

ПРОТОКОЛ

23-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Таллинн

4-5 октября 2012 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 22-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*):

1.1. Принять к сведению информацию Секретариата.

По вопросу 2 (*О ходе работы над проектом Соглашения об урегулировании почасовых отклонений фактических значений сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии от плановых и возможности его реализации в ЭК БРЭЛЛ*.)

2.1. Рабочей группе продолжить работу над проектом Соглашения об урегулировании почасовых отклонений фактических значений сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии от плановых и представить результаты работы на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 3 (*О подготовке новых редакций Положения и Регламента по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ*.)

3.1. Отметить позицию системных операторов Беларуси и стран Балтии о том, что до решения вопроса о механизмах по вводу режима ЭК БРЭЛЛ в допустимую область следует:

в случае если режимы ЭК БРЭЛЛ с учетом результатов торгов на рынке NordPoolSpot не содержат нарушений допустимых параметров режимов (превышения МДП контролируемых сечений), использовать в качестве плановых сальдо перетоков энергосистем ЭК БРЭЛЛ значения сальдо перетоков энергосистем Беларуси и стран Балтии, определенные по результатам торгов на рынке NordPoolSpot.

3.2. Отметить позицию российской стороны о том, что плановые режимы работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ принципиально должны не содержать нарушений допустимых параметров режимов. Необходимо комплексное решение задачи создания механизма ввода режима в

допустимую область в целях минимизации на этапе планирования угрозы снижения надежности работы ЭК БРЭЛЛ из-за перегрузок контролируемых сечений.

3.3. РГ ПОУ продолжить работу над поиском решения в части функций ОАО «СО ЕЭС» по вводу режима в допустимую область в случае если режимы ЭК БРЭЛЛ с учетом результатов торгов на рынке NordPoolSpot содержат нарушения допустимых параметров режимов (превышения МДП контролируемых сечений).

3.4. Системные операторы Беларуси и стран Балтии решили:
до решения вопроса по учету ОАО «СО ЕЭС» результатов торгов на рынке NordPoolSpot, AS «Augstsprieguma tīkls» будет до 16.30 суток X-1 предоставлять системным операторам Беларуси и стран Балтии результаты расчетов на сутки X, полученные с использованием сальдо перетоков энергосистем Беларуси и стран Балтии, определенных по результатам торгов на рынке NordPoolSpot.

По вопросу 4 *(О ходе работы по согласованию подходов к определению располагаемой пропускной способности (РПС) для целей планирования.)*

4.1. Сторонам в двух- (трех-) стороннем формате до 31 декабря 2012 г. определить подход к определению РПС для каждого контролируемого сечения ЭК БРЭЛЛ.

4.2. РГ ПОУ провести оценку возможности объединения подходов, определенных в рамках п. 4.1, и доложить о результатах работы на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 5 *О согласовании документов БРЭЛЛ:*

5.1. Согласовать следующие документы БРЭЛЛ:

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 2010 года (Приложение № 2);

Протокол №1 о внесении изменений и дополнений в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ) от 21 мая 2009 года (Приложение №3).

5.2. Секретариату БРЭЛЛ подготовить указанные документы для утверждения руководителями Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ на 11-й встрече 25 октября 2012 г.

По вопросу 6 *(О ситуации с несогласованными отключениями ВЛ 330 кВ Кингисепп – Псков в летний период 2012 г.)*

6.1. Признать целесообразным принятие мер по исключению на этапе формирования годового графика ремонтов электросетевого оборудования ремонтов ВЛ 330 кВ Великорецкая - Резекне - Ликсна, Псков - Кингисепп, Эстонская ЭС - Тсиргулийна - Валмиера, Валмиера - Тарту, Балти - Тарту в период с июня по август.

6.2. РГ ПОУ разработать изменения в Положение по организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы в части регламента формирования и согласования вывода оборудования в ремонт.

По вопросу 7 *(Разное):*

7.1. *О результатах международной противоаварийной тренировки диспетчеров энергосистем БРЭЛЛ в 2012 году, предложениях о дате и месте проведения тренировки в 2013 году*

7.1.1. Считать задачу целевой рабочей группы выполненной, тренажерные комплексы Беларуси и России готовыми к проведению международных тренировок энергосистем БРЭЛЛ.

7.1.2. Провести следующую международную противоаварийную тренировку диспетчеров энергосистем БРЭЛЛ в сентябре 2013 г. в Минске.

7.2. *Об отчете по результатам натурных системных испытаний, проведенных ОАО «СО ЕЭС» 21 – 22 сентября 2011 г.*

7.2.1. Принять к сведению информацию ОАО «СО ЕЭС» о результатах натурных системных испытаний по итогам сбора информации и оценки частотных характеристик энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

7.2.2. Секретариату БРЭЛЛ до 15 октября 2012 г. направить сторонам отчет о результатах натурных системных испытаний по итогам сбора информации и оценки частотных характеристик энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

7.3. *О работе Рабочей группы по перспективному развитию энергосистем.*

7.3.1. Считать нецелесообразным наличие отдельной рабочей группы по перспективному развитию энергосистем.

7.3.2. При необходимости обмен информацией о перспективных планах развития энергосистем осуществлять в рамках Рабочей группы по планированию и оперативному управлению.

7.4. О возможности полноправного участия НЭК «Укрэнерго» (Украина) в Соглашении о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ

7.4.1. В связи с письмом НЭК «Укрэнерго» о готовности обеспечить исполнение действующих документов БРЭЛЛ в полном объеме (прилагается) Секретариату БРЭЛЛ подготовить и внести на рассмотрение 11-й встречи Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ вопрос о полноправном участии НЭК «Укрэнерго» в Соглашении о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

7.5. О повестке дня 11-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.)

7.5.1. Принять за основу проект повестки дня 11-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ (Приложение № 4).

7.5.2. Членам Комитета энергосистем БРЭЛЛ до 10 октября 2012 года направить в Секретариат дополнения и изменения по проекту повестки дня 11-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

7.5.3. Секретариату энергосистем БРЭЛЛ до 12 октября 2012 года обобщить полученные предложения и согласовать с членами Комитета энергосистем БРЭЛЛ проект повестки дня.

7.6. О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ и назначении руководителя Секретариата в 2013 году.

7.6.1. Отметить, что в соответствии с порядком ротации выполнения функций Секретариата, в 2013 г. функцию Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ должна исполнять эстонская сторона.

7.6.2. Принять к сведению просьбу эстонской стороны отложить выполнение ею функций Секретариата на один год.

7.6.3. Внести данный вопрос на рассмотрение руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

7.7. О дате и месте 24-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

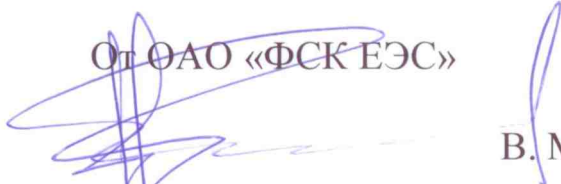
7.7.1. Провести 24-е заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ
27 – 28 февраля 2013 г. в Беларуси.

От ГПО «Белэнерго»



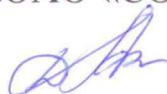
Д. Ковалев

От ОАО «ФСК ЕЭС»



В. Мазур

От ОАО «СО ЕЭС»



Д. Афанасьев

От «Elering» AS



М. Аллика

От «Augstsprieguma tīkls» AS



Я. Оситис

От LITGRID AB



Г. Радвила

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Протоколу 23-го заседания
Комитета энергосистем
БРЭЛЛ

СПИСОК УЧАСТНИКОВ

ГПО «Белэнерго»

1.	КОВАЛЕВ Денис Васильевич	Заместитель генерального директора РУП «ОДУ»
2.	РЕШЕТНИКОВА Наталия Дмитриевна	Заместитель начальника службы режимов РУП «ОДУ», Руководитель Секретариата БРЭЛЛ

ОАО «ФСК ЕЭС»

3.	МАЗУР Виталий Владимирович	Начальник Департамента сопровождения внешней экономической деятельности
----	-------------------------------	---

ОАО «СО ЕЭС»

4.	АФАНАСЬЕВ Дмитрий Александрович	Заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник Департамента технологий параллельной работы
5.	ГЕРИХ Валентин Платонович	Руководитель Департамента стратегии и анализа энергетических рынков Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

«Elering» OÜ

6.	Ингрид АРУС	Начальник отдела рынка
7.	Мярт АЛЛИКА	Начальник диспетчерского центра
8.	Ян ЛУККИ-ЛУКИН	Начальник диспетчерской службы

AS «Augstsprieguma tīkls»

9.	Янис ОСИТИС	Член Правления
10.	Евгений МЕЖИНСКИС	Начальник службы режимов и планирования
11.	Волдемарс ЛАПИНСКИС	Директор Департамента системного управления

«LITGRID» AB

12.	Гиедрюс РАДВИЛА	Директор Департамента управления системы
13.	Гинтаутас МОНКЯВИЧЮС	Руководитель центра по управлению системы

НЭК «Укрэнерго»

14.	СВЕТЕЛИК Александр Дмитриевич	Заместитель начальника управления внешних технологических и экономических связей
15.	КОНДРАШОВ Дмитрий Александрович	Заместитель начальника служба внешнеэкономических связей

**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 2010 года**

ГПО «Белэнерго» в лице Генерального директора Алексея Ширмы,
действующего на основании Устава,

РУП «ОДУ» в лице исполняющего обязанности генерального директора
Дениса Ковалева, действующего на основании Устава,

AS Augstsprieguma tīkls в лице Председателя Правления Вариса Бокса,
действующего на основании Устава,

ОАО «СО ЕЭС» в лице Председателя Правления Бориса Аюева,
действующего на основании Устава,

Elering AS в лице Председателя Правления Таави Вескимяги,
действующего на основании Устава,

LITGRID AB в лице Генерального Директора Виргилиуса Подериса,
действующего на основании Устава,

ОАО «ФСК ЕЭС» в лице заместителя Председателя Правления Романа
Бердникова, действующего на основании доверенности № 14-12 от 23.01.2012,

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в лице Председателя Правления Бориса
Ковальчука, действующего на основании Устава,

именуемые в дальнейшем «Стороны»,

подписавшие настоящее 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 2010 года (далее – Дополнительное соглашение)

согласились о нижеследующем:

1. Внести в Соглашение о поддержании и использовании
нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от
6 декабря 2010 года (далее – Соглашение) следующее изменение:

1.1. Добавить в Соглашение п. 3.7 следующего содержания:

«Реализация собственных резервов или НАРМ, в том числе в объеме,
определенном в соответствии с п.4.4 настоящего Соглашения, должна не

приводить к превышению величин максимально допустимых перетоков в межгосударственных контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ, допустимых токовых нагрузок электросетевого оборудования и ЛЭП, недопустимым отклонениям напряжения».

2. Изменения и дополнения, внесенные в Соглашение в соответствии с настоящим Дополнительным соглашением, вступают в силу по истечении 7 (семи) рабочих дней с даты подписания настоящего Дополнительного соглашения и действуют до подписания Сторонами и вступления в силу новой редакции Соглашения.

Подписи Сторон

От ГПО «Белэнерго»:
Генеральный директор

Алексей Ширма

От РУП «ОДУ»
И.о. генерального директора

Денис Ковалев

От ОАО «ФСК ЕЭС»
Заместитель
Председателя Правления

Роман Бердников

От ОАО «СО ЕЭС»
Председатель Правления

Борис Аюев

От Elering AS
Председатель Правления

Таави Вескимяги

От AS Augstsprieguma tīkls
Председатель Правления

Варис Бокс

От LITGRID AB
Генеральный директор

Виргилиус Подерис

От ОАО «ИНТЕР РАО
ЕЭС»
Председатель Правления

Борис Ковальчук

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Протоколу 23-го заседания
Комитета энергосистем
БРЭЛЛ

Протокол №1
о внесении изменений и дополнений в Инструкцию по
предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального
режима в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, Россия,
Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ) от 21 мая 2009 года

ГПО «Белэнерго» в лице Генерального директора Алексея Ширмы,
действующего на основании Устава,

AS Augstsprieguma tīkls в лице Председателя Правления Вариса
Бокса, действующего на основании Устава,

ОАО «СО ЕЭС» в лице Председателя Правления Бориса Аюева,
действующего на основании Устава,

Elering AS в лице Председателя Правления Таави Вескимяги,
действующего на основании Устава,

LITGRID AB в лице Генерального Директора Виргилиуса Подериса,
действующего на основании Устава,

ОАО «ФСК ЕЭС» в лице заместителя Председателя Правления
Романа Бердникова, действующего на основании доверенности № 14-12
от 23.01.2012,

именуемые в дальнейшем «Стороны»,

подписавшие настоящий Протокол о внесении изменений и
дополнений в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации
нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем
Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ) от 21 мая 2009 года
(далее – Протокол)

согласились о нижеследующем:

Внести в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации
нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем

Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ) от 21 мая 2009 года (далее – Инструкция) следующее изменение:

2.1. Изложить п.2.4.5 в Инструкции в следующей редакции:

«2.4.5 Перегрузка оборудования (трансформаторов, автотрансформаторов) устраняется под руководством диспетчера, в чьей энергосистеме оно находится. Перегрузка контролируемых сечений (в том числе транзитных связей и оборудования) ЭК БРЭЛЛ устраняется под руководством диспетчера, указанного в пункте 2.4.4., с соблюдением следующего порядка действий:

2.4.5.1. при наличии резерва немедленной загрузкой электростанций в приемной и разгрузкой в передающей части ЭК БРЭЛЛ;

2.4.5.2. при отсутствии резерва:

2.4.5.2.1. дополнительным увеличением генерации в приемной части ЭК БРЭЛЛ за счет использования аварийных перегрузок генерирующего оборудования;

2.4.5.2.2. отключением потребителей.

Если диспетчером, руководящим ликвидацией нарушения нормального режима, выявлено отсутствие достаточных резервов в ЭК БРЭЛЛ для ликвидации перегрузки все указанные действия могут быть выполнены одновременно.

Реализация вышеуказанных действий осуществляется путем выполнения однозначно понимаемых команд диспетчера, руководящего ликвидацией нарушения нормального режима.

Содержание команд на реализацию резервов должно включать следующую информацию: время начала активации резерва, ориентировочный срок предоставления резерва, величину активируемого резерва на загрузку или разгрузку, причину активации резерва. Досрочное прекращение или продление предоставления резерва осуществляется по отдельной команде.

Возможность использования аварийных перегрузок генерирующего оборудования, отключения потребителей согласовываются системными операторами ЭК БРЭЛЛ в процессе ликвидации нарушения нормального режима».

3. Изменение, внесенное в Инструкцию в соответствии с настоящим Протоколом, вступает в силу по истечении 7 (семи) рабочих

дней с даты подписания настоящего Протокола и действует до подписания Сторонами и вступления в силу новой редакции Инструкции.

Подписи Сторон

От ГПО «Белэнерго»:
Генеральный директор

Алексей Ширма

От ОАО «ФСК ЕЭС»
Заместитель
Председателя Правления

Роман Бердников

От ОАО «СО ЕЭС»
Председатель Правления

Борис Аюев

От Elering AS
Председатель Правления

Таави Вескимяги

От AS Augstsprieguma tīkls
Председатель Правления

Варис Бокс

От LITGRID AB
Генеральный директор

Виргилиус Подерис

ПРОЕКТ

ПОВЕСТКА ДНЯ
11-й встречи руководителей Сторон
Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ

г. Минск

25 октября 2012 г.

1. О выполнении решений 10-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: Руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ

2. Об утверждении документов БРЭЛЛ:

Дополнительного соглашения №1 о внесении изменений и дополнений в Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 6 декабря 2010 года;

Протокола №1 о внесении изменений и дополнений в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ) от 21 мая 2009 года.

Докладчик: Руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ

3. О наличии принципиальных разногласий при внесении изменений и дополнений в Положение и Регламент планирования в ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: Руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ

4. О полномправном участии НЭК «Укрэнерго» (Украина) в Соглашении о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

*Докладчик: Руководитель
энергосистем БРЭЛЛ*

Секретариата

Комитета

5. Разное:

5.1. О состоянии дел в энергосистемах электрического кольца БРЭЛЛ и подготовке к ОЗП 2012 – 2013 гг.

Докладчики: Представители Сторон Соглашения БРЭЛЛ

5.2. О работе Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2013 году.

*Докладчик: Руководитель
энергосистем БРЭЛЛ*

Секретариата

Комитета

5.3. О дате и месте проведения 12-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

*Докладчик: Руководитель
энергосистем БРЭЛЛ*

Секретариата

Комитета