электроустановок.
11.	Проект Сводного отчета о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электро- энергетических рынков ЕС и СНГ» (в части СНГ) за 2017-2018 гг.
12.	Справка об итогах работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2018 - 2019 гг.
13.	Справка о ходе подготовки энергосистем государств Содружества к работе в осенне-зимний период 2019 - 2020 гг.

2. РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ К ПАРАЛЛЕЛЬНО РАБОТАЮЩИМ ЭНЕРГОСИСТЕМАМ ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ	
1.	Проекты документов в соответствии с Планом работы Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК).
3. ФОРМИРОВАНИЕ И НАПОЛНЕНИЕ ЕДИНОГО ИНФОРМАЦИОННОГО ПРОСТРАНСТВА В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ	
3.1. Подготовка и выпуск информационно-аналитических и других материалов:	
1.	Сборник «Электроэнергетика Содружества Независимых Государств».
2.	Информационный бюллетень «Технико-экономические показатели работы электроэнергетики СНГ и Европейского Союза».
3.	Ежеквартальный информационный бюллетень «Электроэнергетика государств-участников СНГ. Основные показатели работы энергосистем».
4.	Информационный бюллетень «Технологии электроэнергетики».
5.	Обзор «Тарифы на электроэнергию и цены на топливо в государствах-участниках СНГ».
6.	Информационный бюллетень «Обзор аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств-участников СНГ за 2019 год».
7.	Информационный бюллетень характерных технологических нарушений по итогам прохождения ОЗП.
8.	Годовые обзоры по вопросам предупреждения и ликвидации крупных технологических нарушений и нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств-участников СНГ.
9.	Справка о ходе выполнения Перспективного плана мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.
10.	Справка о ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики, Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Планов первоочередных мероприятий по их реализации.
11.	Отчет Электроэнергетического Совета СНГ за 2019 год.
12.	Протоколы 54-го и 55-го заседаний ЭЭС СНГ.
3.2. Размещение тематической информации на официальном сайте ЭЭС СНГ:	
1.	Сборник нормативно-технических документов в области энергетического надзора, используемых в государствах-участниках СНГ (актуализация).
2.	Сборник нормативных, правовых, технических документов и информационных материалов в области проведения АВР на объектах электроэнергетики государств-участников СНГ.

3.	Сборник нормативных правовых и технических документов в области экологии, энергоэффективности и ВИЭ в электроэнергетике СНГ (актуализация).
4.	Сборник «Нормативные технические документы в области электрических измерений государств-участников СНГ».
5.	Информации в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в сфере электроэнергетики.
4. КООРДИНАЦИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РАБОЧИХ ГРУПП И ДРУГИХ СТРУКТУР ЭЭС СНГ	
Организационная подготовка и проведение заседаний рабочих групп и других структур	
1.	Заседания Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.
2.	Заседания Рабочей группы по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли стран СНГ.
3.	Заседания Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ.
4.	Заседания Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ.
5.	Заседания Рабочей группы по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.
6.	Заседания Рабочей группы «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ».
7.	Заседания Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.
8.	Заседания Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК).
9.	Заседания Рабочей группы «Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».
5. ОРГАНИЗАЦИЯ (УЧАСТИЕ) СЕМИНАРОВ, КОНФЕРЕНЦИЙ, СИМПОЗИУМОВ, ВЫСТАВОК И ДРУГИХ МЕРОПРИЯТИЙ	
1.	XVI Международные соревнования профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.
2.	Международный конкурс профессионального мастерства «Лучший дежурный электромонтер».
3.	Международный конкурс профессионального мастерства «Лучший специалист по охране труда в организациях электроэнергетики».
4.	Международная научно-практическая конференция «Технологии, проблемы, опыт создания и внедрения систем психофизиологического обеспечения профессиональной деятельности персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ».

5.	Международная научно-практическая конференция «Методические подходы к обеспечению развития персонала энергетических компаний государств-участников СНГ: проблемы, опыт и технологии внедрения».
6.	Семинар по основным направлениям технической деятельности в электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.
7.	Семинар по ремонту и техническому обслуживанию электроустановок под рабочим напряжением.
8.	Молодежный международный конкурс.
9.	Конкурс на лучшее печатное издание (в номинации непериодические издания).
10.	Международный Конгресс REENCON – XXI.
11.	Международная Конференция «Финансирование проектов по энергосбережению и возобновляемой энергетике в России и странах СНГ».
12.	Научно-практическая конференция «Анализ и перспективы топливно-энергетического комплекса государств-членов ЕАЭС».
13.	Семинар по обмену опытом работы по основным направлениям деятельности органов энергетического надзора государств-участников СНГ, в том числе по вопросам обслуживания электроустановок сторонними (подрядными) организациями.
14.	Семинар о разработках, утверждении и применении национальных нормативных технических документов в области энергетического надзора и их гармонизация на пространстве СНГ.
15.	Участие в международной конференции «Евразийская экономическая интеграция».
6. МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО	
6.1. Сотрудничество с ЕВРЭЛЕКТРИК	
Продолжение работы в соответствии с Дорожными картами по сближению рыночных и экологических условий в государствах ЕС и СНГ, в том числе:	
1.	Проект Краткого совместного отчета ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» по направлениям, представляющим взаимный интерес в сфере экологии, энергоэффективности и возобновляемой энергетики (в части СНГ), за 2017-2018 гг.
2.	Подготовка и проведение совместно с Секретариатом ЕВРЭЛЕКТРИК очередной встречи Президентов ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ.
3.	Участие в ежегодной конференции ЕВРЭЛЕКТРИК.
6.2. Участие в процессе Энергетической Хартии	
1.	Участие в ежегодной сессии Конференции Энергетической Хартии.
2.	Участие в заседаниях Целевой группы Энергетической Хартии по региональному сотрудничеству в регионе Центральной Азии.

6.3. Сотрудничество с другими международными организациями	
1.	Сотрудничество с Европейской экономической Комиссией ООН (в соответствии с Меморандумом о сотрудничестве между ЕЭК ООН и ЭЭС СНГ от 25 апреля 2014 года).
2.	Сотрудничество с Экономической и социальной Комиссией ООН для Азии и Тихого Океана (ЭСКАТО) (в соответствии с Меморандумом о взаимопонимании между ЭЭС СНГ и ЭСКАТО от 18 июня 2015 года).
3.	Сотрудничество с Мировым Энергетическим Советом (МИРЭС).
4.	Сотрудничество с РНК СИГРЭ.
5.	Сотрудничество с IRENA (Международным агентством по возобновляемым источникам энергии).
6.	Сотрудничество с Международной некоммерческой ассоциацией «Всемирная сеть по возобновляемой энергетической политике 21-го века».
6.4. Сотрудничество с региональными организациями	
1.	Участие в заседаниях Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии.
6.5. СОТРУДНИЧЕСТВО С ОТРАСЛЕВЫМИ ОРГАНАМИ СНГ И ЕЭК ЕАЭС	
6.5.1. Сотрудничество с Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации СНГ и с Межгосударственным техническим комитетом по стандартизации (МТК) «Электроэнергетика»	
1.	Участие в заседаниях Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации СНГ.
2.	Участие в заседаниях НТКС Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации СНГ.
3.	Участие в заседаниях МТК «Электроэнергетика».
4.	Утверждение Плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств на 2019 - 2020 годы.
5.	Реализация совместного плана мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств.
6.	Подготовка обобщенных предложений по разработке, обновлению, отмене межгосударственных стандартов в области электроэнергетики.
7.	Проведение совместных конференций, круглых столов, семинаров, совещаний и иных тематических мероприятий.

6.5.2. Сотрудничество Электроэнергетического Совета СНГ с Межгосударственным экологическим советом государств-участников СНГ	
1.	Реализация Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным экологическим советом государств-участников СНГ от 22 декабря 2015 года и Плана совместных действий.
6.5.3. Сотрудничество Электроэнергетического Совета СНГ с Евразийской экономической комиссией	
1.	Реализация Плана мероприятий по сотрудничеству Электроэнергетического Совета СНГ и Евразийской экономической комиссии.
2.	Реализация Меморандума о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Евразийской экономической комиссии от 2 ноября 2018 года.
6.6. Сотрудничество с ДРУГИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ	
1.	Реализация совместного Плана мероприятий с Национальным Союзом Энергосбережения Российской Федерации в соответствии с Соглашением о сотрудничестве в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности между Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ и Национальным межотраслевым союзом организаций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (НСЭ) от 12 сентября 2013 года.
2.	Реализация совместного Плана мероприятий с Московским институтом энергосбережения и энергобезопасности в соответствии с Соглашением о сотрудничестве между Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств и Негосударственным образовательным учреждением высшего профессионального образования Московский институт энергобезопасности и энергосбережения (МИЭЭ) от 23 ноября 2015 года.
7. Заседания Электроэнергетического Совета СНГ	
1.	Проведение 2-х заседаний уполномоченных представителей по согласованию материалов заочного 54-го и очного 55-го заседаний Электроэнергетического Совета СНГ.
2.	Подготовка и проведение заочного 54-го и очного 55-го заседания ЭЭС СНГ.

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

**Изменения и дополнения в Стратегию
(основные направления) взаимодействия и сотрудничества
государств-участников СНГ в области электроэнергетики**

Стратегия (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики (далее – Стратегия) утверждена Решением 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года.

После принятия Стратегии Электроэнергетический Совет СНГ организовал сотрудничество по ряду новых направлений деятельности в области электроэнергетики, не отраженных в действующей Стратегии, а также актуализировал документы, регламентирующие отдельные сферы сотрудничества.

Перечень документов, регламентирующих новые направления деятельности Электроэнергетического Совета СНГ, а также актуализирующих традиционные сферы сотрудничества включает:

- Межправительственные соглашения и нормативные правовые акты СНГ приведены в пункте 3.1.

- Документы Электроэнергетического Совета СНГ:

Меморандум о сотрудничестве государственных органов энергетического надзора государств - участников СНГ от 25 мая 2012 года;

Программа сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ, утвержденная Решением ЭЭС СНГ от 19 октября 2012 года;

Межгосударственный стандарт «Организация работы с персоналом в электроэнергетике государств-участников СНГ» (ГОСТ – 33066 – 2014);

Соглашение о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств от 24 октября 2014 года;

Концептуальные подходы технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики в рамках Содружества Независимых Государств, утвержденные Решением ЭЭС СНГ от 4 ноября 2017 года;

Положения о рабочих группах и других структурах ЭЭС СНГ.

Кроме того, Электроэнергетическим Советом СНГ подписан ряд меморандумов/соглашений о сотрудничестве с отраслевыми органами Содружества и различными международными организациями.

С целью учета этих новых направлений деятельности и актуализированных документов внести следующие изменения и дополнения в Стратегию:

1. Во введении.

1.1. Дополнить таблицей «Производство электроэнергии в государствах-участниках СНГ в 2011-2017 гг.».

Производство электроэнергии в государствах-участниках СНГ в 2011-2017 гг.

Млрд. кВт.ч

Государства-участники СНГ	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Азербайджан	20,0	21,34	21,53	22,69	22,52	22,66	22,2
Армения	7,4	8,0	7,7	7,7	7,8	7,3	7,8
Беларусь	32,0	30,6	31,3	34,7	34,1	33,3	34,3
Казахстан	86,2	90,2	91,9	93,9	90,8	94,1	102,4
Кыргызстан	15,1	15,1	13,98	14,54	12,95	13,04	15,2
Молдова	5,5	5,53	4,21	5,1	5,76	5,56	4,7
Россия	1040,5	1054,0	1045,0	1047,4	1049,9	1071,8	1073,72
Таджикистан	16,1	16,8	16,9	16,2	16,9	17,0	17,9
Туркменистан	18,27	19,31	20,28	22,23	22,40	24,00	26,0
Узбекистан	52,75	52,94	53,2	54,0	55,5	59,0	60,7
Украина	194,1	198,1	193,6	182,4	157,7	154,8	155,4
Всего по СНГ	1488,0	1512,2	1499,6	1500,9	1476,3	1502,6	1520,1

1.2. Абзац 6 и 7 изложить в следующей редакции с уточнением Приложений 1 и 2:

«В соответствии с положениями Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств–участников СНГ и в его развитие в рамках Содружества приняты межправительственные договоры и другие нормативные правовые акты, разработанные Электроэнергетическим Советом СНГ или с его участием (Приложение 1).

В рамках самого Электроэнергетического Совета СНГ принят ряд нормативных документов рекомендательного характера, регламентирующих:

- параллельную работу электроэнергетических систем государств–участников СНГ;

- функционирование единого информационного и метрологического пространства в области электроэнергетики государств-участников СНГ;

- международное сотрудничество и участие в работе международных энергетических организаций;

- деятельность Электроэнергетического Совета СНГ и его рабочих органов (Приложение 1).

1.3. Изложить в уточненной редакции Перспективный план мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики (Приложение 2).

2. Раздел I «Цель и приоритетные направления Стратегии» дополнить в части приоритетных направлений Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики следующей позицией:

«Сотрудничество государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ».

3. В Разделе II «Правовое обеспечение сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики»:

3.1. Абзац 1 дополнить следующими стратегическими нормативными правовыми актами:

3.1.1. Протокол от 30 мая 2012 года о внесении изменений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года.

3.1.2. Протокол от 20 ноября 2013 года о внесении изменений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года.

3.1.3. Концепция сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и План первоочередных мероприятий по ее реализации, утвержденные Решением Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года.

3.1.4. Соглашение о сотрудничестве государств-участников СНГ в области образования в сфере электроэнергетики от 7 июня 2016 года.

3.1.5. Соглашение об обмене информацией об авариях на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ от 7 июня 2016 года.

3.1.6. Концепция сотрудничества государств – участников СНГ в области инновационного развития энергетики и разработки передовых энергетических технологий и Плана первоочередных мероприятий, утвержденных Решением Совета глав правительств СНГ от 1 июня 2018 года.

3.2. Исключить абзацы 3, 4, 5, 6.

4. Раздел III «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ» изложить в следующей редакции:

«На 51-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ 4 ноября 2017 года утверждены Концептуальные подходы технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики в рамках Содружества Независимых Государств (далее –

Концептуальные подходы), которые являются основополагающим документом в данном направлении деятельности.

Концептуальные подходы представляют собой совокупность базовых положений в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в электроэнергетике, осуществляемых в рамках Содружества Независимых Государств, и учитывают международные договоры в области технического регулирования и стандартизации, заключенные в рамках международных организаций и интеграционных объединений, членами которых являются государства – участники СНГ, прежде всего Евразийского экономического союза, а также изменения в национальном законодательстве государств – участников СНГ, произошедшие в последнее десятилетие.

Концептуальные подходы содержат перечень нормативных правовых актов, регламентирующих деятельность в части технического регулирования и межгосударственной стандартизации в электроэнергетике, задачи и функции Электроэнергетического Совета СНГ и его взаимодействие с Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств, Межгосударственным техническим комитетом (МТК) «Электроэнергетика», а также Евразийской экономической комиссией ЕАЭС.

Деятельность в области межгосударственной стандартизации в электроэнергетике в рамках СНГ осуществляется в соответствии с:

- Соглашением о проведении согласованной политики в области стандартизации, метрологии и сертификации от 13 марта 1992 года и Протоколом от 22 ноября 2007 года о внесении изменений в Соглашение;

- Соглашением о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств от 24 октября 2014 года, Протоколом о внесении изменений в Соглашение и Планами мероприятий по реализации Соглашения.

По направлениям деятельности Электроэнергетического Совета СНГ работа в области межгосударственной стандартизации будет проводиться профильными рабочими группами и другими структурами: Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем СНГ и Балтии (КОТК); Рабочей группой «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ»; Рабочей группой «Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ»; Рабочей группой по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ. Рабочая группа «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ» осуществляет координацию деятельности рабочих групп и других структур Электроэнергетического Совета СНГ в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации. На нее дополнительно возлагается разработка сводных материалов и формирование базы нормативных технических документов в области электроэнергетики.

Предполагается размещение на официальном сайте Электроэнергетического Совета СНГ информации в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в сфере электроэнергетики и проводимой Электроэнергетическим Советом СНГ работы в данном направлении.

Будет осуществляться регулярное обновление Реестра нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств–участников СНГ.

Нормативной основой разработки нормативно-технических документов и проведения научно-исследовательских работ являются Положение о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств–участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем (утверждено Решением ЭЭС СНГ от 10 июня 2004 года) и Порядок разработки, утверждения, финансирования и использования научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ (утвержден Решением ЭЭС СНГ от 26 мая 2005 года)».

5. Раздел V дополнить абзацем:

«Взаимодействие с Евразийской экономической комиссией по вопросам гармонизации концептуальных положений документов по формированию общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ и общего электроэнергетического рынка ЕАЭС осуществляются в рамках Плана мероприятий по сотрудничеству между Евразийской экономической комиссией и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств.

6. Раздел IX изложить в следующей редакции:

«Основной задачей в данном направлении является реализация Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации.

В соответствии с п. 1.1. Плана первоочередных мероприятий будет разработан проект Аналитического обзора по Дорожной карте по приоритетным направлениям развития ВИЭ для государств – участников СНГ.

Показатели функционирования электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ в сфере энергоэффективности и возобновляемой энергетики будут также отражены в Сводных отчетах о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ».

Продолжится работа по наполнению сборника нормативных правовых документов государств-участников СНГ в области энергоэффективности и развития ВИЭ в электронном виде, а также по проведению семинаров, конференций и круглых столов по обмену опытом.

Особое внимание будет уделяться исполнению меморандумов/соглашений о сотрудничестве с отраслевыми органами СНГ и международными организациями, а также планов мероприятий по их реализации в части энергоэффективности и развития ВИЭ.

Работа осуществляется профильной Рабочей группой Электроэнергетического Совета СНГ».

7. В Разделе X:

7.1. Абзац 4 дополнить словами «а также Парижским соглашением по климату, принятом Рамочной конвенцией ООН об изменении климата».

7.2. Дополнить раздел абзацем следующего содержания:

«Предполагается работа по расширению сотрудничества с международными организациями, занимающимися проблемами охраны окружающей среды и смежными проблемами».

8. В Разделе XII:

8.1. Абзац 3-й исключить.

8.2. Дополнить Раздел следующими абзацами:

«Работа в данном направлении осуществляется Рабочей группой по вопросам работы с персоналом и подготовки кадров в электроэнергетики СНГ в соответствии с межправительственным Соглашением о сотрудничестве государств-участников СНГ в области образования в сфере электроэнергетики от 7 июня 2016 года и Межгосударственным стандартом «Организация работы с персоналом в электроэнергетике государств-участников СНГ».

Основная деятельность Рабочей группы будет направлена на изучение, анализ и организацию применения передового опыта по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике, а также разработку проектов нормативных, правовых и технических документов, рекомендаций, справок и других материалов.

Продолжится работа по организации и проведению ежегодных международных соревнований профессионального мастерства, направленных на повышение квалификации персонала электроэнергетики государств-участников СНГ, международных учебных и научно-технических семинаров, конференций, конкурсов, выставок и других мероприятий по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике, а также подготовке материалов по результатам проведенных мероприятий для применения и публикации.

Важной составляющей деятельности Рабочей группы станет взаимодействие и проведение совместных мероприятий с базовыми организациями по подготовке персонала в сфере электроэнергетики государств-участников СНГ.

Новым направлением станет подготовка материалов по наполнению открытой базы данных автоматизированных систем обучения персонала в сфере электроэнергетики государств - участников СНГ.

9. В Разделе XIII:

9.1. Исключить абзацы 2 и 3.

9.2. Дополнить Раздел следующими абзацами:

«Работа по повышению эффективности метрологического обеспечения электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ осуществляется в соответствии с Соглашением об организации единого метрологического пространства в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств, одобренного Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 20 августа 1996 года.

В целях обеспечения единства и точности измерений параметров качества электрической энергии в электроэнергетике Рабочая группа по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ осуществляет разработку проектов нормативных технических документов, методик, рекомендаций и других материалов.

Важным направлением деятельности Рабочей группы должен стать мониторинг применения в производственной деятельности энергосистем государств – участников СНГ нормативных технических документов, разработанных Рабочей группой и утвержденных Электроэнергетическим Советом СНГ.

В целях повышения квалификации специалистов Рабочая группа организует проведение международных научно-технических семинаров, конференций и других мероприятий по вопросам метрологического обеспечения в электроэнергетике государств-участников СНГ, оказывает содействие ознакомлению с международным опытом.

10. Дополнить Раздел XIV следующим абзацем:

«Предполагается расширение сотрудничества со следующими международными организациями:

- Экономической и социальной Комиссией ООН для Азии и Тихого Океана (ЭСКАТО ООН);

- Европейской экономической комиссией ООН (ЕЭК ООН);

- Международным Агентством по Возобновляемой Энергетике –IRENA;

- Международной некоммерческой ассоциацией «Всемирная сеть по возобновляемой энергетической политике 21-ого века – REN 21;

- Международным Советом по большим электрическим системам высокого напряжения (СИГРЭ)».

11. Дополнить Стратегию:

«Раздел XV Сотрудничество государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ.

Работа в данном направлении проводится Комиссией по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ (КГЭН) в соответствии с Меморандумом о сотрудничестве государственных органов энергетического надзора государств - участников СНГ от 25 мая 2012 года и Программой сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ, утвержденной Решением ЭЭС СНГ от 19 октября 2012 года.

Государственные органы энергетического надзора осуществляют сотрудничество в области повышения качества работы, информационного обмена, обучения кадров, осуществления совместных действий, направленных на совершенствование работы энергетических надзоров государств – участников СНГ, а также в других согласованных областях.

Приложение 1
к Стратегии (основным направлениям)
взаимодействия и сотрудничества государств-
участников СНГ в области электроэнергетики

**Нормативные правовые документы государств-участников СНГ
в области электроэнергетики**

**1. Нормативные правовые документы, принятые
государствами-участниками СНГ**

1.1. Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года.

1.1.а. Решение Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «О Положении об Электроэнергетическом Совете Содружества Независимых Государств в новой редакции».

1.1.б. Протокол от 22 ноября 2007 года о внесении изменений и дополнений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года.

1.1.в. Протокол от 20 ноября 2013 года о внесении изменений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года.

1.2. Соглашение между Электроэнергетическим Советом СНГ и Правительством Российской Федерации об условиях пребывания Исполнительного комитета ЭЭС СНГ на территории Российской Федерации от 14 сентября 2005 года.

1.3. Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года.

1.3.а. Решение Совета глав правительств СНГ от 25 ноября 1998 года о реализации Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств.

1.3.б. Постановление Правительства Российской Федерации от 4 октября 1999 г. № 1114 о присоединении Российской Федерации к Договору об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств, подписанному в г. Москве 25 ноября 1998 г.

1.3.в. Нота Исполнительного комитета СНГ Министерством Иностранных Дел государств-участников СНГ от 1 марта 2012 года № 3-3/0203 о вступлении в силу для Российской Федерации Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года.

1.3.г. План мероприятий по выполнению Договора о параллельной работе.

1.3.д. Протокол от 30 мая 2012 года о внесении изменений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года.

1.3.е. Нота Министерства Иностранных Дел Республики Беларусь Исполнительному комитету СНГ от 16 января 2013 года № 18-33/879 о выполнении внутригосударственных процедур, необходимых для вступления в силу Протокола о внесении изменений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, подписанного в г. Ашхабаде 30 мая 2012 года.

1.4. Соглашение о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 января 2000 года.

1.5. Соглашение о взаимопомощи в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников Содружества Независимых Государств от 30 мая 2002 года.

1.6. Соглашение о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года.

1.7. Решение Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об Основных направлениях и принципах взаимодействия государств-участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения».

1.8. Соглашение о создании резервов ресурсов и их эффективном использовании для обеспечения устойчивой параллельной работы электроэнергетических систем государств–участников Содружества Независимых Государств от 15 сентября 2004 года.

1.9. Решение Совета глав правительств СНГ от 25 ноября 2005 года о Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств.

1.10. Соглашение о формировании общего электроэнергетического рынка государств–участников Содружества Независимых Государств от 25 мая 2007 года.

1.11. Протокол об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ от 21 мая 2010 года.

1.12. Соглашение о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств от 22 ноября 2007 года.

1.13. Соглашение о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем от 20 ноября 2009 года.

1.13.а. Нота Министерства Иностранных Дел Республики Беларусь о присоединении к Соглашению о сотрудничестве государств-участников СНГ в

области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем от 20 ноября 2009 года с оговоркой.

1.14. Решение Совета глав правительств СНГ от 24 ноября 2006 года об установлении единого времени для снятия показаний с приборов учета электрической энергии, перемещенной по межгосударственным линиям электропередачи в государствах-участниках СНГ.

1.15. Соглашение о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области образования в сфере электроэнергетики от 7 июня 2016 года.

1.16. Соглашение об обмене информацией об авариях на объектах электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств от 7 июня 2016 года.

1.17. Решение Совета глав правительств СНГ от 14 ноября 2008 года о Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года.

1.18. Решение Совета глав правительств СНГ от 22 мая 2008 года о Плане мероприятий по реализации первого этапа (2009-2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года.

1.19. Решение Совета глав правительств СНГ от 18 октября 2011 года о Плане мероприятий по реализации второго этапа (2012-2015 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года.

1.20. Решение Совета глав правительств СНГ от 30 октября 2015 года о Плане мероприятий по реализации третьего этапа (2016-2020 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года.

1.21. Решение Совета глав государств СНГ от 10 октября 2009 года об определении сотрудничества в области энергетики ключевой сферой взаимодействия государств-участников СНГ в 2009 году.

1.22. Решение Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2009 года о Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики.

1.23. Решение Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года о Плане первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики.

1.23.a. Решение Экономического совета Содружества Независимых Государств от 27 мая 2016 года об уточнении Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств - участников СНГ в сфере энергетики.

1.24. Решение Совета глав правительств СНГ от 19 ноября 2010 года о Прогнозе производства и потребления энергоресурсов государств-участников СНГ на период до 2020 года.

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

1.25.а. Решение Экономического совета Содружества Независимых Государств от 10 декабря 2015 года об уточнении Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств - участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии.

1.26. Решение Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года о Прогнозе производства и потребления энергоресурсов государств-участников СНГ на период до 2020 года.

1.27. Решение Совета глав правительств СНГ от 1 июня 2018 года о Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области инновационного развития энергетики и разработки передовых энергетических технологий и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации.

1.28. Решение Экономического совета СНГ от 3 декабря 2004 года «О положении в гидроэнергетики Республики Таджикистан».

1.28.а. Решение Экономического совета СНГ от 12 декабря 2008 года «О ходе выполнения Решения Экономического совета СНГ от 3 декабря 2004 года «О положении в гидроэнергетики Республики Таджикистан».

1.29. Решение Экономического совета СНГ от 12 декабря 2008 года «О ходе выполнения Соглашения о сотрудничестве государств–участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об основных направлениях и принципах взаимодействия государств–участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения».

1.30. Решение Экономического совета СНГ от 12 декабря 2008 года «О предложениях государств–участников СНГ по преодолению негативных последствий мирового финансового кризиса».

1.31. Решение Экономического совета СНГ от 9 декабря 2011 года о деятельности Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств в 2007-2010 годах.

1.32. Решение Совета глав правительств СНГ от 30 октября 2015 года о деятельности Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств в 2011-2014 годах.

2. Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие деятельность ЭЭС СНГ и его рабочих органов

2.1. Выписка из Протокола 7-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 апреля 1994 года «О Регламенте Электроэнергетического Совета СНГ и Уставе Исполнительного комитета».

Устав Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств.

2.1.а. Решение ЭЭС СНГ от 31 августа 2018 года о внесении изменений в Устав Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств.

2.2. Выписка из Протокола 17-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 14 июля 2000 года «Об утверждении Регламента Электроэнергетического Совета СНГ».

Регламент Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств.

2.2.а. Решение Электроэнергетического Совета СНГ от 31 июля 2018 года «О внесении изменений и дополнений в Регламент Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств».

Изменения и дополнения в Регламент Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств.

2.3. Выписка из Протокола 24-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 октября 2003 года «О порядке избрания и ротации Президента и Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ».

Порядок избрания и ротации Президента и Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ.

2.4. Выписка из Протокола 7-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 апреля 1994 года «О полномочных представителях государств Содружества».

Положение о Постоянных полномочных представителях органов управления электроэнергетикой государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ.

2.5. Выписка из Протокола 29-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 мая 2006 года «О Положении о статусе Наблюдателя при Электроэнергетическом Совете СНГ».

Положение о статусе Наблюдателя при Электроэнергетическом Совете Содружества Независимых Государств.

2.6. Выписка из Протокола 20-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 12 октября 2001 года «О Положении о рабочих группах».

Положение о Рабочих группах, создаваемых Электроэнергетическим Советом СНГ.

2.7. Выписка из Протокола 32-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 12 октября 2007 года «О вопросах Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики».

Положение о Координационном совете по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

Регламент работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

2.8. Выписка из Протокола 25-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 2004 года «О Положении о порядке разработки, согласования и утверждения Сметы расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ».

Положение о порядке разработки, согласования и утверждения Сметы расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

2.9. Выписка из Протокола 26-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2004 года «О Положении о Ревизионной комиссии ЭЭС СНГ».

Положение о Ревизионной комиссии Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств.

Положение о документальных ревизиях финансово-хозяйственной деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ.

2.10. Выписка из Протокола 31-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2007 года «О новых редакциях Положения о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ», Положения о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ и их описаний».

Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ».

Описание нагрудного знака «Заслуженный энергетик СНГ» и удостоверения к знаку.

Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ.

Описание Почетной грамоты Электроэнергетического Совета СНГ.

2.10.a. Выписка из Протокола 36-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2009 года «О внесении дополнений в Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» и Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ».

Дополнение в Приложение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ».

Дополнение в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ.

2.10.б. Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года «О проектах Дополнений в Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» и в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ».

Дополнение в Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ».

Дополнение в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ.

2.11. Выписка из Протокола 12-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 14 мая 1996 года «Об утверждении Положения об эмблеме Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств».

Положение об эмблеме Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств.

2.12. Выписка из Протокола 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2009 года «О порядке финансирования Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета».

2.13. Выписка из Протокола 42-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2012 года «О проекте Положения о Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ и проекте Программы сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ».

Положение о Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ.

2.14. Выписка из Протокола 42-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2012 года «О документах Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда».

Регламент организации и проведения научно-практических семинаров по основным направлениям технической деятельности в электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.

2.15. Выписка из Протокола 42-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2012 года «О проекте Положения о Конкурсе на лучшее печатное издание государств-участников СНГ, организуемом в рамках Электроэнергетического Совета СНГ».

Положение о Конкурсе на лучшее печатное издание государств-участников СНГ, организуемом в рамках Электроэнергетического Совета СНГ.

2.16. Выписка из Протокола 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года «Об утверждении Положения о КОТК».

Положение о Комиссии по оперативно – технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК).

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

2.17. Выписка из Протокола 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года «Об актуализации документов, регламентирующих деятельность Рабочей группы по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников СНГ».

Положение о Рабочей группе по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников СНГ.

2.18. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Положения о Рабочей группе по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ».

Положение о Рабочей группе по вопросам работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ.

2.19. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Положения о Рабочей группе по надежности работы оборудования и охране труда».

Положение о Рабочей группе по надежности работы оборудования и охране труда.

2.20. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Положения о Рабочей группе «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ».

Положение о Рабочей группе «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ».

2.21. Выписка из Протокола 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года «О проекте Положения о Рабочей группе по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ».

Положение о Рабочей группе по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ.

2.22. Выписка из Протокола 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 2 ноября 2018 года «О проекте Положения о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и ВИЭ».

Положение о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.

3. Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие функционирование единого информационного и метрологического пространства в области электроэнергетики государств-участников СНГ

3.1. Соглашение об организации межгосударственного обмена информацией в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 21 апреля 1994 года.

3.2. Выписка из Протокола 7-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 апреля 1994 года «О создании единого информационного пространства Содружества Независимых Государств в области электроэнергетики».

Положение о Фонде развития системы межгосударственного обмена информацией в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств.

Положение о Координационном совете по информации в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств.

Положение о Межгосударственном информационном центре по электроэнергетике

3.3. Выписка из Протокола 16-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 1999 года «О ходе выполнения Соглашения об организации межгосударственного обмена информацией в области электроэнергетики СНГ, подписанного 21 апреля 1994 г.».

Концепция (Основные принципы) построения и функционирования Системы межгосударственного обмена научно-технической информацией в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств.

Предложения по реализации Концепции построения и функционирования Системы межгосударственного обмена научно-технической информацией в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств.

Типовое положение о базовом национальном органе по информации (БНО) в электроэнергетике СНГ.

3.4. Выписка из Протокола 13-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 20 августа 1996 года «О создании единого метрологического пространства в ЕЭС СНГ».

Соглашение об организации единого метрологического пространства в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств.

Положение о взаимодействии метрологических служб электроэнергетики в едином метрологическом пространстве Содружества Независимых Государств.

3.5. Выписка из Протокола 33-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23 мая 2008 года «О результатах деятельности Рабочей группы по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ по разработке документов, необходимых для обмена данными по межгосударственным перетокам электроэнергии».

Унифицированный формат макета обмена данными по учету межгосударственных перетоков электроэнергии.

Правила освидетельствования измерительного комплекса учета электрической энергии на межгосударственных линиях электропередачи.

Метрология. Термины и определения в электроэнергетике. Дополнения к Рекомендациям по межгосударственной стандартизации «Метрология. Основные термины и определения» (РМГ 29-99).

3.6. Выписка из Протокола 42-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2012 года «О документах, разработанных Рабочей группой по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ и об итогах Конференции «О состоянии метрологического обеспечения в энергокомплексах стран-участниц СНГ» (14 сентября 2012 года, Москва)».

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

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

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

3.7. Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года «О проекте Концепции создания системы контроля показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи».

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

3.8. Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года «О проекте Технических требований к регистраторам показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи».

Технические требования к регистраторам показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи.

3.9. Выписка из Протокола 47-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2015 года «О проекте Рекомендаций по определению показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи».

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

3.10. Выписка из Протокола 48-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23 октября 2015 года «О проекте Типовых требований к автоматизированной системе контроля показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи».

Типовые требования к автоматизированной системе контроля показателей качества электрической энергии применительно к межгосударственным линиям электропередачи.

3.11. Выписка из Протокола 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года «О проекте Методических рекомендаций по метрологическому обеспечению измерительных комплексов учета электрической энергии на межгосударственных линиях электропередачи».

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

3.12. Выписка из Протокола 49-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 2016 года «О проекте Рекомендаций по проведению мониторинга применения в производственной деятельности энергосистем государств–участников СНГ нормативных технических документов в области метрологии электрических измерений и учета электроэнергии».

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

3.13. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Методики контроля качества электрической энергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередачи, и определения источника нарушений (искажений) показателей качества электрической энергии».

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

4. Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие деятельность ЭЭС СНГ в области международного сотрудничества

4.1. Решение 21-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 марта 2002 года «О позиции и задачах Электроэнергетического Совета по подготовке к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с Трансъевропейской синхронной объединенной электроэнергетической системой стран Западной, Центральной и Юго-Восточной Европы (TESIS)».

4.2. Протокол совместной встречи Электроэнергетического Совета СНГ и Объединения Электроэнергетики ЕВРЭЛЕКТРИК от 20 марта 2002 года.

4.3. Соглашение о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК от 13 ноября 2003 года.

4.4. Решение 28-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27 октября 2005 года «Об одобрении документов, подготовленных совместными Рабочими группами ЭЭС СНГ – ЕВРЭЛЕКТРИК, и проведении Международного семинара ЭЭС СНГ - ЕВРЭЛЕКТРИК в г. Москве».

Дорожная карта «Путь к созданию совместимых электроэнергетических рынков в странах ЕС и СНГ».

Дорожная карта по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ.

4.5. Коммюнике по итогам встречи членов Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств, концерна РВЕ АГ (по энергетике, технологиям и переработке отходов) и фирмы РВЕ Энерги АГ, входящей в состав РВЕ АГ, от 11 ноября 1992 года.

4.6. Соглашение о сотрудничестве в области энергетики между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и немецкими компаниями Сименс А/О, Байернверк А/О – ФИАГ А/О, ФЕБА А/О и Пройссен Электра А/О.

4.7. Соглашение о сотрудничестве в области электроэнергетики между Электрисите де Франс и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств от 29 октября 1993 года.

4.8. Меморандум о намерениях по итогам встречи руководителей Электроэнергетического Совета СНГ и Министерства энергетики Исламской Республики Иран по вопросу сотрудничества в электроэнергетике (синхронизация энергосистем) от 18-19 февраля 2008 года.

4.9. Выписка из Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 15 октября 2010 года «О сотрудничестве Электроэнергетического Совета СНГ с ЕВРЭЛЕКТРИК и другими международными энергетическими организациями».

Предложения по дальнейшему сотрудничеству Электроэнергетического Совета СНГ с международными энергетическими организациями.

4.10. Меморандум о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Евразийским банком развития от 20 июня 2013 года.

4.11. Выписка из Протокола 41-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 мая 2012 года «О проекте Меморандум о взаимопонимании между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Европейской экономической комиссией Организации Объединенных Наций».

Меморандум о взаимопонимании между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Европейской экономической комиссией Организации Объединенных Наций от 25 апреля 2014 года.

4.12. Выписка из Протокола 46-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2014 года «О проекте Меморандума о взаимопонимании между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Экономической и социальной комиссией ООН для Азии и Тихого океана (ЭСКАТО)».

Меморандум о взаимопонимании между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Экономической и социальной комиссией ООН для Азии и Тихого океана от 18 июня 2015 года.

4.13. Выписка из Протокола 46-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2014 года «О подписании Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств и проекте Плана мероприятий по реализации Соглашения».

Соглашение о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации СНГ от 24 октября 2014 года.

План мероприятий по реализации Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств от 18 марта 2015 года.

4.14. Выписка из Протокола 47-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2015 года «О проекте Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Межгосударственным экологическим советом государств-участников СНГ».

Соглашение о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным экологическим советом государств-участников Содружества Независимых Государств от 22 декабря 2015 года.

4.15. Выписка из Протокола 49-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 2016 года «О проекте Плана мероприятий по сотрудничеству между Евразийской экономической комиссией и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств».

План мероприятий по сотрудничеству между Евразийской экономической комиссией и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств.

4.16. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О взаимодействии Электроэнергетического Совета СНГ и Евразийской экономической комиссии по вопросам энергоэффективности и ВИЭ».

Дополнения в План мероприятий по сотрудничеству между Евразийской экономической комиссией и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств.

4.17. Выписка из Протокола 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 2 ноября 2018 года «О проекте Меморандума о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Евразийской экономической комиссией».

Меморандум о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом СНГ и Евразийской экономической комиссией.

4.18. Соглашение о сотрудничестве в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности между Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ и Национальным межотраслевым союзом организаций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от 12 сентября 2013 года.

4.19. Соглашение о сотрудничестве между Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств и Частным учреждением высшего образования Московский институт энергобезопасности и энергосбережения от 24 ноября 2015 года.

4.20. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Аналитического обзора об участии государств – участников СНГ в Парижском соглашении по климату, принятом в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата».

Аналитический обзор об участии государств - участников СНГ в Парижском соглашении по климату, принятом в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата.

5. Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие параллельную работу энергосистем государств-участников СНГ

5.1. Соглашение о параллельной работе энергосистем Содружества Независимых Государств от 26 мая 1993 года.

5.1.а. Комментарий Исполнительного комитета ЭЭС СНГ к Соглашению о параллельной работе энергосистем Содружества Независимых Государств от 26 мая 1993 года.

5.2. Выписка из Протокола 5-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 1993 года «О координации параллельной работы объединенных энергосистем государств Содружества».

Единые принципы параллельной работы энергетических систем Содружества Независимых Государств.

5.3. Выписка из Протокола 31-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2007 года «О проекте Положения о взаимоотношениях оперативного персонала включенных на параллельную (синхронную) работу энергосистем сопредельных государств».

Положение о взаимоотношениях оперативного персонала включенных на параллельную (синхронную) работу энергосистем сопредельных государств.

5.4. Выписка из Протокола 22-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 18 октября 2002 года «О проекте Типовых рекомендаций, используемых при заключении контрактов (договоров) на поставки электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи государств-участников СНГ».

Типовые рекомендации, используемые при заключении контрактов (договоров) на поставки электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи государств-участников СНГ.

5.5. Выписка из Протокола 24-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 октября 2003 года «О проекте Типовых правил учета и контроля перемещения электроэнергии между электроэнергетическими системами государств-участников СНГ».

Типовые правила учета и контроля перемещения электроэнергии между электроэнергетическими системами государств-участников Содружества Независимых Государств.

5.6. Выписка из Протокола 31-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2007 года «О проекте Общих принципов взаимодействия Системных операторов в условиях общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».

Общие принципы взаимодействия системных операторов в условиях общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

5.7. Выписка из Протокола 29-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 мая 2006 года «О проекте Общих принципов осуществления транзита электрической энергии по электрическим сетям государств - участников СНГ».

Общие принципы осуществления транзита электрической энергии по электрическим сетям государств - участников СНГ.

5.8. Выписка из Протокола 19-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 8 июня 2001 года «О Методических рекомендациях по расчету оплаты услуг за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ».

Временное положение о порядке расчета тарифов на транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран Содружества Независимых Государств.

5.9. Выписка из Протокола 31-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2007 года «О проекте Инструкции по ликвидации аварий, повлекших нарушение в работе энергосистем сопредельных государств».

Типовая инструкция по предотвращению развития и ликвидации нарушений параметров допустимых режимов параллельной работы энергосистем синхронной зоны стран СНГ и Балтии.

5.10. Выписка из Протокола 28-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27 октября 2005 года «О проекте Концепции регулирования частоты и перетоков в энергообъединении стран СНГ и Балтии».

Концепция регулирования частоты и перетоков в энергообъединении стран СНГ и Балтии.

5.11. Выписка из Протокола 32-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 12 октября 2007 года «Об утверждении Правил и рекомендаций по регулированию частоты и перетоков».

Правила и рекомендации по регулированию частоты и перетоков.

5.12. Выписка из Протокола 31-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2007 года «О разработке документов по основным техническим требованиям к параллельно работающим энергосистемам стран СНГ и Балтии».

Правила планирования графиков перетоков электроэнергии.

5.13. Выписка из Протокола 31-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2007 года «О разработке документов по основным техническим требованиям к параллельно работающим энергосистемам стран СНГ и Балтии».

Правила регулирования напряжения и перетоков реактивной мощности.

5.14. Выписка из Протокола 30-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 13 октября 2006 года «О разработке документов по основным техническим требованиям к параллельно работающим энергосистемам стран СНГ и Балтии».

Методика определения величины и размещения резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков.

5.15. Выписка из Протокола 25-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 2004 года «О Положении о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем».

Положение о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем.

5.16. Выписка из Протокола 30-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 13 октября 2006 года «О проекте Порядка разработки, утверждения, финансирования и использования результатов научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ».

Порядок разработки, утверждения, финансирования и использования научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ.

5.17. Выписка из Протокола 33-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23 мая 2008 года «О проекте Регламента учета межгосударственных перетоков электроэнергии ИКЭС-Р-...-2008».

Регламент учета межгосударственных перетоков электроэнергии ИКЭС-Р-....-2008.

5.18. Выписка из Протокола 33-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23 мая 2008 года «О проекте Типового договора о создании и порядке использования резервов ресурсов при параллельной работе электроэнергетических систем государств-участников СНГ».

Типовой договор о создании и порядке использования резервов ресурсов при параллельной работе электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

5.19. Выписка из Протокола 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2009 года «О проекте Перечня нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (Этап 1, Стадия 1 формирования ОЭР СНГ)».

Перечень нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (Этап 1, Стадия 1 формирования ОЭР СНГ).

5.20. Выписка из Протокола 34-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2008 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)».

Основные рекомендации по измерениям перетоков мощности.

5.21. Выписка из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28 мая 2010 года «О проекте Технических принципов распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими».

Технические принципы распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими.

5.22. Выписка из Протокола 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2009 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)».

Основные технические рекомендации к средствам регулирования частоты и перетоков активной мощности.

5.23. Выписка из Протокола 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2009 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)».

Методика мониторинга участия энергосистем стран СНГ и Балтии в регулировании частоты и перетоков активной мощности.

5.24. Выписка из Протокола 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2009 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-

технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)».

Общие положения по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

5.25. Выписка из Протокола 36-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2009 года «О разработке проекта Положения о релейной защите (РЗ) и автоматическом повторном включении (АПВ) межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) и смежных с этими ЛЭП систем шин и автотрансформаторов (АТ)».

Положение о релейной защите (РЗ) и автоматическом повторном включении (АПВ) межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) и смежных с этими ЛЭП систем шин и автотрансформаторов (АТ).

5.26. Выписка из Протокола 36-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2009 года «О проекте Перечня основных нормативно-технических и организационно-распорядительных документов, разработанных в рамках КОТК, рекомендуемых в качестве дополнительных при проверке знаний руководящего и оперативного персонала, к должностным обязанностям которого относятся вопросы оперативно-диспетчерского управления режимами работы энергосистем стран СНГ и Балтии».

Перечень основных нормативно-технических и организационно-распорядительных документов, разработанных в рамках КОТК, рекомендуемых в качестве дополнительных при проверке знаний руководящего и оперативного персонала, к должностным обязанностям которого относятся вопросы оперативно-диспетчерского управления режимами работы энергосистем стран СНГ и Балтии

5.27. Выписка из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28 мая 2010 года «О проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ».

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

5.28. Выписка из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28 мая 2010 года «О выпуске Информационных бюллетеней по аварийности и травматизму в энергосистемах государств-участников СНГ».

Макет информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей.

Макет информации о несчастном случае на производстве.

Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ.

5.29. Выписка из Протокола 34-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2008 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)».

Положение о проведении международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.

Положение о проведении международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.

5.30. Выписка из Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 15 октября 2010 года «О проекте Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».

Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (Этап 1).

5.30.а. Выписка из Протокола 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года «О предложениях по актуализации Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств - участников СНГ».

Актуализированный Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

5.31. Выписка из Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 15 октября 2010 года «О предложениях по организации разработки и содержательной части проектов нормативных правовых документов по формированию рынка системных услуг в рамках правового обеспечения формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».

Примерный перечень нормативных правовых документов, обеспечивающих формирование и функционирование рынка системных и вспомогательных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

5.32. Выписка из Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 15 октября 2010 года «О проекте Макета информации для привлечения инвестиций в объекты электроэнергетики».

Макет информации для привлечения инвестиций в объекты электроэнергетики.

5.33. Выписка из Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 15 октября 2010 года «О реестрах национальных нормативно-технических документов государств-участников СНГ и нормативно-технических документов, принимаемых Электроэнергетическим Советом СНГ».

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

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

5.34. Выписка из Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 15 октября 2010 года «Об утверждении типовых форм двух- и многосторонних документов, регламентирующих взаимодействие диспетчерских центров совместно работающих смежных энергосистем, разработанных в рамках Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии в соответствии с Планом работы КОТК на 2008-2010 гг.».

Типовое положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем.

Типовой регламент формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели параллельно работающих энергосистем.

Типовое соглашение об организации обмена технологической информацией, необходимой для управления режимами параллельно работающих энергосистем.

5.35. Выписка из Протокола 39-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27 мая 2011 года «Об утверждении проекта технического регламента «О безопасности электрических сетей».

Технический регламент «О безопасности электрических сетей».

5.36. Выписка из Протокола 39-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27 мая 2011 года «Об утверждении проекта Типового соглашения о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих параллельно работающие энергосистемы».

Типовое соглашение о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих параллельно работающие энергосистемы.

5.37. Выписка из Протокола 39-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27 мая 2011 года «Об утверждении проекта Порядка расчета и утверждения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран-участниц параллельной работы».

Порядок расчета и утверждения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран-участниц параллельной работы.

5.38. Выписка из Протокола 39-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27 мая 2011 года «О деятельности Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда».

Состав и объем информации, подлежащей включению в Информационные бюллетени по аварийности и травматизму.

5.39. Выписка из Протокола 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года «О проекте Порядка определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта электроэнергии для общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».

Порядок определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта электроэнергии для общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

5.40. Выписка из Протокола 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года «О новой редакции Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики».

Стратегия (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

Список нормативных правовых документов, принятых государствами-участниками СНГ в области электроэнергетики [Приложение 1 к Стратегии

(основным направлениям) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики].

Список нормативных правовых документов, принятых Электроэнергетическим Советом СНГ [Приложение 2 к Стратегии (основным направлениям) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики].

Перспективный план мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики [Приложение 3 к Стратегии (основным направлениям) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики].

5.40.а. Выписка из Протокола 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 2 ноября 2018 года «О проекте Изменений и дополнений в Стратегию (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики».

Изменения и дополнения в Стратегию (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

5.41. Выписка из Протокола 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года «О проекте технического регламента «О безопасности гидротехнических сооружений электрических станций».

Технический регламент «О безопасности гидротехнических сооружений электрических станций».

5.42. Выписка из Протокола 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года «О подготовке Сборника нормативных правовых документов государств-участников СНГ в области энергоэффективности и возобновляемой энергетики».

Структура Сборника нормативных правовых документов государств-участников СНГ в области энергоэффективности и возобновляемой энергетики.

5.43. Выписка из Протокола 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)».

Рекомендуемая форма соглашения по организации обмена неоперативной технологической и статистической информацией, используемая для обеспечения параллельной работы.

5.44. Выписка из Протокола 42-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2012 года «О деятельности целевой Рабочей группы для организации круглого стола руководителей энергетических надзоров государств-участников СНГ и подготовке меморандума о сотрудничестве».

Меморандум о сотрудничестве государственных органов энергетического надзора государств - участников СНГ.

5.45. Выписка из Протокола 42-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2012 года «Об утверждении «Технических требований к автоматике

ликвидации асинхронных режимов в энергообъединении ЕЭС/ОЭС», разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)».

Технические требования к автоматике ликвидации асинхронных режимов в энергообъединении ЕЭС/ОЭС.

5.46. Выписка из Протокола 42-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 19 октября 2012 года «О проекте Межгосударственного стандарта «Организация работы с персоналом в электроэнергетике государств-участников СНГ».

Межгосударственный стандарт «Организация работы с персоналом в электроэнергетике государств-участников СНГ».

5.47. Выписка из Протокола 43-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 мая 2013 года «О деятельности Рабочей группы по разработке системы взаимодействия электроэнергетических компаний государств-участников СНГ при ликвидации крупных технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Перечень документов, необходимых для организации взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников СНГ.

5.48. Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года «О деятельности Рабочей группы по разработке системы взаимодействия в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников СНГ».

Макет информации для Обзора по вопросам предупреждения и ликвидации аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств – участников СНГ.

5.49. Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года «Об утверждении Методических рекомендаций по определению и согласованию значений отклонений фактического сальдо перетоков электроэнергии от планового, обусловленных параллельной работой энергосистем».

Методические рекомендации по определению и согласованию значений отклонений фактического сальдо перетоков электроэнергии от планового, обусловленных параллельной работой энергосистем.

5.50. Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года «О проектах Плана организационно-технических мероприятий по подготовке и проведению Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей и организационных правовых документов по подготовке и проведению соревнований».

Положение о проведении Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств-участников СНГ.

Положение о судействе Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств-участников СНГ.

План Организационно-технических мероприятий по подготовке и проведению Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей.

5.51. Выписка из Протокола 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 года «О проекте Положения о базовых организациях по подготовке кадров в сфере электроэнергетики государств-участников СНГ».

Положение о базовых организациях по подготовке кадров в сфере электроэнергетики государств-участников СНГ.

5.52. Выписка из Протокола 45-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 апреля 2014 года «О проекте Методических указаний по проверке технического состояния и организации эксплуатации линий электропередачи, распределительных (переключательных) пунктов и трансформаторных подстанций».

Методические указания по проверке технического состояния и организации эксплуатации линий электропередачи, распределительных (переключательных) пунктов и трансформаторных подстанций.

5.53. Выписка из Протокола 46-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2014 года «О проекте Перечня и принципов оказания системных (вспомогательных) услуг в рамках синхронной зоны ЕЭС/ОЭС».

Перечень и принципы оказания системных (вспомогательных) услуг в рамках синхронной зоны ЕЭС/ОЭС.

5.54. Выписка из Протокола 46-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2014 года «Об утверждении «Общих требований к разработке и содержанию программ и бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу устройств РЗА».

Общие требования к разработке и содержанию программ и бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу устройств РЗА.

5.55. Выписка из Протокола 46-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2014 года «Об утверждении «Общих технических требований к противоаварийной автоматике в энергообъединении ЕЭС/ОЭС».

Общие технические требования к противоаварийной автоматике в энергообъединении ЕЭС/ОЭС.

5.56. Выписка из Протокола 48-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23 октября 2015 года «Об утверждении проекта «Методики мониторинга участия энергосистем стран СНГ и Балтии в регулировании частоты и перетоков активной мощности».

Методика мониторинга участия энергосистем стран СНГ и Балтии в регулировании частоты и перетоков активной мощности.

5.57. Выписка из Протокола 48-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23 октября 2015 года «Об утверждении проекта «Правил и рекомендаций по регулированию частоты и перетоков активной мощности».

Правила и рекомендации по регулированию частоты и перетоков активной мощности.

5.58. Выписка из Протокола 47-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2015 года «О проекте Макета Сборника нормативных правовых и технических документов в области энергетического надзора государств-участников СНГ».

Макет Сборника нормативных правовых и технических документов в области энергетического надзора государств-участников СНГ.

5.59. Выписка из Протокола 47-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2015 года «О ходе реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по её реализации, утвержденных Решением Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года».

Макет Дорожной карты по приоритетным направлениям развития ВИЭ для государств - участников СНГ.

5.60. Выписка из Протокола 48-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 23 октября 2015 года «О проектах документов Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда».

Макет Реестра нормативных правовых и технических документов государств - участников СНГ по обеспечению надежности работы оборудования и охране труда.

Макет информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей.

Макет информации о несчастных случаях на производстве.

Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств - участников СНГ.

5.61. Выписка из Протокола 46-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2014 года «О проекте новой редакции Положения о Международных соревнованиях профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ».

Положение о Международных соревнованиях профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.

5.62. Выписка из Протокола 47-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2015 года «О проекте Рекомендаций по внедрению дистанционного обучения персонала предприятий в сфере электроэнергетики государств-участников СНГ».

Рекомендации по внедрению дистанционного обучения персонала предприятий в сфере электроэнергетики государств-участников СНГ.

5.63. Выписка из Протокола 47-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2015 года «О проекте Положения о проведении международных молодежных конкурсов «Инновации в электроэнергетике».

Положение о проведении международных молодежных конкурсов «Инновации в электроэнергетике».

5.64. Выписка из Протокола 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года «О проекте Рекомендаций по организации взаимопомощи при

проведении аварийно-восстановительных работ на объектах электроэнергетики государств-участников СНГ».

Рекомендации по организации взаимопомощи при проведении аварийно-восстановительных работ на объектах электроэнергетики государств - участников СНГ.

5.65. Выписка из Протокола 49-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 2016 года «О проекте Методических рекомендаций по проверке готовности предприятий электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ к работе в осенне-зимний период».

Методические рекомендации по проверке готовности предприятий электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ к работе в осенне-зимний период.

5.66. Выписка из Протокола 49-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 2016 года «О проекте Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок».

Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок.

5.67. Выписка из Протокола 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года «О проекте Методических рекомендаций по организации и проведению психофизиологического обеспечения профессиональной деятельности персонала электроэнергетических предприятий».

Методические рекомендации по организации и проведению психофизиологического обеспечения профессиональной деятельности персонала электроэнергетических предприятий.

5.68. Выписка из Протокола 50-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2016 года «О проекте Методических рекомендаций по оснащению учебных классов (кабинетов) охраны труда в организациях электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ».

Методические рекомендации по оснащению учебных классов (кабинетов) охраны труда в организациях электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.

5.69. Выписка из Протокола 49-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июня 2016 года «О проекте Положения о Конкурсных комиссиях по направлениям (секциям) международных молодежных конкурсов "Инновации в электроэнергетике».

Положение о Конкурсных комиссиях по направлениям (секциям) международных молодежных конкурсов «Инновации в электроэнергетике».

5.70. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Правил техники безопасности при эксплуатации элегазового оборудования».

Правила техники безопасности при эксплуатации элегазового оборудования.

5.71. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Рекомендаций к квалификации инструкторско-преподавательского состава, осуществляющего профессиональное обучение

персонала энергетических компаний государств – участников СНГ с использованием аппаратно-программных средств».

Рекомендации к квалификации инструкторско-преподавательского состава, осуществляющего профессиональное обучение персонала энергетических компаний государств – участников СНГ с использованием аппаратно-программных средств.

5.72. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Методических рекомендаций по тренажерной подготовке в электроэнергетике государств – участников СНГ».

Методические рекомендации по тренажерной подготовке в электроэнергетике государств – участников СНГ.

5.73. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Инструкции по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов».

Инструкция по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов.

5.74. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Макета информации о несчастном случае на производстве».

Макет информации о несчастном случае на производстве.

5.75. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О проекте Концептуальных подходов технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики в рамках Содружества Независимых Государств».

Концептуальные подходы технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики в рамках Содружества Независимых Государств.

5.76. Выписка из Протокола 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года «О Предложениях по мониторингу международных договоров в области электроэнергетики в рамках СНГ и нормативных и технических документов Электроэнергетического Совета СНГ».

Предложения по мониторингу международных договоров в области электроэнергетики в рамках СНГ и нормативных и технических документов Электроэнергетического Совета СНГ.

5.77. Выписка из Протокола 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года «О проекте Методических рекомендаций о проведении соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ».

Методические рекомендации о проведении соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.

5.78. Выписка из Протокола 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года «О проекте Рекомендаций по разработке должностных инструкций для работников энергопредприятий государств-участников СНГ».

Рекомендации по разработке должностных инструкций для работников энергопредприятий государств-участников СНГ.

5.79. Выписка из Протокола 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года «О проекте Типового соглашения о взаимодействии при проведении аварийно-восстановительных работ и оказании взаимопомощи в случаях возникновения аварий и других нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ».

Типовое соглашение о взаимодействии при проведении аварийно-восстановительных работ и оказании взаимопомощи в случаях возникновения аварий и других нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ.

5.80. Выписка из Протокола 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года «О проекте Макета для организации выпуска годовых обзоров по вопросам предупреждения и ликвидации крупных технологических нарушений и нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ».

Макет для организации выпуска годовых обзоров по вопросам предупреждения и ликвидации крупных технологических нарушений и нештатных ситуаций на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ.

5.81. Выписка из Протокола 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года «О проекте Макета сборника нормативных, правовых, технических документов и информационных материалов в области проведения аварийно-восстановительных работ на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ».

Макет сборника нормативных, правовых, технических документов и информационных материалов в области проведения аварийно-восстановительных работ на объектах электроэнергетики государств – участников СНГ.

5.82. Выписка из Протокола 52-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 25 сентября 2018 года «О проекте Макета для размещения на официальном сайте Электроэнергетического Совета СНГ информации в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в сфере электроэнергетики».

Макет для размещения на официальном сайте Электроэнергетического Совета СНГ информации в области технического регулирования и межгосударственной стандартизации в сфере электроэнергетики.

5.83. Выписка из Протокола 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 2 ноября 2018 года «О проекте Положения о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ».

Положение о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ.

5.84. Выписка из Протокола 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 2 ноября 2018 года «О проекте Инструкции по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств-участников СНГ».

Инструкция по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств-участников СНГ.

5.85. Выписка из Протокола 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 2 ноября 2018 года «О проекте Методических указаний по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии».

Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии.

Приложение 2

к Стратегии (основным направлениям)
взаимодействия и сотрудничества государств-
участников СНГ в области электроэнергетики

ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ СТРАТЕГИИ (ОСНОВНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ) ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И СОТРУДНИЧЕСТВА ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственные за исполнение
1	Правовое обеспечение сотрудничества государствами-участниками СНГ в области электроэнергетики		
1.1	Мониторинг выполнения государствами-участниками СНГ обязательств по унификации и гармонизации законодательных и других нормативных правовых актов в соответствии с заключенными международными договорами СНГ в сфере электроэнергетики.	Постоянно	Исполнительный комитет, Рабочие группы, Органы управления электроэнергетикой государств- участников СНГ.
1.2	Мониторинг ратификации или выполнения внутригосударственных процедур, необходимых для вступления в силу международных договоров Содружества, государствами-участниками СНГ и исполнения процедуры присоединения государств-участников СНГ к международным договорам Содружества в сфере электроэнергетики.	Постоянно	Исполнительный комитет, Органы управления электроэнергетикой государств- участников СНГ.

2	Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ		
2.1	Реализация положений Концептуальных подходов технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики в рамках Содружества Независимых Государств.	2018-2020 гг.	Исполнительный комитет, Рабочая группа «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ», Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ.
2.2	Выполнение Соглашения о сотрудничестве между Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств и Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Содружества Независимых Государств от 24 октября 2014 года и Плана мероприятий по его реализации.	2018-2020 гг.	
2.3	Актуализация Реестра нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ.	постоянно	Исполнительный комитет
3	Координация совместных действий электроэнергетических организаций и компаний по обеспечению надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ		
3.1	Разработка основных технических требований по обеспечению надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ.	В соответствии с планами работы КОТК	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, КОТК.
3.2	Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.		
3.3	Проведение международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.		
3.4	Проведение мероприятий, направленных на восстановление параллельной работы энергосистемы Республики Таджикистан с объединением энергосистем государств-участников СНГ.	2018-2020 гг.	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет

4	Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (ОЭР СНГ)		
4.1	Реализация Актуализированного Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.	2018-2020 гг.	Исполнительный комитет, Органы управления
4.2	Реализация Раздела II Плана мероприятий по сотрудничеству между Евразийской экономической комиссией и Электроэнергетическим Советом СНГ «Взаимное содействие сторон гармонизации концептуальных положений документов по формированию общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ и общего электроэнергетического рынка ЕАЭС».	2018-2020 гг.	Электроэнергетикой государств-участников СНГ, Рабочая группа «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».
4.3*	Подготовка предложений по обеспечению условий выполнения и реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ.	2018–2020 гг.	Рабочая группа «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».
5	Обеспечение надежности функционирования электроэнергетики государств-участников СНГ и создание условий безопасного труда работников электроэнергетической отрасли		
5.1	Обмен передовым опытом в области обеспечения надежности работы энергетического оборудования и охраны труда.	Ежегодно	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Рабочая группа по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.

* Редакция российской стороны: «Подготовка предложений по обеспечению условий выполнения и реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ с учетом необходимости его актуализации в соответствии с профильными международными договорами, заключенными в рамках интеграционных объединений, участниками которых являются государства Содружества».

5.2	Подготовка предложений по обмену информацией о составе и содержании нормативно-технических документов государственных участников СНГ в области обеспечения надежности работы оборудования и охраны труда.	2018-2020 гг.	Органы управления электроэнергетикой государственных участников СНГ, Рабочая группа по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.
5.3	Выпуск Информационных бюллетеней с обзором случаев аварийности и травматизма и планов мероприятий по их предотвращению в электроэнергетических системах государственных участников СНГ.	1 раз в год	Органы управления электроэнергетикой государственных участников СНГ, Рабочая группа по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.
5.4	Выпуск Информационных бюллетеней о характерных технологических нарушениях по итогам прохождения ОЗП с анализом информации, представленной государствами-участниками СНГ.	1 раз в год	Органы управления электроэнергетикой государственных участников СНГ, Рабочая группа по надежности работы оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.
5.5	Разработка проекта Типового соглашения о взаимодействии при проведении аварийно-восстановительных работ и оказании взаимопомощи в случаях возникновения аварий и других нестандартных ситуаций на объектах электроэнергетики государственных участников СНГ.	2018 г.	Органы управления электроэнергетикой государственных участников СНГ, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ, Рабочая группа по надежности работы
5.6	Выпуск годовых обзоров по вопросам предупреждения и ликвидации крупных технологических нарушений и нестандартных ситуаций на объектах электроэнергетики государственных участников СНГ.	2018-2020 гг.	оборудования, охране труда и разработке системы взаимодействия при технологических нарушениях.
6	Мониторинг и анализ основных направлений развития электроэнергетики Содружества Независимых Государств с учетом долгосрочной перспективы и подготовка предложений по их координации	Постоянно	Исполнительный комитет, Координационный совет

7	Разработка рекомендаций по формированию совместных инвестиционных программ и содействие в их реализации			
	7.1	Разработка предложений по совершенствованию нормативно-правовой базы в области инвестиций.	Постоянно	
	7.2	Разработка предложений по созданию благоприятных инвестиционных и правовых условий для диверсификации и освоения передовых инновационных методов и электроэнергетических технологий.	Постоянно	
7.3	Актуализация страницы Интернет-портала Электроэнергетического Совета СНГ «Инвестиционная политика».	Постоянно	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет.	
8	Обобщение и распространение опыта по использованию энергосберегающих технологий, возобновляемых источников энергии и повышению энергоэффективности			
	8.1	Реализация Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации.	Постоянно	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет.
	8.2	Разработка проекта Аналитического обзора по Дорожной карте по приоритетным направлениям развития ВИЭ для государств – участников СНГ.	2018-2020 гг.	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет, Рабочая группа по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.
	8.3	Наполнение сборника нормативных правовых документов государств-участников СНГ в области энергоэффективности и развития ВИЭ в электронном виде.	Постоянно	
	8.4	Проведение семинаров, конференций по обмену опытом в области энергоэффективности и развития ВИЭ.	Постоянно	
	8.5	Реализация меморандумов/соглашений о сотрудничестве и планов мероприятий по их реализации по вопросам энергоэффективности и развития ВИЭ.	2018-2020 гг.	

9	Координация совместных действий в области охраны окружающей среды			
	9.1	Разработка предложений по гармонизации законодательной базы (нормативных актов, стандартов), регламентирующей деятельность объектов электроэнергетики в области охраны окружающей среды.	2018-2020 гг.	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет, Рабочая группа по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.
	9.2	Обмен опытом внедрения системы экологического менеджмента на объектах электроэнергетики в соответствии с международным стандартом ISO 14001.	2018-2020 гг.	
	9.3	Разработка и актуализация Аналитического обзора об участии государств-участников СНГ в Парижском соглашении по климату, принятом в рамках Рамочной конвенции ООН об изменении климата.	2018-2020 гг.	
	9.4	Подготовка обзора текущего состояния и предложений по развитию программ подготовки специалистов по охране окружающей среды.	2018-2020 гг.	
	9.5	Расширение сотрудничества с международными организациями, занимающимися проблемами охраны окружающей среды и смежными проблемами.	2018-2020 гг.	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет, Рабочая группа по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.
	9.6	Разработка сводных отчетов по мониторингу Дорожной карты ЭЭС СНГ - ЕВРЭЛЕКТРИК по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ в государствах Содружества.	1 раз в 2 года	
10	Формирование общего информационного пространства государств-участников СНГ в области электроэнергетики			
10.1	Продолжение работы по совершенствованию информационного обмена в объединении энергосистем государств-участников СНГ.	Постоянно	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет.	
10.2	Развитие и наполнение информационно-телекоммуникационной системы (Интернет-портала) и образовательного портала Электроэнергетического Совета СНГ.	Постоянно		

10.3	Организация и проведение конкурсов на лучшее печатное издание государств-участников СНГ.	В соответствии с планами.	Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ	
	10.4	Организация выпуска информационных бюллетеней по различным направлениям функционирования электроэнергетики в странах СНГ.		Постоянно
11	Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ			
	11.1	Организация и проведение Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли.	Ежегодно	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет, Оргкомитет Международных соревнований.
	11.2	Организация и проведение Международных соревнований оперативного персонала электростанций, электрических и тепловых сетей государств-участников СНГ.	Ежегодно	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет.
	11.3	Организация и проведение Международных электроэнергетических семинаров, а также семинаров-практикумов с использованием дистанционных форм обучения персонала в электроэнергетике государств-участников СНГ.	Ежегодно	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет.
	11.4	Организация и проведение Международных молодежных конференций.	В соответствии с планами	Органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ, Исполнительный комитет.
11.5	Организация и проведение Международных молодежных конкурсов.			
12	Организация единого метрологического пространства			
12.1	Разработка нормативных документов, направленных на повышение точности измерения количества и качества электроэнергии, передаваемой по МГЛЭП.	2018-2020 гг.	Исполнительный комитет, Рабочая группа по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ.	
				Исполнительный комитет, Рабочая группа по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ.
12.2	Проведение мониторинга применения в производственной деятельности энергосистем государств-участников СНГ нормативных технических документов в области метрологии электрических измерений и учета электроэнергии.	2018-2020 гг.	Исполнительный комитет, Рабочая группа по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ.	

13	Международное сотрудничество (в соответствии с заключенными меморандумами/соглашениями о сотрудничестве)			Электроэнергетический Совет СНГ, Исполнительный комитет.
	13.1	С ЕВРОЭЛЕКТРИК	Постоянно	
	13.2	С Экономической и социальной Комиссией ООН для Азии и Тихого Океана (ЭСКАТО ООН)	Постоянно	
	13.3	С Европейской экономической комиссией ООН (ЕЭК ООН)	Постоянно	
	13.4	С Энергетической Хартией	Постоянно	
	13.5	С Мировым Энергетическим Советом (МИРЭС)	Постоянно	
	13.6	С Международным Агентством по Возобновляемой Энергетике – IRENA	Постоянно	
	13.7	С международной некоммерческой ассоциацией «Всемирная сеть по возобновляемой энергетической политике 21-ого века – REN 21	Постоянно	
	13.8	С Международным Советом по большому электрическим системам высокого напряжения (СИГРЭ).	Постоянно	
	14	Сотрудничество государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ		
14.1	Разработка нормативных документов в области эксплуатации электростанций, электрических и тепловых сетей и правил техники безопасности.	2018-2020 гг.	Комиссия по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ (КГЭН), Исполнительный комитет.	
14.2	Организация и проведение конференций, семинаров, круглых столов с привлечением ученых и специалистов государств-участников СНГ по вопросам, связанным с энергетическим надзором.	2018-2020 гг.		
14.3	Формирование сборника нормативных правовых и технических документов в области энергетического надзора государств-участников СНГ на интернет-портале ЭЭС СНГ.	2018-2020 гг.		

УТВЕРЖДЕН
 Решением Электроэнергетического Совета СНГ
 Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

**План работы
 Комиссии по координации сотрудничества государственных органов
 энергетического надзора государств-участников СНГ
 на 2019 – 2021 годы**

План обеспечивает реализацию положений Меморандума о сотрудничестве государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ от 25 мая 2012 года и Программы сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ от 19 октября 2012 года.

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнители
1.	Организация и проведение заседаний Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ (КГЭН).	Два раза в год	Исполнительный комитет, члены КГЭН
2.	Подготовка предложений о создании в рамках Исполнительного комитета рабочей группы по рассмотрению целесообразности разработки проекта Правил устройства электроустановок.	2018-2019 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН
3.	Разработка проектов нормативных технических документов для государств-участников СНГ:	2019-2021 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН
3.1	- рекомендаций по методикам проведения электрофизических измерений и испытаний электроустановок;	2019-2020 гг.	
3.2.	- рекомендаций о квалификационных требованиях к специалистам органов энергетического надзора;	2020-2021 гг.	
3.3	- рекомендации по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.	2019-2021 гг.	

4.	Подготовка предложений по вопросам повышения квалификации и профессиональной переподготовки персонала органов энергетического надзора государств-участников СНГ, в соответствии с Соглашением с Московским институтом энергобезопасности и энергосбережения (МИЭЭ).	2019-2021 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН, с привлечением МИЭЭ
5.	Подготовка и проведение семинаров, конференций, круглых столов на темы:	2019-2021 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН, с привлечением МИЭЭ и иных заинтересованных
5.1	- разработка, утверждение и применение национальных нормативных технических документов в области энергетического надзора и их гармонизация на пространстве СНГ;	2019 г.	
5.2	- обмен опытом работы по основным направлениям деятельности органов энергетического надзора государств-участников СНГ, в том числе по вопросам обслуживания электроустановок сторонними (подрядными) организациями;	2019 г.	
5.3	- обмен опытом работы по технологическому присоединению потребителей электрической энергии в государствах-участниках СНГ;	2020 г.	
5.4	- нормативные, технические и правовые условия допуска в эксплуатацию новых и реконструированных электроустановок органами государственного энергетического надзора государств-участников СНГ;	2020 г.	
5.5	- гармонизация принятых ЭЭС СНГ нормативных технических документов в области энергетического надзора с документами государств-участников СНГ;	2021 г.	
5.6	- обмен опытом по осуществлению государственного контроля и надзора в области безопасности гидротехнических сооружений электростанций.	2019-2021 гг.	

6.	<p>Мониторинг применения в государствах-участниках СНГ принятых ЭЭС СНГ нормативных технических документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок; - Правил техники безопасности при эксплуатации элегазового оборудования; - Методических указаний по проверке технического состояния и организации эксплуатации линий электропередачи, распределительных (переключательных) пунктов и трансформаторных подстанций. 	2019-2021 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН
7.	Актуализация на Интернет-портале ЭЭС СНГ Сборника нормативных правовых и технических документов в области энергетического надзора, применяемых в государствах-участниках СНГ.	2019-2021 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН
8.	Подготовка информации о деятельности Комиссии по координации сотрудничества органов энергетического надзора государств-участников СНГ для размещения на Интернет-портале ЭЭС СНГ.	2019-2021 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН
9.	Содействие в публикациях информационных, нормативно-технических, учебно-методических материалов в области энергетического надзора в печатных изданиях СНГ.	2019-2021 гг.	Исполнительный комитет, члены КГЭН

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

**Положение о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ
по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению
совместных мер по предотвращению технологических нарушений на
электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные
перетоки электрической энергии и мощности государств - участников СНГ**

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ (далее - Положение) разработано в соответствии с п.3 Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2017 - 2019 гг., утвержденного Решением 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (п.4.2 Протокола от 4 ноября 2017 года).

1.2. Настоящее Положение определяет цель, функции, состав, организацию и порядок работы Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ (далее - Комиссия), создаваемой в соответствии с п.п. 5.1. - 5.3. Инструкции по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов, утвержденной Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 4 ноября 2017 года (далее - Инструкция).

1.3. Целью создания Комиссии является проведение совместных действий государств-участников СНГ при расследовании и объективном анализе технологического нарушения на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности; разработка и осуществление совместных мер по их предотвращению, обеспечению безопасности и восстановлению нормального энергоснабжения объектов хозяйствования и населения в случаях, когда затрагиваются интересы двух или более государств-участников СНГ.

1.4. Комиссия в своей деятельности руководствуется Договором об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ от 25 ноября 1998 года, Соглашением о взаимопомощи в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников СНГ от 30 мая 2002 года, Соглашением об обмене информацией об авариях на объектах электроэнергетики государств-участников СНГ

от 7 июня 2016 года, основополагающими документами Электроэнергетического Совета СНГ, другими международными договорами в сфере электроэнергетики в рамках СНГ, нормативными документами Электроэнергетического Совета СНГ и национальным законодательством государств-участников СНГ.

1.5. Комиссия при осуществлении своей деятельности взаимодействует с Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ (далее – Комитет).

1.6. Настоящее Положение является неотъемлемой частью Инструкции и отменяет действие Типового положения о комиссиях по расследованию аварий, разработке и осуществлению совместных мер по их предотвращению на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ, утвержденного Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 19 марта 2002 года.

1.7. Термины и определения для целей настоящего Положения используются в соответствии с международными договорами, Инструкцией и национальным законодательством государств-участников СНГ.

2. Основные функции

2.1. Деятельность Комиссии направлена на:

- установление причин технологических нарушений и других факторов, повлиявших на их возникновение;

- выявление, предупреждение и устранение причин, которые могут повлечь за собой аварийные отключения межгосударственных линий электропередачи и связанных с ними электроэнергетических объектов;

- разработку мероприятий по проведению аварийно-восстановительных работ на поврежденных или отключенных межгосударственных линиях электропередачи и связанных с ними электроэнергетических объектах;

- урегулирование спорных вопросов, возникающих между государствами-участниками СНГ при расследовании технологических нарушений, в пределах своей компетенции;

- организацию сбора в согласованных объемах проектной, технологической, экономической, финансовой и другой документации, необходимой для объективного расследования причин возникновения технологического нарушения;

- разработку рекомендаций, направленных на соблюдение основных условий надежности работы электроэнергетических объектов, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств-участников СНГ.

2.2. Комиссия может выполнять и другие функции при реализации поставленных задач в пределах своей компетенции.

3. Председатель и члены Комиссии

3.1. Состав Комиссии устанавливается в зависимости от характера и тяжести произошедшего технологического нарушения.

3.2. Комиссия создается из уполномоченных представителей государств-участников СНГ, заинтересованных в расследовании технологического нарушения.

3.3. В состав Комиссии также могут приглашаться представители Межгосударственного совета по чрезвычайным ситуациям природного и техногенного характера.

3.4. При расследовании технологических нарушений, причинами которых явились дефекты проектирования, изготовления, строительства, монтажа или ремонта электроэнергетического оборудования, могут при необходимости привлекаться представители научных и экспертных организаций, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы вне зависимости от формы их собственности, а также представители энергетического надзора.

3.5. Председателем Комиссии является Председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ или лицо, уполномоченное им.

3.6. При необходимости Председатель назначает из персонального состава Комиссии заместителей Председателя.

3.7. Члены Комиссии имеют одинаковые права, получают беспрепятственно необходимую информацию о причинах возникновения, развитии и масштабах технологического нарушения, а также могут ставить на обсуждение Комиссии вопросы, относящиеся к расследованию технологического нарушения.

3.8. Решения Комиссии принимаются простым большинством голосов и являются обязательными для всех ее членов. Каждый член Комиссии обладает одним голосом.

4. Организация и порядок работы

4.1. Деятельность Комиссии, включая обмен информацией и привлечение специалистов, а также другие аспекты сотрудничества, должна осуществляться в соответствии с международными договорами и национальным законодательством государств-участников СНГ, на территории которых действует Комиссия.

4.2. Результаты расследования причин возникновения технологического нарушения оформляются актом, который подписывается всеми членами Комиссии.

4.3. Выводы и рекомендации, намеченные актом расследования технологического нарушения, являются обязательными для заинтересованных государств-участников СНГ. При этом рекомендации, связанные с разработкой затратных мероприятий, должны быть согласованы с государством-участником СНГ, ответственным за их выполнение.

4.4. Спорные вопросы, связанные с применением или толкованием решений Комиссии, разрешаются путем консультаций и переговоров между заинтересованными государствами-участниками СНГ.

5. Процедура уведомления

5.1. Государство-участник СНГ, на территории которого произошло технологическое нарушение и/или существует неминуемая угроза его возникновения, либо государство-участник СНГ, пострадавшее в результате технологического нарушения, в течение 8 часов направляет в Комитет следующую информацию:

- вид и масштабы технологического нарушения;
- время и место его возникновения;

- просьбу о создании Комиссии по расследованию технологического нарушения;

- другую имеющуюся информацию, которая необходима для расследования технологического нарушения.

5.2. Комитет незамедлительно передает полученную информацию органам управления энергетикой государств - участников СНГ.

5.3. Органы управления энергетикой государств - участников СНГ в течение не более 24-х часов со времени направления этой информации в их адрес дают ответ Комитету, подтверждая факт получения уведомления, и сообщают о своих намерениях участвовать в работе Комиссии, после чего Комитет немедленно приступает к формированию состава Комиссии и организации ее работы.

5.4. Если уведомленное государство-участник СНГ сообщает, что оно не намерено участвовать в работе Комиссии, оно считается не участвующим в работе Комиссии.

6. Заключительные положения

6.1. Настоящее Положение действует с момента его утверждения Электроэнергетическим Советом СНГ.

6.2. Рабочим языком Комиссии является русский язык.

УТВЕРЖДЕНА

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

**Инструкция по организации
противопожарных тренировок на энергетических
предприятиях государств - участников СНГ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие указания	95
2. Виды и периодичность проведения противопожарных тренировок	97
3. Организация и проведение противопожарных тренировок	97
4. Подведение итогов противопожарных тренировок	102
Приложение 1 Рекомендуемая форма программы противопожарной тренировки	105
Приложение 2 Журнал учета противопожарных тренировок.....	106

1. Общие указания

1.1. Настоящая Инструкция по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств - участников СНГ (далее – Инструкция) разработана в соответствии с п.6 Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2017 - 2019 гг., утвержденного Решением 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (п.4.2 Протокола от 4 ноября 2017 года).

1.2. Настоящая Инструкция носит рекомендательный характер и предназначена для инженерно-технических работников, служащих и рабочих (далее – персонал) электростанций, предприятий сетей, диспетчерских центров, других организаций энергосистемы, участвующих в противопожарных тренировках.

1.3. Общее руководство и ответственность за проведение противопожарных тренировок возлагается на технических руководителей энергетических предприятий.

1.4. Проведение тренировок является одной из основных форм производственного обучения и повышения квалификации персонала.

1.5. Задачами противопожарных тренировок являются:

- проверка умения персонала самостоятельно, быстро и правильно ориентироваться и принимать нужное решение в условиях пожара;

- обучение навыкам предотвращения возможных аварий, повреждений оборудования, а также травм персонала во время пожара;

- отработка действий персонала при срабатывании установок автоматической противопожарной защиты, обнаружения задымления или загорания;

- выработка навыка немедленного вызова пожарной охраны при срабатывании установок автоматической противопожарной защиты, обнаружения задымления или загорания;

- выработка навыков по определению решающего направления и действий по локализации и ликвидации пожара;

- отработка взаимодействия персонала энергетических предприятий с личным составом пожарных частей в соответствии с оперативным планом тушения пожара;

- отработка действий по организации спасения и эвакуации людей и материальных ценностей;

- выработка навыков правильных действий при тушении пожара на оборудовании и в электроустановках, находящихся под напряжением;

- приобретение навыка четких действий по переключениям технологического оборудования при воздействии раздражающих факторов:

- ограничение в пространстве (наличие очага пожара);

- ограниченная видимость (задымление);

- шумовое воздействие (работа средств оповещения и т.д.);

- проверка готовности руководителя тушения пожара (далее - РТП) к организации ликвидации возможного пожара;

- обучение правилам оказания первой помощи пострадавшим на пожаре, правилам пользования индивидуальными средствами защиты при пожаре;

- проверка выполнения мер безопасности при тушении пожара, в том числе при совместных действиях с пожарными подразделениями;

- поддержание уровня профессиональной и психофизиологической готовности персонала, необходимого для осуществления успешных действий по локализации и ликвидации пожаров (загораний);

- проверка умения применять первичные средства пожаротушения (далее - ПСП), приводить в действие системы противопожарного водоснабжения (внутренние пожарные краны, пожарные гидранты, резервуары);

- проверка знаний действующих инструкций о мерах пожарной безопасности.

1.6. Лица, участвующие в тренировках, обязаны строго соблюдать все правила и производственные инструкции. Запрещается производить какие-либо операции с оборудованием, механизмами и аппаратурой управления (ключами, приводами задвижек, вентилей и др.), а также другие действия, если это не предусмотрено программой противопожарной тренировки.

1.7. Во время противопожарных тренировок для приобретения практических навыков тушения реальных очагов горения с помощью ПСП и передвижной техники (пожарных автомобилей, мотопомп и др.) следует использовать пожарные тренажеры или учебно-тренировочные полигоны. Необходимо чередовать противопожарные тренировки на объекте и полигоне.

1.8. Тренировки должны проводиться, как правило, в нерабочее время.

Продолжительность противопожарных тренировок, как правило, не должна превышать 3-х часов с учетом времени разбора действий персонала.

2. Виды и периодичность проведения противопожарных тренировок

2.1. По видам противопожарные тренировки подразделяются на плановые, повторные и внеплановые.

2.2. К плановым противопожарным тренировкам относятся тренировки, которые проводятся с персоналом по ежегодному графику, утверждаемому техническим руководителем энергетического предприятия.

Каждый работник из числа оперативного, оперативно-ремонтного, ремонтного и административно-технического персонала, связанный с обслуживанием энергооборудования, должен участвовать не реже одного раза в полугодие в одной плановой противопожарной тренировке.

2.3. К повторным противопожарным тренировкам относятся тренировки, которые проводятся с персоналом при неудовлетворительной оценке действий при проведении плановой противопожарной тренировки.

2.4. К внеплановым противопожарным тренировкам относятся тренировки, которые проводятся по требованию распорядительных документов вышестоящих организаций, по итогам расследования пожаров и/или по итогам проверки состояния пожарной безопасности уполномоченными лицами.

2.5. Диспетчерскому персоналу рекомендуется ежегодно проходить одну противопожарную тренировку на своем рабочем месте и принимать участие в подготовке и проведении не менее одной тренировки на объекте.

3. Организация и проведение противопожарных тренировок

3.1. Противопожарные тренировки подразделяются на цеховые, объектовые, совместные (проводимые совместно с пожарными подразделениями), эвакуационные:

- цеховые проводятся с персоналом цеха (структурного подразделения) с периодичностью не менее одной тренировки в квартал;

- объектовые проводятся с персоналом нескольких цехов (структурных подразделений) с периодичностью не менее трех тренировок в текущем году;

- совместные проводятся с периодичностью не реже одного раза в год, в которой участвует персонал одного или нескольких цехов (структурных подразделений) и пожарные подразделения;

- эвакуационные проводятся с персоналом на объектах с массовым пребыванием людей с периодичностью не реже одного раза в полугодие. Эвакуационные тренировки с персоналом по эксплуатации транспортных средств (с числом автомобилей 10 и более) проводятся с периодичностью не реже одного раза в год.

На энергетических предприятиях, имеющих объектовые пожарные части, противопожарные совместные тренировки проводятся с периодичностью один раз в квартал.

3.2. Цеховые и объектовые противопожарные тренировки допускается совмещать с противоаварийными тренировками персонала.

3.3. График и тематика цеховых и объектовых противопожарных тренировок ежегодно составляется и утверждается техническим руководителем энергетического предприятия.

3.4. Личный состав пожарных подразделений, привлекаемый к участию в тренировке, до проведения совместных тренировок (в согласованные сроки) должен быть ознакомлен с особенностями эксплуатации оборудования, технологии производства, планировки зданий и сооружений, а также с основными требованиями Правил техники безопасности на объекте.

По указанию технического руководителя энергетического предприятия проведение таких занятий должен осуществлять представитель объекта, на котором будет проходить тренировка.

3.5. Руководителями противопожарных тренировок на предприятии назначаются:

- цеховой - начальник цеха (структурного подразделения) или его заместитель;
- объектовой - технический руководитель энергетического предприятия (руководитель объекта) или его заместитель;
- совместной - руководящее лицо пожарной охраны;
- эвакуационной - руководитель штаба по подготовке к проведению эвакуационной тренировки или его заместитель.

3.6. Руководитель цеховой и объектовой тренировки назначает РТП из числа инженерно-технического персонала и во время тренировки контролирует его действия, а также организует контроль за действиями персонала при помощи посредников.

Руководителями тушения пожара, как правило, назначаются:

- при цеховой тренировке - начальник смены цеха (структурного подразделения);
- при объектовой тренировке - начальник смены объекта.

РТП проводит тренировку согласно утвержденной программы.

Указания РТП являются обязательными для каждого участника тренировки. Их может изменить или отменить только руководитель противопожарной тренировки, о чем он ставит в известность РТП.

3.7. При проведении совместной тренировки руководитель противопожарной тренировки совместно с РТП организуют оперативный штаб пожаротушения.

Основными обязанностями работников (директор, технический руководитель, начальники цехов (структурных подразделений) и др.), входящих в состав оперативного штаба пожаротушения, являются: отработка взаимодействия с РТП; консультация РТП в соответствии с обстановкой на тренировке о состоянии технологического оборудования; обеспечение выполнения мероприятий по технике безопасности и медицинской помощи; решение других вопросов, связанных с тренировкой.

На период совместной тренировки распоряжением технического руководителя энергетического предприятия руководителю противопожарной тренировки и РТП выделяются консультанты из числа инженерно-технических работников или руководства энергетического предприятия, которые обязаны следить, чтобы распоряжения и действия указанных лиц соответствовали требованиям действующих правил.

3.8. Посредников для проведения противопожарных тренировок назначают из числа инженерно-технических работников энергетического предприятия и дополнительно из числа пожарной охраны (при совместной тренировке) для контроля за действиями персонала, назначения вводных, правильности и своевременности исполнения распоряжения РТП. Количество посредников определяет руководитель противопожарной тренировки с учетом местных особенностей и сложности утвержденной программы тренировки.

3.9. При подготовке посредников руководитель противопожарной тренировки должен ознакомить их с общим тактическим замыслом и возможными вариантами его решения (при необходимости разрешается делать выписки из программы), дать указания о порядке применения средств имитации на условном пожаре.

3.10. Посредник обязан:

- ознакомиться с тактическим замыслом и ожидаемым решением по создаваемой обстановке;

- в соответствии с порядком, предусмотренным руководителем противопожарной тренировки, имитировать обстановку условного пожара, вовремя и в положенном месте объявить вводные для персонала;

- в необходимых случаях немедленно принимать меры по предупреждению ошибочных действий любого участника тренировки, которые могут привести к несчастному случаю, аварии, повреждению оборудования или нарушению технологического процесса;

- вести необходимые записи действий персонала на тренировке и выполнения вводных.

3.11. Любой участник тренировки имеет право уточнить у посредников положение обстановки условного пожара на данном участке.

Посредники не должны допускать таких уточнений, которые могут послужить раскрытием тактического замысла руководителя противопожарной тренировки.

При наличии имитирующих средств обстановки условного пожара посредники могут не ставить вводные, а запрашивать у тренирующихся на данном участке, с какой обстановкой они встретились и какое решение приняли.

3.12. Персонал при проведении противопожарных тренировок должен иметь следующие отличительные знаки:

- посредники - синюю отличительную повязку на правом рукаве;

- РТП (цеховой и объектовой) - красную отличительную повязку с нанесенным знаком напряжения на правом рукаве;

- тренирующийся персонал - белую повязку на правом рукаве. При проведении совместных тренировок руководящий состав пожарной охраны пользуется отличительными знаками, определенными соответствующими указаниями.

3.13. Обстановку условного пожара при проведении противопожарных тренировок имитируют следующими средствами:

- очаг пожара - красными флажками;
- зона задымления - синими флажками;
- зона токсичных газов, радиоактивности, выделения вредных паров - желтыми флажками.

3.14. Имитация пожара на тренировках должна быть наглядной и подвижной для возможности ее изменения посредниками в ходе проведения тренировки на определенном участке в соответствии с тактическим замыслом руководителя противопожарной тренировки.

В качестве средств имитации пожара допускается использовать дымовые шашки, фонари и другие средства, способствующие созданию необходимой обстановки.

3.15. Запрещается применять для имитации средства, могущие вызвать пожар, аварию или повреждение помещения и оборудования, а также травмы участников тренировки.

3.16. Противопожарные тренировки должны проводиться с приближением к реальной обстановке пожара с приведением в действие имеющихся средств пожаротушения объекта при условии, что эти средства не представляют угрозу нарушения работы основного технологического процесса, а также с использованием имеющихся тренажеров и управляемых моделей исходя из местных условий.

Следует использовать вывод в ремонт или резерв технологического оборудования (например, силовых трансформаторов и т.п.) для включения систем пожаротушения.

3.17. Программы конкретных тренировок составляются и утверждаются их руководителями с учетом:

- анализа происшедших пожаров и загораний на энергетических предприятиях;
- пожарной опасности технологического процесса производства (применение различных видов топлива, наличие высоких температур и давлений, маслonaполненного оборудования, высокого напряжения электроустановок и т.п.);
- особенностей планировки энергетических предприятий, а также особых требований действующих Правил техники безопасности на них;
- предела огнестойкости строительных конструкций, конструктивных особенностей кровельных покрытий и наличия сгораемых материалов;
- ввода в работу нового оборудования, зданий и сооружений, экспериментальных установок и т.д.;
- организации проверки и приобретения новых методов тушения пожара, а также привлечения дополнительных сил пожарных подразделений, других специальных формирований и техники для ликвидации пожара.

3.18. Программа тренировки должна включать действия персонала, в том числе личного состава пожарных частей (при совместных тренировках) на весь период тренировки и предусматривать следующее:

- организационные мероприятия - время и место тренировки, состав участников и руководителей (включая РТП от объекта и пожарной охраны), назначение посредников, определение средств связи, подготовку имеющихся тренажеров или управляемых моделей и др.;

- подготовительные мероприятия - установку имитирующих средств и знаков (флажков, плакатов, поясняющих надписей и др.), инструктаж и расстановку посредников, подготовку к действию средств пожаротушения и имеющихся тренажеров;

- оперативные действия - объявление условного пожара, ввод в работу имитирующих средств, действия персонала по оперативному плану пожаротушения, контроль посредниками и руководителем установок пожаротушения и операций на тренажерах, взаимодействие персонала и пожарной охраны по ликвидации условного пожара;

- взаимодействие с пожарными подразделениями - вызов и их встреча, инструктаж, выдача допуска на тушение, оказание практической помощи в прокладке рукавных линий и необходимом заземлении пожарной техники, информация о действиях персонала объекта, участие в работе оперативного штаба пожаротушения и др.;

- обеспечение порядка - оповещение служащих, дежурного и ремонтного персонала, не участвующего в тренировке, установка необходимых ограждений и расстановка посредников с целью предупреждения проникновения посторонних лиц на период тренировки в зону условного пожара.

3.19. Служащие и инженерно-технические работники энергетического предприятия (аппарат управления) допускаются к участию в проведении тренировок после соответствующего инструктажа и только в административных и вспомогательных зданиях энергетического предприятия. Необходимость проведения таких тренировок определяется приказом руководителя (директором, начальником) этого энергетического предприятия. Работники аппарата управления в указанных тренировках должны участвовать не реже одного раза в год.

3.20. Программы проведения цеховых, объектовых, совместных и эвакуационных тренировок персоналу и РТП заранее не сообщаются, а решаются ими по вводным и соответствующим условным обозначениям в ходе противопожарных тренировок.

3.21. Программы тренировок следует составлять с учетом действий персонала в более сложной при пожаре обстановке, например:

- отсутствие освещения и падение давления в противопожарном водопроводе из-за аварии на собственных нуждах объекта;

- авария на участке наружного противопожарного водопровода или водозаборных устройствах;

- сильное задымление в производственных помещениях;

- переход огня на покрытие главного корпуса и угроза обрушения строительных конструкций;

- повышение вредных факторов в определенной промышленной зоне выше допустимых по нормам и т.п.

3.22. Рекомендуемая форма программы противопожарной тренировки приведена в Приложении 1.

3.23. При проведении противопожарных тренировок должны применяться плакаты, соответствующие требованиям действующих стандартов, а также бирки, определенные действующими Правилами техники безопасности. На указанных плакатах и бирках для тренировок должна быть четкая и отличительная надпись «Тренировочные» и другие условные знаки, применяемые при проведении противопожарных тренировок.

По ходу тренировки такие плакаты и бирки навешиваются на механизмы, ключи управления и сигнализации. После окончания тренировки они должны быть убраны.

3.24. Для приобретения практических навыков на тренировках рекомендуется применять ПСП, следует проводить тушение горючих материалов в специальных противнях или других несгораемых устройствах площадью от 1 до 2 м². Установка противней или других устройств для тушения должна быть не ближе 5 м от сгораемых материалов, конструкций, оборудования и зданий.

3.25. На объектах с малочисленным персоналом и с вновь принятыми на работу, а также при проверках состояния пожарной безопасности объекта со стороны контролирующих лиц, допускается проводить индивидуальные противопожарные тренировки, которые могут быть на рабочем месте и проходить в форме пояснения и условного показа действий тренирующегося по ликвидации очага горения, а также пользования средствами пожаротушения.

4. Подведение итогов противопожарных тренировок

4.1. По окончании противопожарных тренировок должен проводиться разбор действий всех участников.

4.2. Разбор тренировок должен проводиться в следующей последовательности:

- руководитель противопожарной тренировки объявляет цели, задачи и программу тренировки;

- представитель энергетического предприятия (при совместной тренировке) сообщает о действиях персонала энергетического предприятия до и после прибытия пожарных частей;

- РТП докладывает руководителю противопожарной тренировки о сложившейся обстановке и принятых им решениях по ликвидации пожара, а также по предотвращению распространения пожара, отмечает правильные действия персонала и недостатки;

- действия РТП уточняет посредник (если такой предусматривался программой), который дает свою оценку его действиям;

- посредники других участков тренировки (если такие по программе предусматривались) докладывают о действиях персонала и дают свою оценку с анализом ошибок участников тренировки;

- руководитель противопожарной тренировки в ходе разбора может требовать объяснение от любого лица, участвующего в тренировке и присутствующего на разборе;

- в заключение разбора руководитель противопожарной тренировки подводит итоги и дает оценку проведенной тренировке, а также индивидуальную оценку всем ее участникам (хорошо, удовлетворительно, неудовлетворительно).

4.3. Разбор работы пожарных частей, участвующих в совместной тренировке, проводится руководителем противопожарной тренировки отдельно.

4.4. На противопожарных тренировках в качестве контролирующих лиц могут присутствовать инженерно-технические и руководящие работники вышестоящих организаций.

4.5. Результаты каждой тренировки заносятся в журнал (Приложение 2), в котором дается участникам индивидуальная и общая оценка тренировки. Коротко в журнале указываются имевшие место нарушения действующих правил, допущенные во время тренировки, замечания об участниках, показавших плохие знания и недостаточную ориентировку в сложной обстановке условного пожара, а также действий с оборудованием и средствами пожаротушения.

4.6. Журнал учета цеховых противопожарных тренировок должен храниться у начальника соответствующего цеха (структурного подразделения), а журнал учета объектовых, совместных и эвакуационных тренировок - на главном (центральном, диспетчерском) щите управления.

4.7. Если в целом участники конкретной тренировки не справились с поставленной задачей или большинство участников (50% и более) получили неудовлетворительные оценки, то тренировка по этой теме должна быть повторена в следующие сроки:

цеховая - не позднее чем через 10 дней;

объектовая - не позднее чем через две недели;

совместная - не позднее чем через один месяц;

эвакуационная - не позднее чем через один месяц.

4.8. С отдельными участниками, получившими неудовлетворительные оценки при плановой тренировке (цеховой, объективной, совместной и эвакуационной), допускается проводить индивидуальные тренировки, результаты которых вносятся руководителем цеха (структурного подразделения) в журнал учета цеховых противопожарных тренировок (в котором работает тренирующийся), а также в журнал учета объектовых, совместных или эвакуационных противопожарных тренировок, если тренирующийся получил неудовлетворительную оценку при их плановом проведении.

4.9. Персонал, получивший при повторной индивидуальной тренировке неудовлетворительную оценку, должен проходить внеочередную проверку знаний.

4.10. Результаты тренировок, проводимых на специальных полигонах энергосистем с тушением реальных пожаров, на стендах и отдельных элементах технологического оборудования, заносятся в журнал тренировок с пометкой «Полигон».

4.11. Проведение показательных (объектовых, совместных, эвакуационных) противопожарных тренировок оформляется в журнале тренировок с пометкой «Показательные».

4.12. Проведение тренировки со служащими и инженерно-техническими работниками энергетического предприятия (аппарат управления энергетического предприятия) оформляется в журнале объектовых, совместных и эвакуационных противопожарных тренировок.

4.13. Выявленные при проведении противопожарных тренировок недостатки режимного характера (захламленность помещений сгораемыми и другими отходами, неисправность ПСП, загромождение подходов или проездов) должны немедленно устраняться.

Другие недостатки должны быть устранены в кратчайший срок, установленный приказом по энергетическому предприятию.

4.14. После проведения тренировок при необходимости следует вносить изменения в оперативный план пожаротушения энергетического предприятия.

УТВЕРЖДАЮ
Технический руководитель
энергетического предприятия
_____ Ф.И.О.
«__» _____ 20__ г.

Рекомендуемая форма программы противопожарной тренировки

(адрес объекта)

1. Тема « _____ »

Дата проведения: _____

Время начала проведения тренировки: _____

Время окончания проведения тренировки: _____

Место проведения тренировки: _____

2. Цели тренировки _____

3. Задачи тренировки _____

4. Краткая характеристика объекта _____

5. Состав участников тренировки _____

6. Этапы тренировки _____

Ответственный за проведение
противопожарной тренировки _____ (Ф.И.О.)

СОГЛАСОВАНО:
Ответственный за противопожарное
состояние объекта _____ (Ф.И.О.)

ЖУРНАЛ

учета _____
(цеховых, объектовых, совместных и эвакуационных)
противопожарных тренировок

(развернутая страница журнала)

Дата проведения тренировки	Тема и место проведения противопожарной тренировки (объект полигон)	Сведения об участниках			Замечания и предложения по тренировке	Отметка о выполнении предложений и устранение замечаний
		Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Подпись тренирующегося		

Руководителем противопожарной тренировки дается общая оценка
противопожарной тренировки

Подписи:

Руководитель
противопожарной тренировки _____

Посредники _____
(если назначались)

Контролирующие лица _____
(если присутствовали на тренировке)

Примечание: Журнал нумеруется и шнуруется.

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

СОГЛАСОВАНЫ

Решением КОТК
Протокол № 33 от 1 ноября 2018 года

Основные технические требования к параллельно работающим
энергосистемам стран СНГ, Балтии и Грузии

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО УСТОЙЧИВОСТИ ПАРАЛЛЕЛЬНО
РАБОТАЮЩИХ ЭНЕРГОСИСТЕМ СТРАН СНГ, БАЛТИИ И ГРУЗИИ**

1. ВВЕДЕНИЕ

Область применения

Настоящие Методические указания устанавливают требования к устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии, определяют параметры электроэнергетического режима и их значения, обеспечивающие выполнение данных требований, а также устанавливают требования к определению максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях (допустимой нагрузки электростанций).

Основания для разработки

Основанием для разработки методики являются решения 25-го и 26-го заседаний Электроэнергетического Совета СНГ о разработке основных технических требований к параллельно работающим энергосистемам стран СНГ и Балтии и План работы КОТК на 2016-2018 годы.

Термины, определения и сокращения

В настоящих Методических указаниях применены термины с соответствующими определениями:

Нормальный режим энергосистемы: электроэнергетический режим энергосистемы, при котором значения технических параметров режима энергосистемы находятся в пределах длительно допустимых значений, имеются резервы мощности и запасы топлива на электрических станциях, обеспечивается электроснабжение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Послеаварийный режим энергосистемы: установившийся электроэнергетический режим энергосистемы после завершения вызванного аварийным возмущением переходного режима.

Вынужденный режим энергосистемы: электроэнергетический режим энергосистемы, характеризующийся сниженными запасами устойчивости в нормальном режиме и возможностью нарушения устойчивости в послеаварийном режиме.

Максимально допустимый переток активной мощности: наибольшее значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении в нормальном режиме.

Аварийно допустимый переток активной мощности: наибольшее значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении в вынужденном режиме.

Связь (в электрической сети): Последовательность элементов электрической сети (линии электропередачи, трансформаторы (автотрансформаторы), системы (секции) шин, коммутационные аппараты), соединяющих две части энергосистемы.

Сечение (в электрической сети): Совокупность элементов одной или нескольких связей.

Полное сечение: Совокупность элементов одной или нескольких связей, одновременное отключение которых приводит к разделению энергосистемы на две изолированно работающие части.

Частичное сечение: Совокупность элементов одной или нескольких связей, одновременное отключение которых не приводит к разделению энергосистемы на две изолированно работающие части.

Контролируемое сечение: совокупность линий электропередачи и других элементов электрической сети, определяемых диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, переток активной мощности по которым контролируется и/или регулируется в целях обеспечения устойчивости энергосистемы и допустимых режимов работы линий электропередачи и оборудования.

Схема энергосистемы доаварийная: схема электрической сети до возникновения аварийного возмущения.

Схема энергосистемы нормальная: схема энергосистемы, при которой все линии электропередачи и электросетевое оборудование, определяющие устойчивость, находятся в работе.

Схема энергосистемы ремонтная: схема энергосистемы, при которой из-за отключенного состояния одной или нескольких линий электропередачи, электросетевого оборудования, допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении, определенный с учетом нормативного возмущения группы III, снижен относительно максимально допустимого перетока активной мощности в том же контролируемом сечении в нормальной схеме.

Основная защита: Быстродействующая защита, предназначенная для работы при всех видах коротких замыканий в пределах всего защищаемого элемента.

Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике: организация, уполномоченная на осуществление функций оперативно-диспетчерского управления.

В настоящих Методических указаниях применены следующие сокращения:

АДП	–	аварийно допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении;
АПВ	–	автоматическое повторное включение;
АПНУ	–	автоматика предотвращения нарушения устойчивости;
АЭС	–	атомная электрическая станция;
ВЛ	–	воздушная линия электропередачи;
ВПТ	–	вставка постоянного тока;
ДАР	–	дополнительная автоматическая разгрузка;
КВЛ	–	кабельно-воздушная линия электропередачи;
КЗ	–	короткое замыкание;
ЛЭП	–	линия электропередачи;
МДП	–	максимально допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении;
ОАПВ	–	однофазное автоматическое повторное включение;
ПГУ	–	парогазовая установка;
ППТ	–	передача постоянного тока;
ПА	–	противоаварийная автоматика;
РЗА	–	релейная защита и автоматика;
СШ	–	система (секция) шин;
ТАПВ	–	трехфазное автоматическое повторное включение;
УРОВ	–	устройство резервирования отказа выключателя.

2. Общие положения

2.1. При проектировании и эксплуатации энергосистем проверка выполнения требований к устойчивости, определение максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях (допустимой нагрузки электростанций) должны осуществляться на основании расчетов установившихся электроэнергетических режимов, статической устойчивости и динамической устойчивости (далее – расчеты режимов и устойчивости).

2.2. Расчеты режимов и устойчивости должны выполняться с учетом эксплуатационного состояния и параметров ЛЭП, электросетевого и генерирующего оборудования, наличия условий срабатывания и объема управляющих воздействий от устройств (комплексов) противоаварийной автоматики и температуры наружного воздуха.

2.3. Расчетные модели, используемые для расчетов режимов и устойчивости должны обеспечивать возможность корректного моделирования установившихся и переходных режимов.

2.4. При проведении расчетов режимов и устойчивости с целью проверки выполнения требований к устойчивости, определения максимально допустимых и

аварийно допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях (допустимой нагрузки электростанций) должны учитываться нормативные возмущения в соответствии с требованиями настоящих Методических указаний.

3. Нормативные возмущения

3.1. Нормативные возмущения подразделяются на 3 группы (I, II и III).

3.2. Нормативные возмущения, связанные с короткими замыканиями на сетевых элементах (кроме СШ) переменного тока, и их распределение по группам нормативных возмущений приведены в таблице 1.

Таблица 1

№	Нормативные возмущения	Распределение нормативных возмущений по группам нормативных возмущений в электрической сети с номинальным напряжением, кВ			
		110 – 220	330 – 500	750	1150
1.1	Отключение сетевого элемента основной защитой при однофазном КЗ с неуспешным АПВ	I	I	II	II
1.2	Отключение сетевого элемента резервной защитой (при невыполнении на сетевом элементе основной защиты) при однофазном КЗ с неуспешным АПВ	II	II	III	III
1.3	Отключение сетевого элемента основной защитой при трехфазном КЗ с неуспешным АПВ	II	–	–	–
1.4	Отключение сетевого элемента основной защитой при двухфазном КЗ на землю с неуспешным АПВ	–	II	III	III
1.5	Отключение сетевого элемента основной защитой при однофазном КЗ с отказом одного выключателя	III	III	III	III
1.6	Отключение в результате нормативного возмущения группы I двух ВЛ (КВЛ), провода воздушной части которых размещены на одних опорах на протяжении более 50 % длины более короткой ВЛ (воздушной части КВЛ)	III	III	III	III

П р и м е ч а н и я

- 1 При невозможности отключения КЗ в распределительном устройстве действием основной защиты (резервной защиты при невыполнении основной защиты) необходимо учитывать действие иных защит, отключающих КЗ с минимальным временем.
- 2 При невыполнении на сетевом элементе основной защиты при рассмотрении нормативного возмущения 1.2 необходимо рассматривать действие резервной защиты, отключающей КЗ с минимальным временем с учетом места КЗ.
- 3 При рассмотрении нормативных возмущений 1.1 и 1.2 необходимо учитывать вид и параметры настройки (уставки) АПВ:
 - ТАПВ – при отсутствии однофазного АПВ;

- ОАПВ – при наличии однофазного АПВ.
- 4 При рассмотрении нормативного возмущения 1.5:
- при наличии УРОВ необходимо учитывать отключение ЛЭП, электросетевого (включая системы (секции) шин) и генерирующего оборудования в соответствии с логикой действия УРОВ;
 - при отсутствии УРОВ необходимо учитывать отключение ЛЭП, электросетевого (включая системы (секции) шин) и генерирующего оборудования действием устройств РЗ, срабатывающих при отказе выключателя.
- 5 Если нормативное возмущение 1.5 приводит к отключению системы (секции) шин, при проведении расчетов установившихся режимов и статической устойчивости группа нормативных возмущений принимается в соответствии с таблицей 2.

3.3. Нормативные возмущения, связанные с короткими замыканиями на СШ и их распределение по группам нормативных возмущений приведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Нормативные возмущения	Распределение нормативных возмущений по группам нормативных возмущений в электрической сети с номинальным напряжением, кВ			
		110 – 220	330 – 500	750	1150
2.1	Отключение одной СШ основными защитами при однофазном КЗ	III	II	II	II

П р и м е ч а н и я

- 1 При наличии на объекте электроэнергетики АПВ шин учитывается неуспешное АПВ шин.
- 2 При рассмотрении нормативных возмущений необходимо учитывать отключение всех ЛЭП, электросетевого и генерирующего оборудования в результате отключения СШ.

3.4. Нормативные возмущения, связанные с аварийными небалансами активной мощности и их распределение по группам нормативных возмущений приведены в таблице 3.

Таблица 3

№	Нормативные возмущения	Распределение нормативных возмущений по группам нормативных возмущений
3.1	Максимальный аварийный небаланс активной мощности, связанный с: отключением генератора; отключением генераторов энергоблока ПГУ; отключением генераторов АЭС, подключенных к одному реакторному блоку; снижением активной мощности солнечных электростанций ¹⁾ ; снижением активной мощности ветровых электростанций ¹⁾ .	II

¹⁾ П р и м е ч а н и е – Снижение активной мощности солнечных, ветровых электростанций, расположенных в одном энергоузле, в течение 10 мин вследствие изменения погодных условий (освещенность, сила и направление ветра), определенное на основании фактической (статистической) информации.

3.5. Нормативные возмущения, связанные с отключением вставок постоянного тока и линий электропередачи постоянного тока, и их распределение по группам нормативных возмущений приведены в таблице 4.

Таблица 4

№	Нормативные возмущения	Распределение нормативных возмущений по группам нормативных возмущений
4.1	Отключение однополярной ППТ или одного полюса биполярной ППТ	II
4.2	Отключение одного модуля ВПТ	II
4.3	Отключение двух полюсов биполярной ППТ	III
4.4	Отключение всех модулей ВПТ	III

3.6. Если нормативные возмущения приводят к работе устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, при рассмотрении нормативных возмущений необходимо учитывать реализацию управляющих воздействий устройствами (комплексами) противоаварийной автоматики.

3.7. Если нормативные возмущения приводят к снижению мощности нагрузки потребителей в процессе возмущения, при рассмотрении нормативных возмущений необходимо учитывать соответствующий небаланс активной мощности. Величина указанного небаланса активной мощности должна приниматься в соответствии с фактическими (статистическими) данными.

4. Нормативные требования к устойчивости энергосистем

4.1. По условиям устойчивости энергосистем нормируются:

- минимальный коэффициент запаса статической аperiodической устойчивости по активной мощности в контролируемом сечении;

- минимальный коэффициент запаса статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки.

4.2. Коэффициент запаса статической аperiodической устойчивости по активной мощности в контролируемом сечении K_p определяется по формуле

$$K_p = \frac{P_{np} - (P + \Delta P_{нк})}{P_{np}}, \quad (1)$$

где P_{np} – предельный по статической аperiodической устойчивости переток активной мощности в контролируемом сечении, МВт;

P – переток активной мощности в контролируемом сечении в рассматриваемом режиме, МВт;

$\Delta P_{нк}$ – амплитуда нерегулярных колебаний активной мощности в контролируемом сечении, МВт.

4.3. Коэффициент запаса статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки K_U определяется по формуле:

$$K_U = \frac{U - U_{кр}}{U_{кр}}, \quad (2)$$

где U – напряжение в узле нагрузки в рассматриваемом режиме, кВ;

$U_{кр}$ – критическое напряжение в узле нагрузки, кВ.

4.4. Критическое напряжение в узле нагрузки соответствует границе статической устойчивости электродвигательной нагрузки и должно определяться на основании фактических данных, в том числе информации о допустимых режимах работы электродвигательной нагрузки, представленных потребителем (собственником оборудования).

4.5. При отсутствии информации потребителя (собственника оборудования) величину критического напряжения в узлах нагрузки 110 кВ и выше следует принимать равной:

$$U_{кр} = 0,7 \times U_{ном}, \quad (3)$$

где $U_{ном}$ - номинальное напряжение электрической сети, кВ.

4.6. В нормальном режиме, в послеаварийном режиме после нормативного возмущения и в вынужденном режиме величины коэффициента запаса статической апериодической устойчивости по активной мощности в контролируемом сечении и статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки должны быть не меньше значений, указанных в таблице 5.

Таблица 5

№	Электроэнергетический режим энергосистемы	$K_{P, \min}$	$K_{U, \min}$	Группы нормативных возмущений, при которых должны обеспечиваться требования к устойчивости	
				в нормальной схеме	в ремонтной схеме
1	Нормальный	0,20	0,15	I, II, III	I, II
2	Послеаварийный	0,08	0,10	–	–
3	Вынужденный	0,08	0,10	–	–

Примечание – Величина максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении в ремонтной схеме не должна превышать величину максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении в нормальной схеме.

4.7. В нормальном режиме при нормативных возмущениях в соответствии с группами нормативных возмущений, указанными в таблице 5, должна обеспечиваться динамическая устойчивость генерирующего оборудования электростанций (при наличии ПА – с учетом ее действия).

4.8. В послеаварийном режиме после нормативного возмущения в соответствии с группами нормативных возмущений, указанными в таблице 5, токовая нагрузка ЛЭП и электросетевого оборудования не должна превышать аварийно допустимой в течение 20 мин токовой нагрузки.

4.9. Переток активной мощности в контролируемом сечении, увеличенный на величину амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности, должен соответствовать требованиям к устойчивости, указанным в пп.4.6-4.8.

4.10. Величина амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности в контролируемом сечении должна устанавливаться для каждого контролируемого сечения на основании статистических данных, а при невозможности их использования – на основании расчетного выражения.

Принципы определения величины амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности в контролируемом сечении на основании статистических данных устанавливаются каждой национальной энергосистемой в зависимости от особенностей ее функционирования.

4.11. Величина амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности в полном контролируемом сечении должна определяться по формуле:

$$\Delta P_{нк} = K \sqrt{\frac{P_{н1} \times P_{н2}}{P_{н1} + P_{н2}}}, \quad (4)$$

где $P_{н1}, P_{н2}$ – активная мощность потребления энергосистемы (части энергосистемы, совокупности энергосистем) с каждой из сторон контролируемого сечения, МВт;

K – коэффициент, характеризующий способ регулирования перетока активной мощности в контролируемом сечении (\sqrt{MBm}).

4.12. Значение коэффициента K в расчетном выражении (4) должно приниматься равным:

1,5 - при оперативном (по команде субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике) регулировании перетока активной мощности в контролируемом сечении;

0,75 - при автоматическом регулировании или ограничении перетока активной мощности в контролируемом сечении.

4.12. При определении допустимой выдачи мощности электростанции амплитуда нерегулярных колебаний активной мощности механизмов собственных нужд электростанции принимается равной нулю.

4.13. Величина амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности в частичном контролируемом сечении должна определяться на основании величины амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности в полном сечении в соответствии с коэффициентами распределения активной мощности между частичными контролируемыми сечениями, входящими в состав полного сечения.

4.14. Для обеспечения выполнения требований к устойчивости, установленных в пп.4.6-4.8, должны определяться и использоваться при планировании и управлении электроэнергетическим режимом значения максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях с проверкой обеспечения в нормальном режиме допустимых значений иных параметров электроэнергетического режима, в том числе:

- токовая нагрузка ЛЭП и электросетевого оборудования должна не превышать допустимой (с учетом допустимой величины и длительности перегрузки);

- напряжения на шинах объектов электроэнергетики должны находиться в области допустимых значений (с учетом допустимой величины и длительности повышения/снижения напряжения).

Необходимость определения и возможность использования при планировании и управлении электроэнергетическим режимом значений АДП в контролируемом сечении в национальной энергосистеме определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а для межгосударственных контролируемых сечений - взаимосогласованным решением субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

5. Требования к определению максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях

5.1. Для контроля соблюдения нормативных требований к устойчивости при проектировании и эксплуатации (планировании и управлении электроэнергетическим режимом) должны использоваться значения перетоков активной мощности в контролируемых сечениях.

5.2. Максимально допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении должен соответствовать следующим критериям:

5.2.1. Коэффициент запаса статической аperiodической устойчивости по активной мощности в контролируемом сечении в нормальном режиме (в доаварийной схеме) – не менее значения $K_{P, \min}$, указанного в таблице 5.

Значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении по данному критерию должно определяться по формуле

$$P_M = 0,8 \times P_{np} - \Delta P_{нк} \quad (5)$$

5.2.2. Коэффициент запаса статической аperiodической устойчивости по активной мощности в контролируемом сечении в послеаварийном режиме после нормативного возмущения – не менее значения $K_{P, \min}$, указанного в таблице 5.

Значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении по данному критерию должно определяться по формуле

$$P_M = P_{\partial / ав} (P_{n / ав}) - \Delta P_{нк} + \Delta P_{ПА}, \quad (6)$$

где $P_{n / ав} = 0,92 \times P_{np}^{n / ав}$ - допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении в послеаварийном режиме после нормативного возмущения, МВт;

$P_{np}^{n / ав}$ - предельный по статической аperiodической устойчивости переток активной мощности в контролируемом сечении в послеаварийном режиме после нормативного возмущения;

$P_{\partial / ав} (P_{n / ав})$ - переток активной мощности в контролируемом сечении в доаварийной схеме, соответствующий допустимому перетоку активной мощности в контролируемом сечении в послеаварийном режиме после нормативного возмущения, МВт;

$\Delta P_{ПА}$ - приращение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении за счет реализации управляющих воздействий от устройств (комплексов) противоаварийной автоматики с учетом их эффективности, определяемой как изменение перетока активной мощности в контролируемом сечении при реализации управляющих воздействий, МВт.

5.2.3. Коэффициент запаса статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки в послеаварийном режиме после нормативного возмущения – не менее значения $K_{U, \min}$, указанного в таблице 5.

Значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении по данному критерию должно определяться по формуле

$$P_M = P_{\partial / ав} (U_{n / ав}^{\partial on}) - \Delta P_{нк} + \Delta P_{ПА}, \quad (7)$$

где $U_{n / ав}^{\partial on} = U_{кр} \times 1,1$ – допустимое напряжение в узле нагрузки в послеаварийном режиме после нормативного возмущения, кВ;

$P_{\partial / ав} (U_{n / ав}^{\partial on})$ – переток активной мощности в контролируемом сечении в доаварийной схеме, соответствующий допустимому напряжению в узле нагрузки в послеаварийном режиме после нормативного возмущения, МВт.

5.2.4. Должна обеспечиваться динамическая устойчивость генерирующего оборудования электрических станций после нормативного возмущения.

Значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении по данному критерию должно определяться по формуле:

$$P_M = P_{\partial on}^{пред} - \Delta P_{нк}, \quad (8)$$

где $P_{\partial on}^{пред}$ - предельный по динамической устойчивости переток активной мощности в контролируемом сечении, МВт.

5.2.5. Токовая нагрузка ЛЭП и электросетевого оборудования в послеаварийном режиме после нормативного возмущения не должна превышать аварийно допустимой (в соответствии с п.4.8).

Значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении по данному критерию должно определяться по формуле:

$$P_M = P_{\partial / ав} (I_{n / ав}^{\partial on}) - \Delta P_{нк} + \Delta P_{ПА}, \quad (9)$$

где $I_{n / ав}^{\partial on}$ - аварийно допустимая токовая нагрузка ЛЭП (электросетевого оборудования), А;

$P_{\partial / ав} (I_{n / ав}^{\partial on})$ – переток активной мощности в контролируемом сечении в доаварийной схеме, соответствующий аварийно допустимой токовой нагрузке ЛЭП (электросетевого оборудования) в послеаварийном режиме после нормативного возмущения, МВт.

5.3. Значение максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении должно соответствовать минимальному из значений допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенных в соответствии с требованиями п.5.2.

5.4. Для значения максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.3, увеличенного на величину амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности в контролируемом сечении, должна быть проведена проверка выполнения следующих критериев:

5.4.1. Коэффициент запаса статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки в нормальном режиме (в доаварийной схеме) – не менее значения $K_{U, \min}$, указанного в таблице 5.

5.4.2. Токовая нагрузка ЛЭП и электросетевого оборудования в нормальном режиме (в доаварийной схеме) не должна превышать длительно допустимой.

5.5. При невыполнении критерия, указанного в п.5.4.1:

- при планировании электроэнергетического режима должно использоваться значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенное по формуле:

$$P_M = P(U_{\text{дон}}) - \Delta P_{\text{нк}}, \quad (10)$$

где $U_{\text{дон}} = U_{\text{кр}} \times 1,15$ – допустимое напряжение в узле нагрузки в доаварийной схеме, кВ;

$P(U_{\text{дон}})$ – переток активной мощности по соответствующей ЛЭП и электросетевому оборудованию или в контролируемом сечении в доаварийной схеме, соответствующий допустимому напряжению в узле нагрузки в доаварийной схеме, МВт;

- при управлении электроэнергетическим режимом дополнительно с контролем максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.3, должен осуществляться контроль обеспечения допустимого напряжения ($U_{\text{дон}} = U_{\text{кр}} \times 1,15$) в соответствующем узле нагрузки.

При невыполнении критерия, указанного в п.5.4.2:

- при планировании электроэнергетического режима должно использоваться значение допустимого перетока активной мощности по соответствующей ЛЭП и электросетевому оборудованию или в контролируемом сечении, определенного по формуле:

$$P_M = P(I_{\text{дон}}) - \Delta P_{\text{нк}}, \quad (11)$$

где $I_{\text{дон}}$ – длительно допустимая токовая нагрузка ЛЭП (электросетевого оборудования), А;

$P(I_{\text{дон}})$ – переток активной мощности по соответствующей ЛЭП и электросетевому оборудованию или в контролируемом сечении в доаварийной схеме, соответствующий длительно допустимой токовой нагрузке ЛЭП (электросетевого оборудования), МВт;

- при управлении электроэнергетическим режимом дополнительно с контролем максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.3, должен осуществляться

контроль обеспечения допустимой (с учетом допустимой величины и длительности перегрузки) токовой нагрузки соответствующей ЛЭП и электросетевого оборудования.

5.6. Для полного контролируемого сечения, состоящего из одного элемента электрической сети или нескольких элементов электрической сети, одновременное отключение которых возможно в результате единичного нормативного возмущения, для значения максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.3, увеличенного на величину амплитуды нерегулярных колебаний активной мощности в контролируемом сечении, дополнительно к требованиям п.5.4 должна быть проведена проверка выполнения следующего критерия:

переток активной мощности в контролируемом сечении в направлении дефицитной энергосистемы (энергорайона), отделение которой на изолированную работу от энергообъединения происходит в результате отключения связей контролируемого сечения и установленная мощность электростанций на территории которой превышает 70 % от максимального потребления активной мощности, не должен превышать величины 40 % от потребления активной мощности в указанной энергосистеме (энергорайоне) после действия устройств (комплексов) ПА на отключение нагрузки потребителей (с учетом их эффективности), пусковым фактором которых является отключение связей контролируемого сечения (АПНУ, ДАР) или скорость снижения частоты (ДАР), увеличенной на величину объема управляющих воздействий от указанных устройств (комплексов) ПА.

5.7. При невыполнении критерия, указанного в п.5.6, и наличии рисков недопустимых режимов работы и повреждения генерирующего оборудования в дефицитной энергосистеме (энергорайоне), отделение которой на изолированную работу от энергообъединения происходит в результате отключения связей контролируемого сечения:

- при планировании электроэнергетического режима должно использоваться значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенное по формуле:

$$P_M = 0,4 \times (P_{номр} - \Delta P_{ПА}) + \Delta P_{ПА} - \Delta P_{нк}, \quad (12)$$

где $P_{номр}$ - потребление активной мощности в энергосистеме (энергорайоне), отделение которой на изолированную работу от энергообъединения происходит в результате отключения связей контролируемого сечения, МВт;

- при управлении электроэнергетическим режимом дополнительно с контролем максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.3, должен осуществляться контроль обеспечения допустимого перетока, определенного в соответствии с (12).

5.8. При невозможности обеспечения при планировании и/или управлении электроэнергетическим режимом перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с (12), может планироваться и/или осуществляться работа в вынужденном режиме в соответствующем контролируемом сечении.

5.9. Субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике должно приниматься решение о необходимости (отсутствии необходимости) перехода на работу в вынужденном режиме при планируемой или фактической в течение более допустимой длительности послеаварийного режима (20 мин) работе с перетоком активной мощности в контролируемом сечении превышающим:

- переток активной мощности, соответствующий требованиям к устойчивости, установленными пп.4.6-4.8;

- переток активной мощности, определенный в соответствии с требованиями п.5.7 (только для полного контролируемого сечения, состоящего из одного элемента электрической сети или нескольких элементов электрической сети, одновременное отключение которых возможно в результате единичного нормативного возмущения).

5.10. Возможность работы и порядок перехода на работу в вынужденном режиме должен осуществляться в соответствии с порядком, установленным субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении в вынужденном режиме определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, но не должен превышать АДП в контролируемом сечении.

5.11. Аварийно допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении должен соответствовать следующему критерию:

Коэффициент запаса статической аperiodической устойчивости по активной мощности в контролируемом сечении в вынужденном режиме (в исходной схеме) – не менее значения $K_{P, \min}$, указанного в таблице 5.

Значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении по данному критерию должно определяться по формуле:

$$P_M = 0,92 \times P_{np} \quad (13)$$

5.12. Для значения аварийно допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.11, должна быть проведена проверка выполнения следующих критериев.

5.12.1. Коэффициент запаса статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки в вынужденном режиме (в исходной схеме) – не менее значения $K_{U, \min}$, указанного в таблице 5.

5.12.2. Токовая нагрузка ЛЭП и электросетевого оборудования в вынужденном режиме (в исходной схеме) должна не превышать длительно допустимой.

5.13. При невыполнении критерия, указанного в п.5.12.1:

- при планировании электроэнергетического режима должно использоваться значение допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенное по формуле (10) при $U_{\text{дон}} = U_{\text{кр}} \times 1,1$;

- при управлении электроэнергетическим режимом дополнительно с контролем аварийно допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.11, должен осуществляться контроль обеспечения допустимого напряжения ($U_{\text{дон}} = U_{\text{кр}} \times 1,1$) в соответствующем узле нагрузки.

5.14. При невыполнении критерия, указанного в п.5.12.2:

- при планировании электроэнергетического режима должно использоваться значение допустимого перетока активной мощности по соответствующей ЛЭП и электросетевому оборудованию или в контролируемом сечении, определенного по формуле (11);

- при управлении электроэнергетическим режимом дополнительно с контролем аварийно допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определенного в соответствии с требованиями п.5.11, должен осуществляться контроль обеспечения допустимой (с учетом допустимой величины и длительности перегрузки) токовой нагрузки соответствующей ЛЭП и электросетевого оборудования.

5.15. Значения допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях могут быть заданы в зависимости от температуры окружающей среды, а также как функции от параметров электроэнергетического режима и/или эксплуатационного состояния ЛЭП, электросетевого и генерирующего оборудования, в том числе от:

- количества включенных единиц генерирующего оборудования на электростанции;

- нагрузки отдельных электростанций/единиц генерирующего оборудования на электростанции;

- включенного состава и режимов работы средств компенсации реактивной мощности;

- значений перетоков активной мощности по ЛЭП и электросетевому оборудованию;

- величин потребления активной мощности энергосистемы (энергорайона, энергоузла);

- объема управляющих воздействий от устройств (комплексов) противоаварийной автоматики.

5.16. В зависимости от особенностей структуры и функционирования энергосистем при управлении электроэнергетическим режимом для контроля соблюдения нормативных требований к устойчивости могут также использоваться:

- напряжение на шинах объектов электроэнергетики;

- разность углов между векторами напряжения на шинах объектов электроэнергетики;

- токовая нагрузка ЛЭП и электросетевого оборудования.

5.17. Несохранение устойчивости допускается в следующих случаях:

5.17.1. При работе в вынужденном режиме после любых, в том числе нормативных, возмущений.

5.17.2. При ненормативных (более тяжелых чем нормативные в рассматриваемых схемно-режимных условиях) возмущениях.

5.17.3. При нормативных возмущениях, если в послеаварийном режиме после нормативного возмущения:

- предельный по статической апериодической устойчивости переток активной мощности в контролируемом сечении не превышает утроенной амплитуды

нерегулярных колебаний активной мощности в рассматриваемом контролируемом сечении;

- предел статической аperiodической устойчивости в рассматриваемом контролируемом сечении снижается на 70 % и более;

- увеличение перетока активной мощности в контролируемом сечении составляет 50 % и более предела статической аperiodической устойчивости в рассматриваемом контролируемом сечении.

5.17.4. При возникновении любых дополнительных аварийных возмущений в течение 20 мин после аварийного возмущения.

При несохранении устойчивости после нормативных возмущений, приводящих к последствиям, указанным в п.5.17.3, деление по сечению не должно приводить к погашению дефицитной по мощности части энергосистемы из-за недостаточности объема АЧР.

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

ПОЛОЖЕНИЕ

о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и ВИЭ

Раздел 1. Общие положения

1.1. Рабочая группа по экологии, энергоэффективности и ВИЭ создана в соответствии с Решением 52-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ (п.9 Протокола № 52 от 25 сентября 2018 года).

1.2. Рабочая группа в своей деятельности руководствуется Уставом Содружества Независимых Государств, международными договорами и другими нормативными правовыми актами, принятыми в рамках Содружества в области электроэнергетики, решениями Электроэнергетического Совета СНГ (ЭЭС СНГ), а также настоящим Положением.

1.3. Рабочая группа взаимодействует с Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ, другими рабочими группами и структурами ЭЭС СНГ по вопросам организации своей деятельности, подготовки и представления материалов и документов на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.

1.4. Исполнительный комитет ЭЭС СНГ является депозитарием официальных документов Рабочей группы.

Раздел 2. Основные задачи и функции Рабочей группы

2.1. Подготовка Справок о ходе реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии и Плана первоочередных мероприятий по ее реализации, утвержденных Решением Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года.

2.2. Разработка и представление Электроэнергетическому Совету СНГ двухгодичных Сводных отчетов о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» (в части СНГ) и Кратких совместных отчетов ЕВРЭЛЕКТРИК и Электроэнергетического Совета СНГ о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» по направлениям, представляющим взаимный интерес в сферах экологии, энергоэффективности и возобновляемой энергетики (в части СНГ).

2.3 Подготовка и актуализация аналитических обзоров по тематике группы, в том числе:

- Аналитического обзора по Дорожной карте по приоритетным направлениям развития ВИЭ для государств – участников СНГ;

- Аналитического обзора об участии государств-участников СНГ в Парижском соглашении по климату.

- Нормативно-методическое обеспечение перехода объектов электроэнергетики государств-участников СНГ на наилучшие доступные технологии (НДТ).

2.4. Организация обмена опытом, информацией о технических достижениях в области экологии и рациональному использованию природных ресурсов и энергосбережения на предприятиях электроэнергетики.

2.5. Организация и проведение заседаний Рабочей группы, конференций, выставок, совещаний по вопросам экологии, энергоэффективности и ВИЭ.

2.6. Подготовка предложений о сотрудничестве с профильными международными организациями.

2.7. Подготовка информации о деятельности Рабочей группы и ее размещение на интернет-портале ЭЭС СНГ.

Раздел 3. Состав и организационная структура Рабочей группы

3.1. В состав Рабочей группы входят на постоянной основе представители профильных министерств и национальных электроэнергетических компаний государств-участников СНГ (члены Рабочей группы).

3.2. Информация о членах Рабочей группы, а также об изменениях в ее составе представляется соответствующим уведомлением в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ.

3.3. В заседаниях Рабочей группы принимают участие Председатель Исполнительного комитета, его Заместитель, а также сотрудники Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

3.4. В заседаниях Рабочей группы могут участвовать приглашенные представители электроэнергетических компаний государств-участников СНГ, интеграционных объединений, участниками которых являются государства Содружества, Евразийской экономической комиссии и других международных организаций, а также эксперты.

3.5. Рабочую группу возглавляет Руководитель, кандидатура которого утверждается решением Электроэнергетического Совета СНГ. При необходимости по решению Электроэнергетического Совета СНГ может быть назначен Заместитель Руководителя, кандидатура которого также утверждается решением Электроэнергетического Совета СНГ.

3.6. Функции Секретариата Рабочей группы возлагаются на аппарат Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

Раздел 4. Организация работы

4.1. Деятельность Рабочей группы осуществляется по Плану, утверждаемому решением Электроэнергетического Совета СНГ.

4.2. Заседания Рабочей группы проводятся не реже 2 раз в год.

4.3. Очное заседание Рабочей группы правомочно (имеет кворум), если в нем принимают участие представители не менее пяти государств-участников СНГ.

4.4. Проект Повестки дня формируется Секретариатом Рабочей группы с учетом поступивших предложений от профильных министерств и национальных электроэнергетических компаний государств-участников СНГ, а также членов Рабочей группы.

4.5. Предложения в проект Повестки дня вносятся с проектами документов и материалами, обосновывающими их принятие.

4.6. Рассылка проекта Повестки дня, Программы заседания и материалов осуществляется Секретариатом за один месяц.

4.7. Дата, место и время проведения очередного заседания определяются решением Рабочей группы и должны быть согласованы в письменном порядке с организаторами его проведения, если оно проводится по приглашению профильного министерства (или национальной электроэнергетической компании) государства-участника СНГ.

4.8. Профильное министерство (или национальная электроэнергетическая компания), в государстве которого проводится заседание Рабочей группы, обеспечивает организацию проведения заседания Рабочей группы.

4.9. В случае отсутствия предложений от профильных министерств (национальных электроэнергетических компаний) государств-участников СНГ по месту проведения очередного заседания, оно проводится в Исполнительном комитете ЭЭС СНГ (г. Москва, Российская Федерация).

Раздел 5. Принятие решений и оформление итоговых документов

5.1. Решения Рабочей группы принимаются на заседании Рабочей группы.

5.2. Возможна очная или заочная формы проведения заседания.

5.3. Каждое государство - участник СНГ, имеющее представителей в Рабочей группе, обладает правом одного голоса.

5.4. Приглашенные представители электроэнергетических компаний государств - участников СНГ, интеграционных объединений, участниками которых являются государства Содружества, международных организаций, а также эксперты могут участвовать в обсуждении вопросов, но не обладают правом голоса при принятии решений.

5.5. Решение Рабочей группы принимается большинством голосов.

5.6. Члены Рабочей группы, не согласные с решением, могут выразить особое мнение, которое вносится в Протокол заседания.

5.7. Заявление любого члена Рабочей группы о незаинтересованности в обсуждаемом вопросе не должно рассматриваться как препятствие для принятия решения.

5.8. Решение Рабочей группы, непосредственно затрагивающее интересы какого-либо государства-участника СНГ, не может приниматься в отсутствие его члена или представителя.

5.9. Секретариатом по итогам заседания Рабочей группы оформляется Протокол.

5.10. Протокол заседания подписывается Руководителем, а в случае его

отсутствия - Заместителем Руководителя, членами Рабочей группы и утверждается Председателем Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

5.11. Копии Протокола вручаются каждому члену Рабочей группы, присутствующему на заседании, и рассылаются профильным министерствам и национальным электроэнергетическим компаниям государств-участников СНГ.

5.12. Секретариат Рабочей группы информирует о принятых решениях отсутствующих на заседании членов Рабочей группы.

Раздел 6. Права Рабочей группы

6.1. Для выполнения своих задач Рабочая группа имеет право:

- запрашивать у профильных министерств и национальных электроэнергетических компаний государств-участников СНГ необходимую информацию;
- разрабатывать проекты документов и вносить их на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ;
- разрабатывать предложения и рекомендации по вопросам, отнесенным к ее компетенции.

Раздел 7. Права и обязанности членов Рабочей группы

7.1. Члены Рабочей группы имеют право:

- участвовать в деятельности Рабочей группы в соответствии с настоящим Положением и иными документами, регламентирующими деятельность Рабочей группы;
- осуществлять координацию взаимодействия Рабочей группы с профильными министерствами и национальными электроэнергетическими компаниями государств-участников СНГ, делегировавших их в состав Рабочей группы;
- получать информацию о деятельности Рабочей группы в установленном порядке;
- вносить на рассмотрение Рабочей группы предложения и проекты документов в части компетенции Рабочей группы;
- выдвигать кандидатуры на пост Руководителя и Заместителя Руководителя Рабочей группы.

7.2. Руководитель Рабочей группы:

- организует деятельность Рабочей группы;
- проводит заседания Рабочей группы;
- представляет Рабочую группу на заседаниях Электроэнергетического Совета СНГ;
- представляет на утверждение Электроэнергетического Совета СНГ проект Плана работы Рабочей группы, а после его утверждения организует и координирует его выполнение;
- представляет результаты деятельности Рабочей группы (отчеты, протоколы, рекомендации, предложения и т.п.) Электроэнергетическому Совету СНГ;

- отвечает на официальные запросы Электроэнергетического Совета СНГ, а также профильных министерств и национальных электроэнергетических компаний государств-участников СНГ, связанные с деятельностью Рабочей группы.

7.3. Заместитель Руководителя Рабочей группы:

- выполняет поручения Руководителя Рабочей группы;

- проводит заседания Рабочей группы в случае отсутствия Руководителя Рабочей группы.

7.4. Секретариат Рабочей группы:

- организует сбор членов Рабочей группы, приглашенных участников и экспертов на заседания Рабочей группы;

- совместно с ответственными работниками профильного министерства и национальных электроэнергетических компаний государства-участника СНГ, в котором намечено проведение заседания, подготавливает необходимые условия для работы Рабочей группы;

- в ходе заседания Рабочей группы организует регистрацию предложений, поступающих от его участников, а по итогам заседания оформляет Протокол;

- получает/передает и обрабатывает информацию членов Рабочей группы в соответствии с настоящим Положением.

Раздел 8. Порядок и источники финансирования деятельности

8.1. Затраты на осуществление деятельности Рабочей группы на предстоящий год предусматриваются в Смете доходов и расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета.

8.2. Командировочные расходы членов Рабочей группы и приглашенных оплачиваются организациями, которые они представляют.

Раздел 9. Заключительные положения

9.1. Оригинал Положения, утвержденный Электроэнергетическим Советом СНГ, хранится в Исполнительном комитете, который направляет органам управления электроэнергетикой и национальным электроэнергетическим компаниям государств-участников СНГ официально заверенные копии.

9.2. Рабочим языком Рабочей группы является русский язык.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

**План работы
Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ
на 2019 – 2021 гг.**

№ п/п	Мероприятия	Сроки выполнения	Ответственные
1.	<p>Доработка проектов Сводного отчета по мониторингу «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» за 2017-2018 гг. (в части СНГ) и Краткого совместного отчета ЕВРЭЛЕКТРИК и Электроэнергетического Совета СНГ о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» по направлениям, представляющим взаимный интерес в сфере экологии, энергоэффективности и возобновляемой энергетики, за 2017-2018 гг. (в части СНГ).</p>	<p>2019 г.</p>	<p>Рабочая группа, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ</p>
2.	<p>Разработка проектов Сводных отчетов по мониторингу «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» за 2019-2020 и 2021-2022 гг. (в части СНГ) и Краткого совместного отчета ЕВРЭЛЕКТРИК и Электроэнергетического Совета СНГ о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» по направлениям, представляющим взаимный интерес в сфере экологии, энергоэффективности и возобновляемой энергетики, за 2019-2020 и 2021-2022 гг. (в части СНГ).</p>	<p>2019-2021 гг.</p>	<p>Рабочая группа, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ</p>

3.	Создание базы данных «Нормативные правовые документы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ в электроэнергетике государств-участников СНГ» («Сборник нормативных правовых и технических документов в области энергоэффективности и возобновляемой энергетики государств - участников СНГ») (п.1.3. Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии, утвержденного Решением Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2013 года).	2019-2021 гг.	Рабочая группа, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ С привлечением Национального союза энергосбережения Российской Федерации
4.	Создание/Актуализация информационного ресурса по экологии, энергоэффективности и ВИЭ на интернет-портале ЭЭС СНГ (п.6.1. Плана первоочередных мероприятий).	2019-2021 гг.	Рабочая группа, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ совместно с МЭС СНГ ¹
5.	Разработка предложений по развитию программ подготовки специалистов (в том числе, программ повышения квалификации) по экологии, энергоэффективности и ВИЭ совместно с базовой организацией государств - участников СНГ по подготовке, профессиональной переподготовке и повышению квалификации в сфере электроэнергетики НИУ «МЭИ», а также другими национальными организациями в сфере образования и исследования.	На регулярной основе	Рабочая группа, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ с привлечением НИУ «МЭИ» ² и других учреждений и организаций
6.	Организация посещения специалистами государств – участников СНГ объектов в целях ознакомления с мировым опытом в области экологии, энергоэффективности и ВИЭ.	Постоянно	Рабочая группа, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ, с привлечением профильных международных организаций, в соответствии с соглашениями о сотрудничестве.

УТВЕРЖДЕН
Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 53 от 2 ноября 2018 года

**Список лиц, награждаемых
Почетными грамотами Электроэнергетического Совета СНГ**

1. Членов команд, занявших призовые 1-3-е места (в соответствии с п.п. 12.5 и 12.6 Положения о XV Международных соревнованиях профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ – Международных соревнованиях персонала по ремонту и обслуживанию ВЛ 110 кВ и выше):

**Команда филиала «Барановичские электрические сети» РУП «Брестэнерго»,
Республика Беларусь - 1-е место**

КАЛЮТА Эдуард Петрович	- Руководитель команды
ПУНЬКО Илья Александрович	- Член бригады
МЕЛЮХЕВИЧ Виталий Алексеевич	- Член бригады
КИТА Петр Васильевич	- Член бригады
МЯДЕЛКО Сергей Александрович	- Член бригады
МОРОЗ Павел Павлович	- Член бригады

**Команда Западно-Сибирского ПМЭС ПАО «ФСК ЕЭС»,
Российская Федерация - 2-е место**

МИШАТКИН Александр Петрович	- Руководитель команды
ФРОЛОВСКИЙ Сергей Александрович	- Член бригады
ВОЛОДЬКО Данила Юрьевич	- Член бригады
КУПИН Владимир Александрович	- Член бригады
ОМАРОВ Константин Сергеевич	- Член бригады

ГАВРИШ - Член бригады
Михаил Степанович

**Команда Сарбайских МЭС АО «КЕГОС»,
Республика Казахстан - 2-е место**

САРБАЕВ - Руководитель команды
Алмас Касыбаевич

ФИЛАТОВ - Член бригады
Юрий Борисович

АБИЛОВ - Член бригады
Арман Мейрамович

ЮДЕНКОВ - Член бригады
Николай Сергеевич

ШОКАНОВ - Член бригады
Алмат Каирбекович

МУКАНГАЛИЕВ - Член бригады
Медет Алимханович

**Команда Центральных электрических сетей ОАХК «Барки Точик»,
Республика Таджикистан - 3-е место**

МАХМУДЗОДА - Руководитель команды
Мирзо Иброхим

НАИМОВ - Член бригады
Икбол Ходжиевич

РАХМОНОВ - Член бригады
Неъматулло Хайруллоевич

АМИНОВ - Член бригады
Махмадкарим Сафарович

БУРХОНОВ - Член бригады
Фотехбой Садриддинович

ВОСИДОВ - Член бригады
Шукрулло Мирзоевич

**Команда УП «Узэлектросеть» АО «Узбекэнерго»,
Республика Узбекистан - 3-е место**

ХОЛЁРОВ - Руководитель команды
Шерзод Махмажураевич

АСАНОВ - Член бригады
Алишер Бурханович

ЖАРКИНБАЕВ - Член бригады
Илесбай Мамасадиқович

- АБДУЛЛАЕВ** - Член бригады
Улугбек Мухаммадович
- ШАВИЛЬОВ** - Член бригады
Иля Сергеевич
- ЮСУПОВ** - Член бригады
Камолиддин Рахматуллаевич

2. Отличившихся при организации и проведении Международных соревнований (в соответствии с п.п. 1.4 и Приложением 3 к Протоколу заседания Оргкомитета XV Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ – Международных соревнований персонала по ремонту и обслуживанию ВЛ 110 кВ и выше от 21 сентября 2018 года):

- ДРОЗД** - И.о. Генерального директора ГПО «Белэнерго»
Павел Владимирович
- МАШКОВИЧ** - Первый заместитель Генерального директора -
Сергей Тихонович Главный инженер ГПО «Белэнерго», заместитель
Председателя Оргкомитета соревнований
- ЛЕОНОВЕЦ** - Генеральный директор РУП «Брестэнерго»
Сергей Васильевич ГПО «Белэнерго», заместитель Председателя
Оргкомитета соревнований
- ГОРОВИКОВ** - Директор Департамента гармонизации нормативно-
Валерий Леонидович технической базы регулирования электроэнергетики
и взаимопомощи в случаях аварий и чрезвычайных
ситуаций на объектах электроэнергетики
Исполнительного комитета Электроэнергетического
Совета СНГ, Главный судья соревнований
- КОРОЛЬКОВ** - Заместитель начальника управления - начальника
Алексей Владимирович отдела эксплуатации системообразующей сети
управления эксплуатации электрических сетей
ГПО «Белэнерго», заместитель Главного судьи
соревнований
- ПОРШНЕВ** - Заместитель Главного инженера ГПО «Белэнерго»
Валерий Николаевич
- ЛЕВОНЮК** - Главный инженер РУП «Брестэнерго»
Виктор Петрович ГПО «Белэнерго»
- САВЧУК** - Директор филиала «Учебный центр подготовки
Александр Иванович персонала «Энергетик» РУП «Брестэнерго»
ГПО «Белэнерго»
- ОХРЕМЕНКО** - Заместитель Главного инженера РУП «Брестэнерго»
Артур Юрьевич ГПО «Белэнерго»
- БЕРЕЗИН** - Заместитель начальника ЭС РУП «Брестэнерго»
Василий Анатольевич ГПО «Белэнерго»

ЛАХОВИЧ

Николай Михайлович

- Начальник Электротехнической службы РУП «Брестэнерго» ГПО «Белэнерго», руководитель Мандатной комиссии и Секретариата соревнований

ШАУРО

Юлия Михайловна

- Инженер ЭС - член Мандатной комиссии и Секретариата соревнований

МАЛЬКОВ

Александр Юрьевич

- Начальник Информационно-аналитического отдела ГПО «Белэнерго» - Руководитель Пресс-центра соревнований

ГОРДЕЙ

Людмила Валерьевна

- Ведущий специалист Информационно-аналитического отдела ГПО «Белэнерго» - модератор Пресс-центра соревнований

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Протокол № 53 заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств от 2 ноября 2018 года.....	1
2.	Приложения № 1-12 к Протоколу № 53 заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств от 2 ноября 2018 года	27
3.	<u>Приложение 1</u> Список участников 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ....	29
4.	<u>Приложение 2</u> Меморандум о сотрудничестве между Евразийской экономической комиссией и Электроэнергетическим Советом СНГ	33
5.	<u>Приложение 3</u> План мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ на 2019 год.....	37
6.	<u>Приложение 5</u> Изменения и дополнения в Стратегию (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.....	43
7.	<u>Приложение 6</u> План работы Комиссии по координации сотрудничества государственных органов энергетического надзора государств-участников СНГ на 2019 – 2021 годы	87
8.	<u>Приложение 7</u> Положение о Комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по расследованию технологического нарушения, разработке и осуществлению совместных мер по предотвращению технологических нарушений на электроэнергетических объектах, обеспечивающих межгосударственные перетоки электрической энергии и мощности государств - участников СНГ	91
9.	<u>Приложение 8</u> Инструкция по организации противопожарных тренировок на энергетических предприятиях государств - участников СНГ.....	95
10.	<u>Приложение 9</u> Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии.....	107
11.	<u>Приложение 10</u> Положение о Рабочей группе по экологии, энергоэффективности и ВИЭ.....	123
12.	<u>Приложение 11</u> План работы Рабочей группы по экологии, энергоэффективности и ВИЭ на 2019 – 2021 гг.	129
13.	<u>Приложение 12</u> Список лиц, награждаемых Почетными грамотами Электроэнергетического Совета СНГ	131