



Утверждаю

Председатель Исполнительного комитета
Электроэнергетического Совета СНГ


_____ Е.С.Мишук

13 сентября 2017 года

ПРОТОКОЛ № 9

заседания Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда

12-13 сентября 2017 года

г. Пенза

На заседании присутствовали представители органов управления электроэнергетикой, электроэнергетических организаций и компаний Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Республики Узбекистан и специалисты Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (**Приложение 1**).

Заседание Рабочей группы открыл Председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ Мишук Е.С.

Вел заседание руководитель Рабочей группы - заместитель Генерального директора по технической политике ПАО «Россети» Гордиенко В.М.

Участники заседания с учетом поступивших предложений утвердили Повестку дня заседания Рабочей группы (**Приложение 2**).

1. О проекте Дополнений в «Инструкцию по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов».

(Мишук Е.С., Гордиенко В.М., Воронько А.С., Михнов В.В., Айтакунов Р.А., Павлов О.Г., Ходжаев З.О., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

1.1. Одобрить с учетом состоявшегося обсуждения, замечаний и предложений проект Дополнений в Инструкцию по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов

(Приложение 3) и внести его на рассмотрение 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

2. О проекте Положения о Рабочей группе по надежности работы оборудования и охране труда.

(Мишук Е.С., Гордиенко В.М., Воронько А.С., Михнов В.В., Айтакунов Р.А., Павлов О.Г., Ходжаев З.О., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

2.1. Одобрить с учетом состоявшегося обсуждения, замечаний и предложений органов управления электроэнергетикой государств - участников СНГ проект Положения о Рабочей группе по надежности работы оборудования и охране труда **(Приложение 4)** и внести его на рассмотрение 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

3. О форме представления информации для выпуска информационных бюллетеней характерных технологических нарушений по итогам прохождения ОЗП.

(Мишук Е.С., Гордиенко В.М., Воронько А.С., Михнов В.В., Айтакунов Р.А., Павлов О.Г., Ходжаев З.О., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

3.1. Принять с учетом состоявшегося обсуждения форму предоставления информации для выпуска информационных бюллетеней характерных технологических нарушений по итогам прохождения ОЗП **(Приложение 5)**.

4. Об изменении Макета информации о несчастном случае на производстве в части персональных данных.

(Мишук Е.С., Гордиенко В.М., Воронько А.С., Михнов В.В., Айтакунов Р.А., Павлов О.Г., Ходжаев З.О., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

4.1. Одобрить с учетом состоявшегося обсуждения уточненный проект Макета информации о несчастном случае на производстве **(Приложение 6)** и внести его на рассмотрение 51-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

5. Разное.

5.1. О дате и месте проведения международного семинара по вопросам организации работ по ремонту и техническому обслуживанию электроустановок под рабочим и наведенным напряжением.

(Мишук Е.С., Гордиенко В.М., Воронько А.С., Михнов В.В., Айтакунов Р.А., Павлов О.Г., Ходжаев З.О., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

5.1.1. Просить Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ совместно с Рабочей группой определить дату и место проведения международного семинара по вопросам организации работ по ремонту и техническому обслуживанию электроустановок под рабочим и наведенным напряжением и с организацией показа применения практических навыков работы под наведенным напряжением на оборудовании 35 кВ и выше.

5.2. О дате и месте проведения очередного заседания Рабочей группы.

(Мишук Е.С., Гордиенко В.М., Воронько А.С., Михнов В.В., Айтакунов Р.А., Павлов О.Г., Ходжаев З.О., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

5.2.1. Провести очередное заседание Рабочей группы в марте 2018 года в г. Москве.

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

Участники заседания:

От Республики Беларусь

От Российской Федерации

От Республики Казахстан

От Республики Таджикистан

От Кыргызской Республики

От Республики Узбекистан

От Исполнительного комитета

**Список участников 9-го заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда**

12-13 сентября 2017 г.

г. Пенза

№ п/п	Страна	Ф.И.О.	Должность
1.	Республика Беларусь	Воронько Александр Сергеевич	Ведущий инженер по охране труда Отдела охраны труда, пожарной и промышленной безопасности ГПО «Белэнерго»
2.	Республика Казахстан	Михнов Виктор Васильевич	Главный менеджер отдела «Мониторинг производственных программ» департамента «ВИЭ и распределение» АО «Самрук-Энерго»
3.	Кыргызская Республика	Айтакунов Ражап Абдрасулович	Ведущий специалист по взаимоотношениям ЕврАзЭС, ЭЭС СНГ, ОВС и РП ОАО «НЭС Кыргызстана»
4.	Российская Федерация	Гордиенко Валерий Михайлович	Заместитель Генерального директора по технической политике ПАО «Россети»
5.		Павлов Олег Григорьевич	Заместитель Генерального директора – Главный инженер ПАО «МРСК Волги»
6.	Республика Таджикистан	Ходжаев Зухуриддин Одинаевич	Начальник Отдела надежности и техники безопасности Департамента «Распределительные электрические сети» ОАХК «Барки Точик»
7.	Республика Узбекистан	Хакимов Улугбек Хасанович	Заместитель начальника Управления эксплуатации электрических сетей АО «Узбекэнерго»
8.	Исполнительный комитет Электроэнергетичес- кого Совета СНГ	Мишук Евгений Семенович	Председатель Исполнительного комитета
9.		Тивоненко Алексей Адамович	Руководитель Информационно- аналитического центра энергосистем государств-участников СНГ
10.		Владиминова Наталья Юрьевна	Заместитель начальника Отдела информационного и программно- технического обеспечения

**Повестка дня
9-го заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда**

12-13 сентября 2017 года

г. Пенза

1. О проекте Дополнений в «Инструкцию по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов» с разъяснением отдельных пунктов.

(п. 1. проекта Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2017-2019 гг.)

Докладчик: Гордиенко В.М.

2. О проекте Положения о Рабочей группе по надежности работы оборудования и охране труда.

(п.4.1. Протокола 8-го заседания Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда от 28-29 марта 2017 г.)

Докладчик: Гордиенко В.М.

3. О форме представления информации для выпуска информационных бюллетеней характерных технологических нарушений по итогам прохождения ОЗП.

(п.4.4.2. Протокола 8-го заседания Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда от 28-29 марта 2017 г.)

Докладчик: Гордиенко В.М.

4. Об изменении Макета информации о несчастном случае на производстве в части персональных данных.

Докладчик: Гордиенко В.М.

5. Разное.

5.1. О дате и месте проведения международного семинара по вопросам организации работ по ремонту и техническому обслуживанию электроустановок под рабочим и наведенным напряжением.

5.2. О дате и месте проведения очередного заседания Рабочей группы.

**Разъяснение отдельных терминов и положений, применяемых
в Инструкции по расследованию и учету технологических нарушений
в работе межгосударственных энергетических объектов**

Ссылка на соответствующий пункт Инструкции	Содержание термина или положения	Содержание разъяснения
Раздел Термины и определения	Вынужденный режим энергосистемы.	Вынужденный режим энергосистемы - режим энергосистемы, при котором загрузка некоторых сечений выше максимально допустимой, но не превышает аварийно допустимой. Вынужденный режим для МГЭЭО может быть разрешен и согласован национальными диспетчерскими центрами на время не более 40 минут (дополнительно к 20 минутам, разрешенным для нормализации послеаварийного режима), или на время, необходимое для ввода ограничений и/или мобилизации резерва, а также при невозможности выполнения требований к нормальным режимам энергосистемы.
п.2.6	Повреждения (отключения) межгосударственных линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше из-за стихийных явлений, приведшие к массовым отключениям в одной или нескольких энергосистемах и снижению передачи электроэнергии по этим линиям в объеме 100 тыс. кВт·ч и более, независимо от длительности отключений.	К массовым отключениям в энергосистеме относятся нарушения в работе, приведшие к отключению электроприемников на общую мощность 10% и более от потребления энергосистемы.
п.3.3 и п.3.4	Невыявленные причины.	Невыявленные причины - технологические нарушения в работе МГЭЭО, причины и предпосылки

	<p>Неклассифицированные причины.</p>	<p>возникновения которых в ходе расследования Комиссией ЭЭС СНГ, выявить не удалось.</p> <p>Неклассифицированные причины - технологические нарушения в работе МГЭЭО, причины и предпосылки возникновения которых в ходе расследования Комиссией ЭЭС СНГ не подпадают под классификационные признаки организационных и технических причин технологических нарушений настоящей Инструкции (например: нарушение устойчивости электрической сети, механическое разрушение, загорание или пожар и др.).</p>
<p>п.5.10</p>	<p>Комиссия ЭЭС СНГ вправе также привлекать к расследованию представителей научных и экспертных организаций, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы в отношении объектов МГЭЭО, на которых произошла авария или на которых произошли отклонения от установленных технологических режимов работы вследствие произошедшей аварии.</p>	<p>Порядок привлечения к расследованию технологических нарушений представителей научных и экспертных организаций, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы в отношении объектов МГЭЭО, определяется Председателем комиссии ЭЭС СНГ на основе соответствующих межгосударственных договоров.</p>

АКТ №
Расследования технологического нарушения в работе
Межгосударственного электроэнергетического объекта

Акт составлен Комиссией ЭЭС СНГ по расследованию технологического нарушения, образованной по приказу № _____ от _____

Состав комиссии:

Председатель Ф.И.О., должность _____

Члены комиссии Ф.И.О., должности _____

1. Наименование энергокомпании, предприятия, энергообъекта.

Перечисляются наименования энергокомпаний, предприятий, подстанций, линий электропередачи, в которых произошло и (или) получило развитие нарушение.

2. Дата и время возникновения нарушения.

Указываются дата и местное время возникновения нарушения.

3. Учетный признак (вид) нарушения.

Указывается признак (вид) нарушения и номер соответствующего пункта Раздела 2 Инструкции.

4. Классификационные признаки причин нарушения.

Указываются учетные классификационные признаки (как правило, по одному организационному и техническому) в виде номера соответствующих пунктов в Разделе 3 Инструкции.

5. Недоотпуск электроэнергии (тыс. кВтч) если есть.

6. Экономический ущерб (национальная валюта) если есть.

7. Дата и время ликвидации аварийного режима.

Указываются дата и местное время восстановления режима.

8. Описание режима работы до возникновения нарушения.

Описываются режимы работы, предшествовавшие нарушению, состав оборудования и основные параметры электроэнергетического объекта, электроустановки, а также происшедшие отключения и ошибочные действия персонала, которые явились предпосылками возникновения нарушения.

9. Описание возникновения нарушения и его развития, климатические условия при нарушении.

В хронологическом порядке описываются возникновение, развитие и ликвидация нарушения, действия персонала, а также причинно-следственные связи между событиями.

10. Причины возникновения и развития нарушения.

Излагаются краткими формулировками все причины возникновения и развития нарушения.

При наличии ошибочных действий персонала указываются: допущенные ошибки, продолжительность смены на объекте, время от начала смены до нарушения, стаж работы лица, допустившего нарушение – общий и в занимаемой должности.

11. Описание повреждений электроустановок, оборудования, устройств.

Перечисляются наименования поврежденных узлов, устройств и оборудования, конструкционных материалов, тип и год изготовления, заводы-изготовители (фирмы), длительность эксплуатации, характер повреждения.

12. Недостатки эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства сооружений, монтажа оборудования, явившиеся предпосылками нарушения или затруднившие его ликвидацию.

Указываются выявленные недостатки и замечания по выполнению противоаварийных предписаний и циркуляров.

13. Мероприятия по предотвращению подобных технологических нарушений.

Перечисляются конкретные мероприятия по предупреждению подобных нарушений на данном предприятии, при необходимости – рекомендации по изменению (типовых) проектных решений и отраслевых нормативно-технических документов; указываются сроки и ответственные исполнители.

Акт составлен: _____

дата, место

Подписи:

Председатель комиссии:

Члены комиссии: _____

Перечень приложений к Акту:

Примечание: предлагаемая форма Акта может использоваться с согласия государства-участника СНГ, на территории которого работает Комиссия ЭЭС СНГ; в случае несогласия используется Акт в соответствии с национальным законодательством государства.

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № __ от _____ 2017 года

Проект

ПОЛОЖЕНИЕ

о Рабочей группе по надежности работы оборудования и охране труда

Раздел 1. Общие положения

1.1. Рабочая группа по надежности работы оборудования и охране труда (Рабочая группа) создана в соответствии с Решением 37-го заседания ЭЭС СНГ от 28 мая 2010 года (п.п.4 п. 10.8 Протокола № 37) на базе Рабочей группы по охране труда.

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 Рабочей группы

2.1. Основными задачами Рабочей группы являются:

- разработка нормативных, правовых и технических документов, рекомендаций, справок и других материалов по вопросам надежности работы оборудования и охране труда в области электроэнергетики;
- подготовка предложений по разработке (пересмотру) и участие в разработке межгосударственных стандартов в области надежности работы оборудования и охраны труда в установленном порядке;
- изучение, анализ и организация применения передового опыта при разработке противоаварийных мероприятий и мероприятий по охране труда на объектах электроэнергетики государств - участников СНГ;
- разработка перечня организационных и технических мероприятий по повышению надежности работы оборудования и охране труда на основе анализа технологических нарушений и несчастных случаев на объектах электроэнергетики государств-участников СНГ с целью предотвращения подобных нарушений, в том числе на межгосударственных электроэнергетических объектах;
- подготовка предложений по взаимодействию субъектов электроэнергетики при технологических нарушениях и несчастных случаях на объектах электроэнергетики, в том числе в работе межгосударственных электроэнергетических объектов;

- мониторинг информационного обеспечения национальных энергосистем государств-участников СНГ по вопросам аварийности и травматизма;
- содействие межгосударственному обмену нормативно-правовой, технической и другой информацией в области надежности работы оборудования и охраны труда;
- подготовка предложений о порядке обмена информацией (сообщениями) о технологических нарушениях и несчастных случаях на объектах электроэнергетики в том числе в работе межгосударственных электроэнергетических объектов передаваемых диспетчерскими службами по ступеням оперативной подчиненности;
- выпуск Обзоров аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств-участников СНГ;
- подготовка материалов по наполнению Реестра нормативных правовых и технических документов в электроэнергетике государств-участников СНГ по обеспечению надежности работы оборудования и охране труда;
- организация и проведение международных учебных и научно-технических семинаров, конференций, конкурсов, выставок и других мероприятий по вопросам надежности работы оборудования и охране труда, подготовка материалов по результатам проведенных мероприятий для применения в государствах-участниках СНГ и публикации;
- организация и проведение ежегодных международных конкурсов профессионального мастерства работников служб надежности работы оборудования и охраны труда, направленных на повышение квалификации персонала электроэнергетики;
- содействие ознакомлению специалистов из государств Содружества с международным опытом работы в области надежности работы оборудования и охраны труда в электроэнергетике;
- организация и проведение заседаний Рабочей группы, совещаний экспертов и представителей государств-членов Электроэнергетического Совета СНГ с целью разработки и согласования проектов документов и материалов, вносимых на заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

Раздел 3. Состав и организационная структура Рабочей группы

3.1. В состав Рабочей группы входят на постоянной основе представители органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний государств-участников СНГ (члены Рабочей группы).

3.2. Информация о членах Рабочей группы, а также об изменениях в их 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, 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 органов управления электроэнергетикой 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 органа управления электроэнергетикой (или национальной электроэнергетической компании) государства-участника СНГ.

4.8. Орган управления электроэнергетикой (или национальная электроэнергетическая компания), в государстве которого проводится заседание Рабочей группы, обеспечивает организацию проведения заседания Рабочей группы, а также несет соответствующие финансовые расходы по обеспечению помещением, оргтехникой, а также питанию участников.

4.9. В случае отсутствия предложений от органов управления электроэнергетикой (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 органам управления электроэнергетикой 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 органов управления электроэнергетикой 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 органами управления электроэнергетикой 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 органов управления электроэнергетикой 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 органа управления электроэнергетикой 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.

**Форма представления информации для выпуска
информационных бюллетеней характерных технологических нарушений
по итогам прохождения ОЗП**

1. Общие сведения о технологических нарушениях (*общее количество, основные причины, наиболее повреждаемое оборудование и т.д.*)
2. Сводная таблица технологических нарушений:

	Количество аварий / в т.ч. по вине персонала	Количество отказов I степени / в т.ч. по вине персонала	Количество отказов II степени / в т.ч. по вине персонала
1. На основных станциях в том числе: на котлах на турбинах на электротехническом оборудовании КИПиА			
2. На ТЭС среднего давления			
3. В тепловых сетях			
4. На электротехническом оборудовании ПС и в электрических сетях в том числе: на ПС 35-750 кВ в электрических сетях			
Всего			

3. Описание характерных технологических нарушений, в соответствии с формой Макета информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей, утвержденной Решением ЭЭС СНГ (Протокол № 48 от 23 октября 2015 года).

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № ____ от _____ 2017 года

Макет информации о несчастном случае на производстве

1. Дата и время происшествия несчастного случая, количество полных часов от начала работы.

2. Наименование организации, работником которой является (являлся) пострадавший, наименование структурного подразделения.

3. Наименование организации, направившей работника (указывается при необходимости).

4. Лица, проводившие расследование несчастного случая.

5. Сведения о пострадавшем: профессия (должность), пол (мужской, женский), дата рождения, стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, в том числе в данной организации.

6. Сведения о проведении инструктажей, проверке знаний по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай; стажировки и обучения по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай (если проводились и несчастный случай связан с недостатками данных видов организационных мероприятий по обеспечению безопасных условий труда).

7. Краткая характеристика места (объекта), где произошел несчастный случай: краткое описание места происшествия с указанием опасных и (или) вредных производственных факторов со ссылкой на сведения, содержащиеся в протоколе осмотра места несчастного случая; оборудование, использование которого привело к несчастному случаю (наименование, тип, марка, год выпуска, организация - изготовитель).

Наименование организации, проводившей специальную оценку условий труда и сведения о проведении специальной оценки условий труда (указываются, если проводились).

8. Обстоятельства несчастного случая: краткое изложение обстоятельств, предшествовавших несчастному случаю, описание событий и действий пострадавшего и других лиц, связанных с несчастным случаем, и другие сведения, установленные в ходе расследования. Вид происшествия, характер полученных повреждений, нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения, очевидцы несчастного случая.

9. Причины несчастного случая: указываются основная и сопутствующие причины несчастного случая со ссылками на нарушенные требования законодательных и иных нормативных правовых актов и локальных нормативных актов.

10. Должностные лица, допустившие нарушение требований охраны труда, с указанием требований законодательных, иных нормативных правовых и локальных нормативных актов, предусматривающих их ответственность за нарушения, явившиеся причинами несчастного случая, и организация, работниками которой являются данные лица (указываются при необходимости).

11. Мероприятия по устранению причин несчастного случая, сроки.

ОДОБРЕН

Протокол № 9 заседания Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда от 13 сентября 2017 года