

Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств

Утверждаю

Председатель Исполнительного комитета
Электроэнергетического Совета СНГ


_____ Е.С.Мишук

_____ сентября 2015 года

ПРОТОКОЛ

27-го заседания Рабочей группы

"Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ"

г. Москва

22-23 сентября 2015 года

На заседании присутствовали члены Рабочей группы – представители органов управления электроэнергетикой, электроэнергетических организаций и компаний Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Таджикистан, сотрудники Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

Список участников заседания представлен в Приложении 1.

Заседание Рабочей группы открыла Заместитель Председателя Исполнительного комитета ЭЭС СНГ Петрова Н.А.

Вела заседание Руководитель Рабочей группы Заикина Н.В.

Участники заседания приняли **Повестку дня заседания Рабочей группы**, включающую следующие вопросы:

1. О проекте Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных потоков электрической энергии.

2. О предложениях по доработке проекта Порядка определения величин отклонений от согласованных значений межгосударственных потоков электрической энергии.

3. О ходе выполнения Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

По результатам рассмотрения включенных в Повестку дня заседания вопросов участники заседания Рабочей группы приняли следующие решения:

По 1-му вопросу:

О проекте Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии

Выступили: Петрова Н.А., Григорян Г.А., Баян Г.А, Багровец Н.В., Долгих Г.И., Янтовская Е.В., Шеликова Е.В., Боронаева М.А., Еремеева Н.О., Муширатилова А.Б., Орозоев У.Э., Еликбаев Т.М., Заикина Н.В., Кузько И.А., Герих В.П., Ратуш А.Б., Афанасьев Д.А., Аликин С.В., Димова Н.Н., Костачев А.Б, Крутов Ю.В., Степанов Н.В., Насриддинов У.А., Петрова Н.А., Сауранбаев Р.Е., Герцен А.М.

Обсудив представленный проект Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии (далее, проект Порядка) и предложения органов управления электроэнергетикой государств Содружества,

Участники заседания решили:

1. Просить разработчика проекта Порядка - российскую сторону совместно с Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ представить к 1 декабря 2015 года доработанный с учетом состоявшегося обсуждения проект Порядка на рассмотрение другим сторонам.

2. Просить органы управления электроэнергетикой государств Содружества в двухмесячный срок после получения доработанного проекта Порядка представить замечания и предложения по доработанному проекту Порядка, включая дополнительные алгоритмы урегулирования отклонений.

3. Считать целесообразным после доработки проекта Порядка уточнить название документа.

По 2-му вопросу:

О предложениях по доработке проекта Порядка определения величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии

Выступили: Петрова Н.А., Григорян Г.А., Баян Г.А, Багровец Н.В., Долгих Г.И., Янтовская Е.В., Шеликова Е.В., Боронаева М.А., Еремеева Н.О., Муширатилова А.Б., Орозоев У.Э., Еликбаев Т.М., Заикина Н.В., Кузько И.А., Герих В.П., Ратуш А.Б., Афанасьев Д.А., Аликин С.В., Димова Н.Н., Костачев А.Б, Крутов Ю.В., Степанов Н.В., Насриддинов У.А., Петрова Н.А., Сауранбаев Р.Е., Герцен А.М.

Участники заседания решили:

1. Принять изменения, внесенные в проект Порядка определения величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии, с учетом состоявшегося обсуждения (Приложение 2).

2. Просить Исполнительный комитет направить членам Рабочей группы в установленном порядке доработанный проект документа в возможно короткий срок.

3. При необходимости доработать проект Порядка определения величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии после доработки проекта Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии.

По 3-му вопросу:

О ходе выполнения Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ

Выступили: Петрова Н.А., Григорян Г.А., Баян Г.А, Багровец Н.В., Долгих Г.И., Янтовская Е.В., Шеликова Е.В., Боронаева М.А., Еремеева Н.О., Мушрапилова А.Б., Орозоев У.Э., Еликбаев Т.М., Заикина Н.В., Кузько И.А., Герих В.П., Ратуш А.Б., Афанасьев Д.А., Аликин С.В., Димова Н.Н., Костачев А.Б, Крутов Ю.В., Степанов Н.В., Насриддинов У.А., Петрова Н.А., Сауранбаев Р.Е., Герцен А.М.

Участники заседания решили:

1. Принять к сведению Информацию о ходе выполнения Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (Этап 1), подготовленную Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ.

2. Отметить, что по информации, представленной органами управления электроэнергетикой государств Содружества:

- выполнены пункты 2, 3.1, 6, 8, 10 Сводного плана-графика;
- не выполнены отдельными странами в установленный срок (2015 год) пункты 3.2, 3.4, 4.2, 4.3, 4.4, 5, 7.1, 7.2, 9 Сводного плана-графика;
- Исполнительным комитетом подготовлены предложения по пункту 11.

Расшифровка перечисленных пунктов представлена в Справке о ходе выполнения Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (Приложение 3).

3. В целях дополнения Информации рекомендовать Исполнительному комитету запросить органы управления электроэнергетикой государств Содружества представить отсутствующую информацию в срок до 10 октября 2015 года.

4. Просить Исполнительный комитет внести скорректированную Информацию о ходе выполнения Сводного плана-графика на рассмотрение 48-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

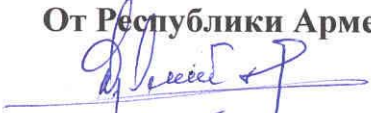
5. Считать целесообразным подготовить предложения по уточнению Сводного плана-графика с последующим рассмотрением на Электроэнергетическом Совете СНГ*.

**С учетом резервирования позиции Республики Беларусь по Решению об утверждении Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.*

Настоящий Протокол составлен в одном подлинном экземпляре. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете ЭЭС СНГ, который направит официально заверенные копии руководителям органов управления электроэнергетикой, электроэнергетических организаций и компаний государств - участников СНГ.

Участники заседания Рабочей группы:

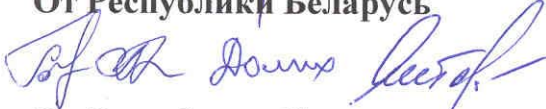
От Республики Армения



От Кыргызской Республики



От Республики Беларусь



От Российской Федерации



От Республики Казахстан



От Республики Таджикистан



От Исполнительного комитета ЭЭС СНГ




СПИСОК
участников 27-го заседания Рабочей группы
"Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ"
22-23 сентября 2015 года, Москва

<i>№</i>	<i>Ф.И.О.</i>	<i>Должность</i>	<i>Государство</i>
1.	Григорян Геворг Аристакасович	Заместитель начальника управления мониторинга и развития Комиссии по регулированию общественных услуг	Республика Армения
2.	Бальян Гарник Арменакович	Главный инженер ЗАО "Оператор электроэнергетической системы"	
3.	Багровец Наталья Васильевна	Начальник управления по оптовой торговле и передачи эл.энергии и мощности ГПО "Белэнерго"	Республика Беларусь
4.	Долгих Галина Ивановна	Заместитель начальника управления внешнеэкономического сотрудничества ГПО "Белэнерго"	
5.	Янговская Елена Владимировна	Начальник управления правового обеспечения ГПО "Белэнерго"	
6.	Шеликова Елена Васильевна	Заместитель начальника службы электрических режимов РУП "ОДУ"	
7.	Боронаева Маргарита Анатольевна	Начальник службы балансов и краткосрочного планирования НДЦ ОАО "KEGOC"	Республика Казахстан
8.	Еремеева Наталья Олеговна	Главный менеджер Юридического департамента ОАО "KEGOC"	
9.	Мушрапилова Алия Булатовна	Менеджер Департамента внешних связей ОАО "KEGOC"	
10.	Орозоев Улан Эсенбаевич	Начальник отдела реализации энергии ОАО "Электрические станции"	Кыргызская Республика
11.	Еликбаев Талай Маратбекович	Начальник отдела балансов перетоков электроэнергии коммерческо-диспетчерского центра ОАО "НЭС Кыргызстана"	
12.	Заикина Наталья Вячеславовна	Заместитель Председателя Правления НП "Совет рынка", Руководитель Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ"	Российская Федерация
13.	Кузько Игорь Анатольевич	Заместитель руководителя Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ПАО "Интер РАО"	
14.	Герих Валентин Платонович	Руководитель Департамента специальных проектов и анализа энергетических рынков ПАО "Интер РАО"	

15.	Ратуш Алексей Борисович	Руководитель направления анализа электроэнергетических рынков Департамента специальных проектов и анализа электроэнергетических рынков ПАО "Интер РАО"	Российская Федерация	
16.	Аксенов Константин Вячеславович	Начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергии Ассоциации НП "Совет рынка"		
17.	Афанасьев Дмитрий Александрович	Заместитель Директора по управлению развитием ЕЭС ОАО "СО ЕЭС"		
18.	Аликин Сергей Вадимович	Начальник Отдела международного сотрудничества Департамента международного сотрудничества ОАО "СО ЕЭС"		
19.	Крутов Юрий Валерьевич	Начальник отдела таможенного сопровождения зарубежных перетоков электроэнергии Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО "ФСК ЕЭС"		
20.	Костачев Александр Борисович	Начальник отдела взаимодействия с зарубежными контрагентами и рынком Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО "ФСК ЕЭС"		
21.	Димова Нина Николаевна	Заместитель начальника Управления конгрессно-выставочной деятельности и взаимодействия с зарубежными энергосистемами ПАО "Россети"		
22.	Степанов Николай Васильевич	Главный эксперт Управления по работе с интеграционными объединениями Департамента по взаимодействию с органами власти и общественными организациями ПАО "РусГидро"		
23.	Насриддинов Убайд Амонович	Глава Представительства ОАХК "Барки Точик" в Москве		Республика Таджикистан
24.	Петрова Нина Алексеевна	Заместитель Председателя Исполнительного комитета ЭЭС СНГ		Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
25.	Сауранбаев Рустем Есильевич	Директор Департамента развития электроэнергетического рынка		
26.	Герцен Артем Модестович	Главный специалист Департамента развития электроэнергетического рынка		
27.	Чирков Кирилл Сергеевич	Главный специалист Департамента анализа работы энергосистем стран СНГ		

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИН ОТКЛОНЕНИЙ МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ ПЕРЕТОКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОТ СОГЛАСОВАННЫХ ЗНАЧЕНИЙ

принят за основу Решением Электроэнергетического Совета СНГ (Протокол № 45 от 25 апреля 2014 года), с изменениями от 23.09.2015 (Протокол 27-го заседания Рабочей группы «Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ»)

1. Общие положения

Настоящий Порядок определения величин отклонений межгосударственных перетоков электрической энергии от согласованных значений (далее – Порядок) определяет механизмы расчета отклонений сальдо перетоков в сечениях экспорта-импорта, сформированных в соответствии с Порядком определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта для общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, утвержденным решением 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года (далее – Порядок определения сечений).

Согласно Порядку определения сечений, под **межгосударственным сечением/сечением экспорта-импорта** понимается технологически обусловленная совокупность линий электропередачи всех классов напряжения между энергосистемами (частями энергосистем) двух и более государств, проходящих через государственные границы стран СНГ, а также государственные границы стран СНГ и третьих стран.

2. Термины, определения и сокращения

Для целей настоящего документа используются следующие термины, определения и сокращения:

Агент по коммерческому учету – системный/сетевой оператор или иная организация, уполномоченная в соответствии с национальным законодательством, международными договорами или документами, регламентирующими порядок функционирования национального электроэнергетического рынка, на осуществление сбора, обработки и обмена данными коммерческого учета электроэнергии, переданной/перемещенной по межгосударственным линиям электропередачи (МГЛЭП), приведение результатов измерений от точек учета к значению величины электроэнергии в точках поставки и согласование их с зарубежными агентами по коммерческому учету, предоставление необходимой информации агентам по урегулированию отклонений и иным, уполномоченным в соответствии с национальным законодательством, международными договорами или документами, регламентирующими порядок функционирования национального электроэнергетического рынка, организациям своей энергосистемы в целях проведения расчетов между участниками экспортно-импортных операций за поставленную в/из зарубежную энергосистему электроэнергию.

Агент по урегулированию отклонений – системный/сетевой оператор или иная организация, уполномоченная в соответствии с национальным законодательством, международными договорами или документами, регламентирующими порядок функционирования национального электроэнергетического рынка, на урегулирование отклонений от планового (согласованного) значения межгосударственного перетока электрической энергии в сечениях экспорта-импорта, являющаяся стороной соответствующих договоров.

Блок урегулирования отклонений – часть синхронной зоны, в которой осуществляется не зависимое от других частей синхронной зоны урегулирование отклонений от планового (согласованного) значения межгосударственного перетока электрической энергии энергосистем (зон балансирования), входящих в данный блок урегулирования отклонений.

Блок балансирования – совокупность энергосистем в рамках блока урегулирования отклонений, в которой осуществляется регулирование сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии по границе данного блока балансирования с остальными энергосистемами. При этом определение и урегулирование величин отклонений фактического сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии энергосистем, входящих в блок балансирования, от плановых значений осуществляется во взаимосогласованном порядке организациями, уполномоченными на урегулирование отклонений в соответствии с национальным законодательством, международными договорами или документами, регламентирующими порядок функционирования национального (регионального) электроэнергетического рынка.

Координатор расчетов – один из агентов по урегулированию отклонений или иная организация, определенная во взаимосогласованном порядке агентами по урегулированию отклонений данного блока, ответственный/ая за централизованное проведение расчетов в целях формирования попарных взаимных обязательств между энергосистемами (блоками балансирования).

Отклонение от планового (согласованного) значения межгосударственного перетока электрической энергии (далее – отклонение сальдо перетоков) в сечении экспорта-импорта – алгебраическая разность (с учетом знака) между фактическим межгосударственным перетоком и плановым межгосударственным перетоком по каждому часу расчетного периода.

Плановый график сальдо перетоков мощности в сечении экспорта-импорта – график среднечасовых значений электрической мощности, который составляется на каждые календарные сутки отдельно и является основным документом, регламентирующим режим параллельной работы энергосистем.

В качестве планового графика сальдо перетоков мощности принимается график, сформированный во взаимосогласованном системными операторами порядке по результатам расчетов электроэнергетических режимов в сутки X-1 на сутки X в соответствии с заключенными договорами (сделками) купли-продажи электрической энергии, планируемой к передаче (перемещению) через сечение экспорта-импорта.

Плановое (согласованное) значение межгосударственного перетока электрической энергии (далее – плановое сальдо перетоков) в сечении экспорта-импорта – объем электрической энергии, планируемой к передаче/перемещению через сечение экспорта-импорта для каждого часа расчетного периода в соответствии с плановым графиком сальдо перетоков мощности.

Принимается, что плановое сальдо перетоков положительно при импорте электроэнергии и отрицательно – при экспорте электроэнергии.

Регулирующая энергосистема - энергосистема, СО которой осуществляет регулирование частоты в синхронной зоне ЕЭС/ОЭС.

Сетевой оператор¹ – организация, осуществляющая техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети государства, а также оперативное управление оборудованием этой сети и передачу электрической энергии по межгосударственным сетям.

Синхронная зона – совокупность национальных энергосистем с синхронно работающими генерирующим оборудованием и энергопринимающими установками потребителей электрической энергии, имеющими общую частоту электрического тока.

Синхронная зона ЕЭС/ОЭС – синхронная зона, в которую входят электроэнергетические системы Азербайджана, Беларуси, Грузии, Казахстана, Кыргызстана, Латвии, Литвы, Молдовы, центрального региона Монголии, России, Таджикистана, Узбекистана, Украины и Эстонии.

Системный оператор¹ – организация, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление национальной энергосистемой в целях обеспечения установленных параметров надежности функционирования национальной энергосистемы и качества электрической энергии, баланса производства и потребления электрической энергии, управления параллельной работой с энергосистемами других государств.

Согласованное отклонение межгосударственного перетока электрической энергии (далее – согласованное отклонение сальдо перетоков) в сечении экспорта-импорта – обусловленная технологическими особенностями параллельной работы энергосистем и согласованная системными операторами блока урегулирования отклонений максимальная величина отклонения фактического сальдо перетоков от планового в сечении экспорта-импорта.

Фактическое значение межгосударственного перетока электрической энергии (далее – фактическое сальдо перетоков) в сечении экспорта-импорта – объем электрической энергии, перемещенной через сечение экспорта-импорта в течение каждого часа расчетного периода.

Принимается, что фактическое сальдо перетоков положительно при импорте электроэнергии и отрицательно – при экспорте электроэнергии.

¹ В зависимости от законодательства государств функции сетевого оператора и системного оператора могут быть совмещены в одной организационной структуре.

Энергосистема – национальная энергосистема/часть национальной энергосистемы или отдельный энергорайон, постоянно или временно непосредственно не связанная с основной частью национальной энергосистемы, которые работают параллельно с зарубежными энергосистемами в синхронной зоне.

Используемые обозначения и сокращения:

СО	– системный (-ые)/сетевой (-ые) оператор (-ы).
ОЭС	– объединенная энергосистема.
ЭС	– энергосистема.
$W^{план}$	– плановое сальдо перетоков в сечении экспорта-импорта по каждому часу расчетного периода.
$W^{факт}$	– фактическое сальдо перетоков в сечении экспорта-импорта по каждому часу расчетного периода.
$\Delta W = W^{факт} - W^{план}$	– отклонение сальдо перетоков в сечении экспорта-импорта по каждому часу расчетного периода.
$\Delta W^{пр.согл.}$	– согласованное отклонение сальдо перетоков в сечении экспорта-импорта.

3. Основные принципы определения отклонений сальдо перетоков

3.1. Для целей определения величин отклонений сальдо перетоков в соответствии с настоящим Порядком в рамках синхронной зоны могут быть сформированы отдельные блоки урегулирования отклонений.

3.2. В соответствии с принципом независимости определения отклонений в блоках урегулирования в рамках синхронной зоны ОЭС/ЕЭС могут быть сформированы следующие блоки урегулирования отклонений:

3.2.1. Блок урегулирования отклонений с кольцевыми электрическими связями, включающий ОЭС Беларуси, ЭС Латвии, ЭС Литвы, ЕЭС России (включая Калининградскую ЭС), ОЭС Украины, ЭС Эстонии. В рамках данного блока отклонения сальдо перетоков определяются в сечениях экспорта-импорта, включающих следующие МГЛЭП:

- для ОЭС Беларуси – между ОЭС Беларуси и ЭС Литвы, между ОЭС Беларуси и ЕЭС России, между ОЭС Беларуси и ОЭС Украины;
- для ЭС Латвии – между ЭС Латвии и ЭС Литвы, между ЭС Латвии и ЭС Эстонии, между ЭС Латвии и ЕЭС России;
- для ЭС Литвы – между ЭС Литвы и ОЭС Беларуси, между ЭС Литвы и Калининградской ЭС, между ЭС Литвы и ЭС Латвии;
- для ЕЭС России – между ЕЭС России и ОЭС Беларуси, между ЕЭС России и ЭС Латвии, между Калининградской ЭС и ЭС Литвы, между ЕЭС России и ОЭС Украины, между ЕЭС России и ЭС Эстонии;

- для ОЭС Украины – между ОЭС Украины и ОЭС Беларуси, между ОЭС Украины и ЕЭС России;
- для ЭС Эстонии – между ЭС Эстонии и ЭС Латвии, между ЭС Эстонии и ЕЭС России.

3.2.2. Блок урегулирования отклонений с кольцевыми электрическими связями, включающий ЕЭС Казахстана, ЭС Кыргызстана, ЭС Узбекистана. В рамках данного блока отклонения сальдо перетоков определяются в сечениях экспорта-импорта, включающих следующие МГЛЭП:

- для ЕЭС Казахстана – между ЕЭС Казахстана и ЭС Кыргызстана, между ЕЭС Казахстана и ЭС Узбекистана;
- для ЭС Кыргызстана – между ЭС Кыргызстана и ЕЭС Казахстана, между ЭС Кыргызстана и ЭС Узбекистана;
- для ЭС Узбекистана – между ЭС Узбекистана и ЭС Казахстана, между ЭС Узбекистана и ЭС Кыргызстана.

3.2.3. Блоки урегулирования отклонений с радиальными электрическими связями, включающие следующие энергосистемы:

- ЭС Азербайджана и ЕЭС России;
- ЭС Грузии и ЕЭС России;
- ЕЭС Казахстана и ЕЭС России;
- ЭС Молдовы и ОЭС Украины;
- ЭС Центрального региона Монголии и ЕЭС России;
- ЭС Западного региона Монголии и ЕЭС России;
- ЭС Таджикистана и ЭС Кыргызстана.

В рамках блоков урегулирования отклонений с радиальными электрическими связями отклонения сальдо перетоков определяются в сечениях экспорта-импорта, включающих МГЛЭП, пересекающие государственную границу между энергосистемами (блоками балансирования), образующими соответствующий блок урегулирования отклонений.

В случае если между двумя энергосистемами, образовавшими блок урегулирования отклонений с радиальными электрическими связями, можно выделить несколько сечений экспорта-импорта, в которых осуществляется не зависимое от других сечений планирование и управление перетоками электрической энергии, отклонения сальдо перетоков определяются отдельно в каждом сечении экспорта-импорта.

3.2.4. Перечень блоков урегулирования отклонений, приведенный в п.3.2.1-3.2.3, может быть скорректирован в случае присоединения к синхронной зоне ЕЭС/ОЭС энергосистем других государств СНГ или третьих стран.

3.3. Величина отклонения сальдо перетоков в сечении экспорта-импорта по каждому часу расчетного периода определяется как алгебраическая (с учетом знака) разность фактического и планового значений соответствующих сальдо перетоков:

$$\Delta W = W^{\text{факт}} - W^{\text{план}}. \quad (3.1)$$

3.4. Значения $W^{\text{факт}}$, $W^{\text{план}}$ определяются агентами по коммерческому учету энергосистем (блоков урегулирования отклонений) во взаимосогласованном порядке.

3.5. Для целей настоящего Порядка принимается, что определенная в соответствии с п. 3.3 величина ΔW состоит из следующих составляющих:

$$\Delta W = \Delta W^{\text{авар}} + \Delta W^{\text{корр}} + \Delta W^{\text{нр}} + \Delta W^{\text{соб}}, \quad (3.2)$$

где:

3.5.1. $\Delta W^{\text{авар}}$ – составляющая, обусловленная согласованной СО корректировкой планового почасового графика сальдо перетоков мощности в сечении экспорта-импорта при исполнении договоров на оказание аварийной взаимопомощи.

3.5.2. $\Delta W^{\text{корр}}$ – составляющая, обусловленная согласованной СО корректировкой планового почасового графика сальдо перетоков мощности в сечении экспорта-импорта при внутрисуточном планировании, а также исполнением договоров на регулирование.

3.5.3. $\Delta W^{\text{нр}}$ – составляющая, обусловленная технологическими особенностями параллельной работы энергосистем в составе синхронной зоны, $|\Delta W^{\text{нр}}| \leq |\Delta W^{\text{нр.согл}}|$.

Максимальное значение почасового отклонения сальдо перетоков в сечении экспорта-импорта, обусловленное технологическими особенностями параллельной работы $\Delta W^{\text{нр.согл}}$ ², определяется в соответствии с Методическими рекомендациями по определению и согласованию значений отклонений фактического сальдо перетоков электроэнергии от планового, обусловленных параллельной работой энергосистем, утвержденными решением 44-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 1 ноября 2013 г., или принимается равным значению, определенному в соответствующих договорах (соглашениях) или иных документах, регламентирующих параллельную работу энергосистем, входящих в синхронную зону ЕЭС/ОЭС. При этом не исключается возможность согласования разных величин $\Delta W^{\text{нр.согл}}$ для положительных и отрицательных отклонений.

² Для регулирующей энергосистемы значение $\Delta W^{\text{нр.согл}}$ не определяется.

3.5.4. ΔW^{cob} – составляющая, обусловленная изменением технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования в национальной энергосистеме, не связанного с причинами, указанными в п. 3.5.1-3.5.3.

3.6. В случае необходимости до начала расчетного периода для энергосистем (блоков балансирования), входящих в блок урегулирования отклонений, согласовываются перечень и состав сечений экспорта-импорта, в которых осуществляется определение отклонений сальдо перетоков.

В течение расчетного периода после окончания операционных суток, в которые имела место корректировка планового почасового графика сальдо перетоков мощности в сечении экспорта-импорта при исполнении договоров на оказание аварийной взаимопомощи, а также при внутрисуточном планировании и исполнении договоров на регулирование, определяются почасовые значения $\Delta W^{авар}$ и $\Delta W^{корр}$.

Значения $\Delta W^{авар}$ и $\Delta W^{корр}$ передаются системными операторами, осуществившими корректировку, Координатору расчетов и/или агенту по коммерческому учету.

3.7. По окончании расчетного периода:

3.7.1. Агенты по коммерческому учету энергосистем производят сверку информации, оформляют и согласовывают между собой отчетные документы (акты сверки) по регистрации фактических почасовых сальдо перетоков электроэнергии между смежными энергосистемами.

Порядок согласования указанной информации и отчетных документов (актов сверки) определяются документами, регламентирующими взаимодействие агентов по коммерческому учету.

3.7.2. В блоках урегулирования отклонений с участием регулирующей энергосистемы на основании данных по отклонению сальдо перетоков (ΔW) и составляющих отклонения ($\Delta W^{авар}$) и ($\Delta W^{корр}$) агенты по коммерческому учету определяют величины отклонений своей энергосистемы, указанных в п.3.5.3 – 3.5.4, в соответствии со следующим алгоритмом:

3.7.2.1. Для каждой из энергосистем (блоков балансирования), за исключением регулирующей энергосистемы, определяется суммарное значение составляющих отклонения

ΔW^{np} и ΔW^{cob} , равное алгебраической (с учетом знака) разности между ΔW , $\Delta W^{авар}$ и $\Delta W^{корр}$:

$$\Delta W^{\Sigma} = \Delta W - \Delta W^{авар} - \Delta W^{корр} = \Delta W^{np} + \Delta W^{cob} \quad (3.3)$$

3.7.2.2. Если абсолютное значение ΔW^{Σ} , рассчитанное в соответствии с формулой (3.3), больше абсолютного значения $\Delta W^{np.cozл}$, определенного в соответствии с п. 3.5.3, принимается, что:

$$\Delta W^{np} = \Delta W^{np.cozл} \quad (3.4)$$

$$\Delta W^{cob} = \Delta W^{\Sigma} - \Delta W^{np.cozл} \quad (3.5)$$

В противном случае принимается, что:

$$\Delta W^{np} = \Delta W^{\Sigma} \quad (3.6)$$

$$\Delta W^{cob} = 0 \quad (3.7)$$

Знаки ΔW^{np} и ΔW^{cob} совпадают со знаком ΔW^{Σ} , рассчитанным в соответствии с формулой (3.3).

Если для энергосистемы (блока балансирования) установлены разные значения согласованных отклонений на загрузку $\Delta W_{загр}^{np.cozл}$ и разгрузку $\Delta W_{разг}^{np.cozл}$ ³ в формулах (3.2) и (3.3) используются значения $\Delta W^{np.cozл}$ совпадающие по знаку с ΔW^{np} .

3.7.2.3. Значения ΔW^{np} и ΔW^{cob} передаются агентами по коммерческому учету Координатору расчетов и/или агентам по урегулированию отклонений в целях осуществления урегулирования отклонений.

3.8. В блоках урегулирования отклонений, не включающих регулируемую энергосистему, определение составляющих отклонений может проводиться агентами по коммерческому учету и агентами по урегулированию отклонений с учетом иных механизмов (способов), используемых энергосистемами, входящими в блок урегулирования отклонений, в целях обеспечения планового графика сальдо перетока мощности или урегулирования отклонений в сечениях экспорта-импорта.

³ Отклонение сальдо перетоков, обусловленное загрузкой энергосистемы (блока балансирования), отрицательно, а разгрузкой – положительно.

Справка о ходе выполнения Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ

1. Выполнены следующие пункты Сводного плана-графика:

- п.2 - Протокол о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года подписан на заседании Совета глав правительств СНГ 30 мая 2012 года.

- п.3.1 - Порядок определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта электроэнергии для общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ утвержден на 40-м заседании ЭЭС СНГ 21 октября 2011 года.

- п.6 - Внедрение унифицированного порядка таможенного оформления и таможенного контроля в соответствии с Соглашением о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств от 22 ноября 2007 года.

- п.8 - Определение и согласование межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта в соответствии с Порядком определения сечений экспорта-импорта.

- п.10 - Определение точек учета на каждой межгосударственной линии электропередачи для осуществления контроля и учета межгосударственных перетоков. Согласование перечней средств измерений, расположенных в точках учета. Разработка соглашений об организации учета.

2. Не выполнены отдельными странами в установленный срок (2015 год) следующие пункты Сводного плана-графика:

- п.3.2 - Порядок распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности.

- п.3.4 - Порядок компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ.

- п.4.2 – законодательное обеспечение государствами-участниками Соглашения реализации трансграничной торговли, в том числе права участия субъектов электроэнергетики на спотовом рынке других государств-участников СНГ, получивших право согласно законодательству своего государства осуществлять сделки по импорту/экспорту электроэнергии.

- п.4.3 – нормативное обеспечение государствами-участниками Соглашения недискриминационных условий доступа к технологической и коммерческой инфраструктуре рынка для всех участников ОЭР СНГ.

- п.4.4 – нормативное правовое обеспечение государствами-участниками Соглашения для всех участников ОЭР СНГ (как действующих, так и потенциальных), в том числе для субъектов ОЭР СНГ других государств-участников СНГ:

- гарантий прав собственности и защиты инвестиций;

- создания инвестиционных стимулов для развития сетевых объектов и связей между электроэнергетическими системами, строительства и эксплуатации генерирующих энергетических объектов;

- возможности ведения инвестиционной деятельности в электроэнергетике государств – участников.

- п.5 – Обеспечение транзита/передачи/перемещения электрической энергии через территории государств-участников СНГ в соответствии с заключенными договорами и Порядком компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ.

- п.7.1 – введение отдельного учета по видам деятельности в вертикально интегрированных предприятиях электроэнергетики.

- п.7.2 – преобразование организаций, осуществляющих услуги по передаче электроэнергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в самостоятельные юридические лица с отделением их от организаций, осуществляющих производство и куплю-продажу электрической энергии.

- п.9 – Оснащение межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта системами коммерческого учета, которые могут производить контроль и учет мощности и электроэнергии на межгосударственных электрических линиях с интервалом учета не более чем один час.

3. Исполнительным комитетом подготовлены предложения по пункту 11:

- п.11 - Подготовка предложений по организации единого информационного пространства, обеспечивающего формирование и развитие ОЭР СНГ.