

# ПРОТОКОЛ

## 26-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Вильнюс, Литва

4-5 марта 2014 года

Список участников заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ приведен в Приложении №1.

В результате обсуждения вопросов повестки дня приняты следующие

### **РЕШЕНИЯ:**

**По вопросу 1** (*О выполнении решений 25-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*).

1.1. Принять к сведению информацию Секретариата.

**По вопросу 2** (*О согласовании Дополнительного соглашения № 1 о внесении дополнения в Соглашение о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ и межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы от 5 декабря 2006 года*).

2.1. Согласовать проект Дополнительного соглашения №1 о внесении дополнения в «Соглашение о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ и межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы от 5 декабря 2006 года».

2.2. Поручить Секретариату Комитета энергосистем БРЭЛЛ внести проект указанного документа на утверждение на 12-й встрече руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

**По вопросу 3** (*Об оценке целесообразности проведения расчетов по определению значений МДП Беларусь – Литва, Литва – Латвия и Литва – Калининград на 2017 год с учетом перспективного развития энергосистем ЭК БРЭЛЛ*).

3.1. Принять к сведению информацию руководителя РГ ПОУ о нецелесообразности с учетом перспективного развития энергосистем

ЭК БРЭЛЛ проведения расчетов МДП в сечении Литва – Калининград на 2017 год.

3.2. LITGRID и AST завершить расчеты МДП в сечении Литва – Латвия на 2017 год до 1 сентября 2014 года. Руководителю РГ ПОУ доложить результаты расчетов на следующем заседании Комитета.

3.3. РУП ОДУ провести расчеты МДП в сечении Беларусь – Литва с учетом перспективных вводов на 2017 г. О результатах работы доложить на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

3.4. Принять к сведению позицию LITGRID о нецелесообразности проведения в 2014 г. расчетов МДП в сечении Беларусь – Литва на 2017 г.

**По вопросу 4** (*О перечне мер, позволяющих ввести режим в допустимую область в случае, если режимы ЭК БРЭЛЛ с учетом торгов на рынке NordPoolSpot содержат нарушения допустимых параметров режимов*).

4.1. Согласовать Перечень мер, позволяющих ввести режим в допустимую область, в случае если режимы ЭК БРЭЛЛ на этапах суточного планирования и управления режимом содержат нарушения допустимых параметров (Приложение №2).

4.2. ОАО «СО ЕЭС» направить до 15.04.2014 руководителю РГ ПОУ предложения о перечне, форматах, способах и сроках передачи данных, необходимых для оценки результатов торгов на сутки вперед NordPoolSpot.

4.3. РГ ПОУ до 16.06.2014 разработать Временный регламент обмена данными, необходимыми для оценки результатов торгов на сутки вперед NordPoolSpot (далее – Временный регламент).

4.4. Секретариату БРЭЛЛ организовать согласование и утверждение членами Комитета БРЭЛЛ указанного в п.3 Временного регламента в заочной форме до 01.09.2014.

4.5. ОАО «СО ЕЭС» осуществлять оценку результатов торгов на сутки вперед NordPoolSpot после утверждения Временного регламента.

**По вопросу 5** (*О результатах анализа возможных причин возникновения перегрузки контролируемых сечений на этапе планирования на сутки вперед*).

5.1. Принять к сведению информацию РГ ПОУ о результатах анализа возможных причин возникновения перегрузки контролируемых сечений на этапе планирования на сутки вперед.

5.2. Поручить РГ ПОУ изучить возможность применения в БРЭЛЛ российско-финляндского опыта планирования на сутки вперед, позволяющего корректировать объемы передаваемой по

межгосударственным электрическим связям электроэнергетики для учета результатов торгов на NordPoolSpot и рынка на сутки вперед России. Результаты исследования доложить на следующем заседании Комитета ЭК БРЭЛЛ.

**По вопросу 6** (*О внесении изменений в Перечень распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления*).

6.1. Утвердить изменения в Перечень распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления (Приложение 1 к Положению об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы, предложенные РГ ПОУ) согласно приложению №3 к данному протоколу.

6.2. Секретариату Комитета энергосистем БРЭЛЛ довести изменения Перечня до всех диспетчерских центров ЭК БРЭЛЛ не позднее 06.03.2014.

6.3. Белорусской стороне обратиться к украинской стороне с предложением о включении в информационное ведение Litgrid AB, AST и Elering линий электропередачи 330 кВ Чернигов – Гомель, ЧАЭС – Мозырь, ЧАЭС – Славутич, Чернигов – Славутич.

**По вопросу 7.1.** (*Об уточнении термина «сальдо поставок/обменов электроэнергетики», применяемого в Положении по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ от 21 мая 2009 г.*).

7.1. РГ ПОУ продолжить работу по согласованию используемых терминов «сальдо перетоков электрической энергии (мощности)» и «обмен электроэнергией» с учетом состоявшегося обсуждения и поступивших предложений ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».

**По вопросу 7.2** (*О влиянии учета торгов на рынке NordPoolSpot на результаты проводимых расчетов скоординированного суточного планирования*).

7.2. Принять к сведению доклад руководителя РГ ПОУ.

**По вопросу 7.3.** (*Об определении величины РПС в сечении Эстония, Псков – Латвия*).

7.3.1. Принять к сведению представленную информацию.

7.3.2. Принять к сведению позицию AST о том, что подход Elering к определению РПС не обеспечивает предоставление рынку максимально возможной пропускной способности контролируемых сечений.

**По вопросу 7.4. (О Повестке дня 12-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ).**

7.4.1. Принять за основу проект Повестки дня 12-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

7.4.2. Сторонам до 10.03.2014 направить в Секретариат БРЭЛЛ дополнительные предложения для включения в повестку дня 12-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

7.4.3. Системным операторам стран Балтии рассмотреть возможность информирования о результатах проведенных исследований о вариантах подключения энергосистем стран Балтии к энергообъединению континентальной части Европы на 12-й встрече руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ (предложение российской стороны).

**По вопросу 7.5. (О дате и месте 27-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ).**

7.5.1. Провести 27-е заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ 02 – 03 октября 2014 года в Российской Федерации.

От ГПО «Белэнерго»

Д.В. Ковалев

От «Elering» AS

М.Аллика

От ОАО «Россети»

Р.Н. Бердников

От «Augstsprieguma tīkls» AS

Я. Оситис

От ОАО «ФСК ЕЭС»

А.В. Мольский

От Litgrid AB

Г. Радвила

От ОАО «СО ЕЭС»

А.В. Ильенко

**Приложение № 1**  
**к Протоколу 26-го заседания**  
**Комитета энергосистем БРЭЛЛ**  
**4-5 марта 2014 года**

**СПИСОК УЧАСТНИКОВ**

***ГПО «Белэнерго»***

1.	БАГРОВЕЦ Наталья Васильевна	Начальник управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности
2.	КОВАЛЕВ Денис Васильевич	И.о. генерального директора РУП «ОДУ»
3.	СОРОКИНА Наталья Владимировна	И.о. начальника службы электрических режимов РУП «ОДУ»
4.	ШЕЛИКОВА Елена Васильевна	Заместитель начальника службы электрических режимов РУП «ОДУ»

***ОАО «Российские сети»***

5.	БЕРДНИКОВ Роман Николаевич	Первый заместитель Генерального директора по технической политике
6.	ДИМОВА Нина Николаевна	Начальник отдела международной деятельности Управления международной и конгрессно-выставочной деятельности Департамента технологического развития и инноваций

***ДЗО ОАО «Россети» - ОАО «ФСК ЕЭС»***

7.	МОЛЬСКИЙ Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления
8.	ПЕЛЫМСКИЙ Владимир Леонидович	Заместитель главного инженера – главный диспетчер

***ОАО «СО ЕЭС»***

9.	ИЛЬЕНКО Александр Владимирович	Член Правления, директор по управлению развитием ЕЭС
10.	ГЕРИХ Валентин Платонович	руководитель Департамента специальных проектов и анализа энергетических рынков Блока трейдинга ОАО «Интер РАО»
11.	ЧЕКАЛОВ Алексей Александрович	руководитель Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ОАО «Интер РАО»

**Elering AS**

12.	Мярт АЛЛИКА	Начальник диспетчерского центра
13.	Ингрид АРУС	Начальник отдела рынка
14.	Ян ЛУККИ-ЛУКИН	Начальник диспетчерской службы

**AS «Augstsprieguma tīkls»**

15.	Янис ОСИТИС	Член Правления
16.	Иварс КРОНЕНБЕРГС	Директор Департамента системного управления
17.	Евгений МЕЖИНСКИЙ	Начальник службы режимов и планирования

**LITGRID AB**

18.	Гиедриус РАДВИЛА	Директор Департамента по управлению системы
19.	Гинтаутас МОНКЯВИЧУС	Руководитель центра по управлению системы

**НЭК «Укрэнерго»**

20.	ЗАЙЧЕНКО Виталий Борисович	Начальник оперативно-диспетчерского Управления
21.	КУДРЕНКО Юрий Владимирович	Начальник управления внешних технологических и экономических связей

**Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ**

22.	БОРОВ Алексей Леонидович	<u>Руководитель Секретариата БРЭЛЛ</u> Начальник отдела организации взаимодействия с зарубежными системными операторами Департамента технологий параллельной работы ОАО «СО ЕЭС»
-----	-----------------------------	---

**Перечень мер, позволяющих ввести режим в допустимую область, в случае если режимы ЭК БРЭЛЛ на этапе суточного планирования и управления режимом содержат нарушения допустимых параметров режимов**

Меры, позволяющие ввести режим в допустимую область в случае, если режимы ЭК БРЭЛЛ на этапе суточного планирования и управления режимом содержат нарушения допустимых параметров		Возможность практического применения в энергосистемах (Да/Нет)	
Тип меры	Наименование меры	Этап суточного планирования	Ведение режима
I. Изменение топологии сети	1. Изменение топологии электрической сети для оптимизации перетоков, не связанное с ремонтами ЛЭП, оборудования и устройств (вывод в/из резерва).	Да	Да
		Использование может быть ограничено по условиям: уровней напряжения, ремонтной схемы, перетоков и др.	
	2. Ввод в работу в срок аварийной готовности ЛЭП, оборудования и устройств.	Да	Да
		Данную меру необходимо ограничить по количеству раз включения ВЛ в месяц для каждой энергосистемы ЭК БРЭЛЛ.	
	3. Отказ от планируемых ремонтов ЛЭП, оборудования и устройств.	Да	Да
		Зависит от характера выполняемых работ, возможности переноса ремонта на другой срок (должна быть обеспечена возможность ремонта в период не более 2-х месяцев с момента отказа)	
II. Изменение сальдо (генерации)	4. Корректировка объемов поставок электроэнергии.	Нет	Нет
		Продиктовано условиями работы рынков	
	5. Организация встречной торговли (countertrading) – коммерческая операция по покупке электроэнергии в соседней области регулирования для предотвращения перегрузки линии.	Нет	Да
Организация встречной торговли (countertrading) возможна при наличии соответствующих механизмов. Частным примером являются договора на оказание аварийной помощи.			
	6. Оптимизация перетоков путем перераспределения генерации внутри энергосистемы без изменения ее сальдо перетоков.	Нет	Нет