

ПРОТОКОЛ

25-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Юрмала

25-26 сентября 2013 г.

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 24-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*)

1.1. Принять к сведению информацию Секретариата.

По вопросу 2 (*О согласовании перечня приложений к действующим документам БРЭЛЛ, внесение изменений и дополнений в которые целесообразно осуществлять в рамках Комитета энергосистем БРЭЛЛ.*)

2.1. Согласовать перечень приложений к действующим документам БРЭЛЛ, внесение изменений и дополнений в которые целесообразно осуществлять в рамках Комитета энергосистем БРЭЛЛ (Приложение №2).

2.2. Рабочей группе ПОУ до 15 ноября 2013 года подготовить проекты изменений и дополнений к действующим документам БРЭЛЛ, согласно п.2.1. настоящего Протокола, и направить в Секретариат для согласования членами Комитета и дальнейшего утверждения Сторонами Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 3 (*О согласовании Протокола №2 о внесении изменений и дополнений в Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ от 21 мая 2009 г.*)

3.1. Согласовать проект Протокола № 2 о внесении изменений и дополнений в Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ от 21 мая 2009 г. в части месячного планирования.

3.2. РГ ПОУ дать предложения по уточнению применяемой терминологии в части сальдо поставок/обменов электроэнергии в Положении по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ от 21 мая 2009 г. и представить проект изменений документа (при необходимости) на следующем заседании Комитета.

По вопросу 4 (*О согласовании Дополнительного соглашения №2 о внесении изменений в Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 6 декабря 2010 года.*)

4.1. Согласовать проект Дополнительного соглашения №2 о внесении изменений в Соглашении о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 6 декабря 2010 года.

4.2. Секретариату БРЭЛЛ подготовить указанное Дополнительное соглашение для утверждения Сторонами Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 5 (*О ходе проведения расчетов максимально допустимых перетоков в сечениях ЭК БРЭЛЛ до 2017 г. с учетом перспективного развития энергосистем ЭК БРЭЛЛ (п.2.1 Протокола 24-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ)*)

5.1. Литовской стороне до 15 ноября 2013г. предоставить информацию остальным Сторонам Соглашения о перспективных вводах до 2017 г.

5.2. Рабочей группе по планированию и оперативному управлению (РГ ПОУ) завершить оценку целесообразности проведения расчетов МДП в сечениях Беларусь – Литва, Литва - Латвия и Литва – Калининград с учетом перспективных вводов генерации, внутренних ВЛ и взаимно согласованных проектов межгосударственных ВЛ до 2017 г.

5.3. О результатах работы по п.5.2. доложить на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 6 (*О согласовании подходов по определению величины РПС в сечении Эстония, Псков – Латвия (п.5.2 протокола 24-го заседания Комитета ЭК БРЭЛЛ)*)

6.1. Принять к сведению информацию о проведенной трехсторонней встрече и принятых решениях.

6.2. О результатах дальнейшей работы по определению величины РПС в сечении Эстония, Псков – Латвия доложить на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 7 (О разработке перечня возможных мер, реализация которых должна позволить на этапе планирования на сутки вперед и ведения режима ввести режим в допустимую область (п.3.1 протокола 11-ой встречи руководителей Сторон))

7.1. Принять к сведению Перечень мер, позволяющих ввести режим в допустимую область в случае, если режимы ЭК БРЭЛЛ, с учетом всех торгов на сутки вперед и при ведении режима, содержат нарушения допустимых параметров и предложение Российской стороны о дополнении таблицы Перечня мер (Приложение № 3).

7.2. РГ ПОУ, с учетом предложения Российской стороны, продолжить разработку перечня возможных мер, реализация которых должна позволить на этапе планирования на сутки вперед и на этапе ведения режима ввести режим в допустимую область и доложить о результатах на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

7.3. Сторонам провести анализ возможных причин возникновения перегрузки сечений на этапе планирования на сутки вперед. Результаты передать РГ ПОУ для обобщения и доложить о результатах на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 8 (О внесении изменений в Перечень распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления)

8.1. Утвердить внесение в Перечень изменения предложенное РГ ПОУ (Приложение №4).

8.2. Секретариату Комитета энергосистем БРЭЛЛ довести изменение Перечня до всех диспетчерских центров ЭК БРЭЛЛ согласно Положения.

По вопросу 9 (Разное):

По вопросу 9.1 (О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ и назначении руководителя Секретариата в 2014 году)

9.1.1. В 2014 году функции Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ исполняет ОАО «СО ЕЭС».

9.1.2. Руководителем Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ назначить Алексея Леонидовича Борова.

По вопросу 9.2 (О результатах международной противоаварийной тренировки диспетчеров энергосистем БРЭЛЛ в 2013 году, предложения о дате и месте проведения тренировки в 2014г, периодичности проведения международной противоаварийной тренировки диспетчеров энергосистем БРЭЛЛ)

9.2.1. Одобрить результаты проведения международной противоаварийной тренировки диспетчерского персонала энергосистем БРЭЛЛ.

9.2.2. Провести следующую противоаварийную тренировку диспетчерского персонала энергосистем БРЭЛЛ в 2014г. в ОАО «СО ЕЭС».

9.2.3. Периодичность проведения плановых международных противоаварийных тренировок установить 1 раз в год.

По вопросу 9.3 (Об изменениях в структуре системы управления электросетевого комплекса Российской Федерации.)

9.3.1. Принять к сведению информацию, представленную российской Стороной.

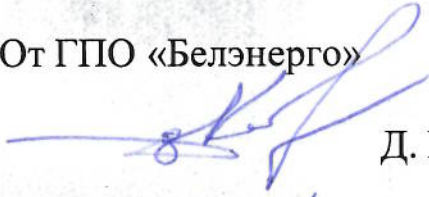
9.3.2. До 10 октября согласовать проект Дополнительного соглашения №7 о внесении изменений, связанных с заменой ОАО «ФСК ЕЭС» на ОАО «Россети», в Соглашении между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», АО «Eesti Energia», АО «Lietuvos energija», ОАО «РАО ЕЭС России» о параллельной работе энергосистем от 7 февраля 2001 года.

9.3.3 Секретариату БРЭЛЛ организовать подписание указанного Дополнительного соглашения Сторонами Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 9.4 (О дате и месте 26-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ)

9.4.1. Провести 26-е заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ 4-5 марта 2014 года в Литве.

От ГПО «Белэнерго»



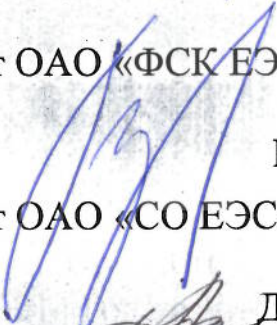
Д. Ковалев

От «Elering» AS



М. Аллика

От ОАО «ФСК ЕЭС»



Р.Н.Бердников

От «Augstsprieguma tīkls» AS



Я. Оситис

От ОАО «СО ЕЭС»



Д.А. Афанасьев

От LITGRID AB



Г. Радвила

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Протоколу 25-го заседания
Комитета энергосистем БРЭЛЛ
от 25 сентября 2013 г.

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	Заместитель начальника службы режимов РУП «ОДУ»

ОАО «ФСК ЕЭС»

4.	БЕРДНИКОВ Роман Николаевич	Первый заместитель Генерального директора по технической политике ОАО «Россети»
5.	МАЗУР Виталий Владимирович	Начальник управления международной и конгрессно - выставочной деятельности ОАО «Россети»

ОАО «СО ЕЭС»

6.	АФАНАСЬЕВ Дмитрий Александрович	Заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник Департамента технологий параллельной работы
7.	ГЕРИХ Валентин Платонович	Руководитель Департамента специальных проектов и анализа энергетических рынков Блока трейдинга «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8.	ЧЕКАЛОВ Алексей Александрович	Руководитель Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

«Elering» AS

9.	Мярт АЛЛИКА	Начальник диспетчерского центра
10.	Ингрид АРУС	Начальник отдела рынка

AS «Augstsprieguma tīkls»

11.	Янис ОСИТИС	Член Правления
12.	Волдемаре ЛАПИНСКИС	Директор системоуправления
13.	Иварс КРОНЕНБЕРГС	Начальник диспетчерской службы
14.	Евгений МЕЖИНСКИЙ	Начальник службы режимов и планирования

LITGRID AB

15.	Гиедриус РАДВИЛА	Директор Департамента управления системы
16.	Гинтаутас МОНКЯВИЧИУС	Руководитель центра по управлению системы

НЭК «Укрэнерго»

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

Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

19.	Хелена ЭЛЛЕР	Руководитель Секретариата БРЭЛЛ «Elering» AS
-----	--------------	--

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ
к действующим документам в рамках Соглашения о параллельной работе энергосистем
Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы (БРЭЛЛ), внесение дополнений и изменений в
которые целесообразно осуществлять в рамках Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

№	Наименование документа	Дата утверждения	Целесообразность внесения изменений в приложения в рамках Комитета БРЭЛЛ (да/нет)
1.	Соглашение между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», PAO «ЕЭС России», АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos Energija» о параллельной работе энергосистем	7 февраля 2001 г.	Приложений нет
2.	Дополнительное соглашение к Соглашению между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», PAO «ЕЭС России», АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos Energija» о параллельной работе энергосистем от 7 февраля 2001 года	18 февраля 2001 г.	Приложений нет
3.	Дополнительное соглашение № 2 к Соглашению между БГЭК «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», АО «Eesti Energia», АО «Lietuvos Energija», ОАО PAO «ЕЭС России» о параллельной работе энергосистем от 7 февраля 2001 года	15 декабря 2003 г.	Приложений нет
4.	Дополнительное соглашение № 3 к Соглашению между БГЭК «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», АО «Eesti Energia», АО «Lietuvos Energija», ОАО PAO «ЕЭС России» о параллельной работе энергосистем от 7 февраля 2001 года	Апрель 2005 г.	Приложений нет
5.	Дополнительное соглашение № 4 к Соглашению между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», PAO «ЕЭС России», АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos Energija» о параллельной работе энергосистем от 7 февраля 2001 года	20 декабря 2005 г.	Приложений нет
6.	Дополнительное соглашение № 5 к Соглашению между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», PAO «ЕЭС России», АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos Energija» о параллельной работе энергосистем от 7 февраля 2001 года	12 декабря 2007 г.	Приложений нет

№	Наименование документа	Дата утверждения	Целесообразность внесения изменений в приложения в рамках Комитета БРЭЛЛ (да/нет)
7.	Положение о Комитете энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии, Литвы (Комитет энергосистем БРЭЛЛ).	12 декабря 2007 г.	Приложений нет
8.	Основные принципы учета и расчета транзитных перетоков мощности (энергии) и транзитных потерь в Электрическом Кольце БРЭЛЛ	15 мая 2003	Приложений нет
9.	Методические указания по устойчивости электрического кольца энергосистем Белоруссии, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ)	14 марта 2005 г.	Приложений нет
10.	Соглашение о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы	5 декабря 2006 г.	Приложение (Перечень межгосударственных ВЛ, находящихся под наведенным напряжением) - да
11.	Общие принципы регулирования напряжения и реактивной мощности	12 декабря 2007 г.	Приложений нет
12.	Положение по информационному обмену между диспетчерскими центрами в Электрическом Кольце БРЭЛЛ	12 декабря 2007 г.	Приложений нет
13.	Соглашение об охране конфиденциальной информации <ul style="list-style-type: none"> ▪ Дополнительное соглашение № 1 к Соглашению об охране конфиденциальной информации от 18 сентября 2008 г 	18 сентября 2008 г. 2011г.	Приложений нет
14.	Положение об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы. <ul style="list-style-type: none"> ▪ Протокол №1 о внесении изменений в Положение об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы от 7 апреля 2011 г. 	7 апреля 2011 г. 27 февраля 2013 г.	Приложение №1 (Перечень распределения объектов диспетчеризации) – да – (утверждается решением Комитета в соответствии с п. 1.3 Положения) Приложение №2 (Перечень аварийных возмущений и режимных условий, при которых допускается работа устройств ПА в ЭК БРЭЛЛ) - нет Приложение №3 (Перечень документов регламентирующих организацию ОДУ) - да Приложение №4 (Форма заполнения диспетчерской заявки) – да Приложение №5 (Схема и процедура согласования заявок) – да Приложение №6 (Схемы прохождения диспетчерских заявок) - да
15.	Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в Электрическом Кольце Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва	21 мая 2009 г.	Приложение №1 (Перечень генерирующего оборудования электростанций ЭК БРЭЛЛ, о выводе энергоблоков которых в ремонт информируются все Стороны) – да Приложение №2 (Перечень данных,

№	Наименование документа	Дата утверждения	Целесообразность внесения изменений в приложения в рамках Комитета БРЭЛЛ (да/нет)
			взаимно предоставляемых Операторами ЭСЭК БРЭЛЛ) – да <i>Приложение №3</i> (Планирование обменов мощностью и электроэнергией в сутки X-2) – нет <i>Приложение №4</i> (Перечень данных, предоставляемых Операторами ЭСЭК БРЭЛЛ и ОАО «ФСК ЕЭС» при суточном планировании, Приложение еще не согласовано сторонами (из Протокола №2)) – да
16.	Регламент формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ	21 мая 2009 г.	<i>Приложение №1</i> (Формат обменного файла, используемого для формирования общей расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ) – да <i>Приложение №2</i> (Формат представления актуализированных данных для выполнения процедуры годового планирования) – да <i>Приложение №3</i> (Формат представления актуализированных данных для выполнения процедуры месячного планирования) – да <i>Приложение №4</i> (Описание формата файлов для суточной актуализации расчетной модели) – да <i>Приложение №5</i> (Описание формата XML импорта данных на технологический web-сайт «Информационной системы экспорта/импорта электроэнергии») – да <i>Приложение №6</i> (Описание формата, состав и время предоставления информации для внутрисуточной актуализации почасовых графиков сальдо объемов поставки) – да
17.	Протокол о внесении изменений и дополнений в Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в Электрическом Кольце Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва от 21 мая 2009 года и Регламент формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ от 21 мая 2009 года	30 марта 2012 г.	Приложений нет.
18.	Инструкция по предотвращению развития и ликвидации аварий в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ) ▪ Протокол №1 о внесении изменений	21 мая 2009 г. 27 февраля 2013 г.	Приложений нет.

№	Наименование документа	Дата утверждения	Целесообразность внесения изменений в приложения в рамках Комитета БРЭЛЛ (да/нет)
	в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации аварий в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ) от 21 мая 2009 г.		
19.	<p>Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Дополнительное соглашение №1 о внесении изменений и дополнений в Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 6 декабря 2010г. 	<p>6 декабря 2010 г.</p> <p>27 февраля 2013 г.</p>	<p><i>Приложение №1</i> (Акт сверки информации о предоставлении НАРМ) – нет</p> <p><i>Приложение №2</i> (Акт сверки информации о предоставлении резерва на разгрузку) - нет</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Протоколу 25-го заседания
Комитета энергосистем БРЭЛЛ
от 25 сентября 2013 г.

**Перечень мер, позволяющих ввести режим в допустимую область в случае, если режимы ЭК БРЭЛЛ
с учетом всех торгов на сутки вперед на этапах планирования и управления режимом содержат
нарушения допустимых параметров**

Меры, позволяющие ввести режим в допустимую область в случае, если режимы ЭК БРЭЛЛ с учетом всех торгов на сутки вперед на этапах планирования и управления режимом содержат нарушения допустимых параметров	Тип меры	Энергосистема	Возможность практического применения в энергосистеме (Да/Нет)	Этап планирования и управления режимом	Примечание
1. Изменение топологии электрической сети для оптимизации перетоков, не связанное с ремонтами ЛЭП, оборудования и устройств.		ОЭС Беларуси	Да	любой	Зависит от режима: напряжения, ремонтной схемы, перетоков и др. В ЭЭС России практическая реализация возможна в шунтирующей сети 110-220 кВ
		ЭЭС России			
		ЭС Литвы			
2. Ввод в работу в срок аварийной готовности ЛЭП, оборудования и устройств.		ЭС Латвии	Да	управление режимом	Зависит от конкретной ЛЭП, оборудования, устройства и характера ремонта, аварийной готовности.
		ЭС Латвии			
		ЭС Эстонии			
		ОЭС Беларуси			
		ЭЭС России			
		ЭС Литвы			
3. отказ от планируемых ремонтов ЛЭП,		ЭС Латвии	Да	любой	Зависит от конкретной ЛЭП, оборудования, устройства и характера ремонта
		ЭС Эстонии			
		ОЭС Беларуси			
		ЭЭС России	Да		

Меры, позволяющие ввести режим в допустимую область в случае, если режимы ЭК БРЭДЛ с учетом всех торгов на сутки вперед на этапах планирования и управления режимом содержат нарушения допустимых параметров	Энергосистема	Возможность практического применения в энергосистеме (Да/Нет)	Этап планирования и управления режимом	Примечание
	ЭС Литвы	Да		
	ЭС Латвии	Да		
	ЭС Эстонии	Да		
4. Корректировка объемов поставок электроэнергии.	ОЭС Беларуси	Да		Зависит от конкретных договорных обязательств.
	ЕЭС России	Да	10 ³⁰ X-1	
	ЭС Литвы	Нет	-	
	ЭС Латвии	Нет	-	
	ЭС Эстонии	Нет	-	
	ОЭС Беларуси	Да	на текущий час.	
II. Изменение генерации	ЕЭС России	Да	управление режимом	Встречная торговля в настоящее время возможна только в виде аварийной помощи
	ЭС Литвы	Да	на текущий час.	
	ЭС Латвии	Да	на текущий час.	
	ЭС Эстонии	Да	на текущий час.	
	ОЭС Беларуси	Нет	-	
	ЕЭС России	Нет	-	
6. Оптимизация перетоков путем перераспределения генерации внутри энергосистемы без изменения ее сальдо перетоков.	ОЭС Беларуси	Нет		Из-за компактного расположения генерации мера неэффективная и затратная, т.к. требует разгрузки более экономичного оборудования и загрузки менее экономичного. Плановая загрузка электростанций осуществляется с учетом сетевых ограничений.
	ЕЭС России			

<p>Меры, позволяющие ввести режим в допустимую область в случае, если режимы ЭК БРЭЛЛ с учетом всех торгов на сутки вперед на этапах планирования и управления режимом содержат нарушения допустимых параметров</p>	<p>Энергосистема</p>	<p>Возможность практического применения в энергосистеме (Да/Нет)</p>	<p>Этап планирования и управления режимом</p>	<p>Примечание</p>	
<p>Тип меры</p>	<p>Наименование меры</p>	<p>ЭС Литвы ЭС Латвии ЭС Эстонии</p>			<p>процессе расчета режима работы ЭК БРЭЛЛ. В случае, когда режим по итогам расчета содержит нарушения допустимых параметров, возможности дальнейшего перераспределения генерации исчерпаны.</p>
				<p>Из-за компактного расположения генерации мера неэффективна.</p>	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
 к Протоколу 25-го заседания
 Комитета энергосистем БРЭЛЛ
 от 25 сентября 2013 г.

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
Калининградская ТЭЦ				
1.	Блок 1, Блок 2	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	-	РУП ОДУ LITGRID Augstsprieguma tīkls Elering