

СПИСОК УЧАСТНИКОВ

ГПО «Белэнерго»

1.	БАГРОВЕЦ Наталья Васильевна	Начальник Управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности
2.	КОВАЛЕВ Денис Васильевич	Главный инженер – главный диспетчер РУП «ОДУ»
3.	ШЕЛИКОВА Елена Васильевна	Заместитель начальник службы электрических режимов РУП «ОДУ»

ОАО «ФСК ЕЭС»

4.	ИВАНОВ Николай Никитович	Начальник Департамента взаимодействия с клиентами и рынком
5.	ЛЯНЗБЕРГ Андрей Владимирович	начальник Отдела электрических режимов Департамента оперативно-технологического управления

ОАО «Россети»

6.	БЕРДНИКОВ Роман Николаевич	Первый заместитель Генерального директора по технической политике
7.	ДИМОВА Нина Николаевна	Зам. начальника Управления конгрессно-выставочной деятельности и взаимодействия с зарубежными энергосистемами Департамента технологического развития и инноваций

ОАО «СО ЕЭС»

8.	ИЛЬЕНКО Александр Владимирович	Член Правления, директор по управлению развитием ЕЭС
9.	ЧЕКАЛОВ Алексей Александрович	Руководитель Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

«Elering» AS

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

13.	Янис ОСИТИС	Член Правления
-----	-------------	----------------

14.	Иварс КРОНЕНБЕРГС	Директор системоуправления
15.	Евгений МЕЖИНСКИЙ	Начальник службы режимов и планирования
16.	Иварс МОЙСЕЙС	Начальник диспетчерской службы

LITGRID AB

17.	Гиедриус РАДВИЛА	Директор Департамента управления системы
18.	Гинтаутас МОНКЯВИЧЮС	Руководитель центра по управлению системы

Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

19.	АХМЕРОВ Булат Ильдарович	Начальник отдела технологий параллельной работы
-----	-----------------------------	---

Протокол №2
о внесении изменений и дополнений в
Положение об организации оперативно-диспетчерского управления
синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии
и ЭС Литвы от 7 апреля 2011 года

ГПО «Белэнерго» в лице Генерального директора Евгения Воронова, 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 Председателя Правления Дайвиса Вирбицкаса, действующего на основании Устава,

ОАО «ФСК ЕЭС» в лице Председателя Правления Андрея Мурова, действующего на основании Устава,

именуемые в дальнейшем «Стороны»,

подписавшие настоящий Протокол о внесении изменений и дополнений в Положение об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы от 21 мая 2009 года (далее – Протокол) согласились о нижеследующем:

Внести в Положение об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы от 21 мая 2009 года (далее – Положение) следующие изменения и дополнения:

1. Пункт 3.7 Положения изложить в следующей редакции:

«3.7. После принятия смены диспетчеры ДЦ обмениваются между собой следующей информацией:

3.7.1. о составе работающей смены;

3.7.2. об отклонениях от нормального режима и схемы сети;

3.7.3. о наличии, объеме, месте размещения и возможности представления резерва мощности.

Схемы организации обмена информацией при приемке смены, управлении режимом и производстве переключений, в том числе при ликвидации нарушения нормального режима приведены на рис. 1 – 3.

3. Рисунок 2 Положения изложить в следующей редакции:

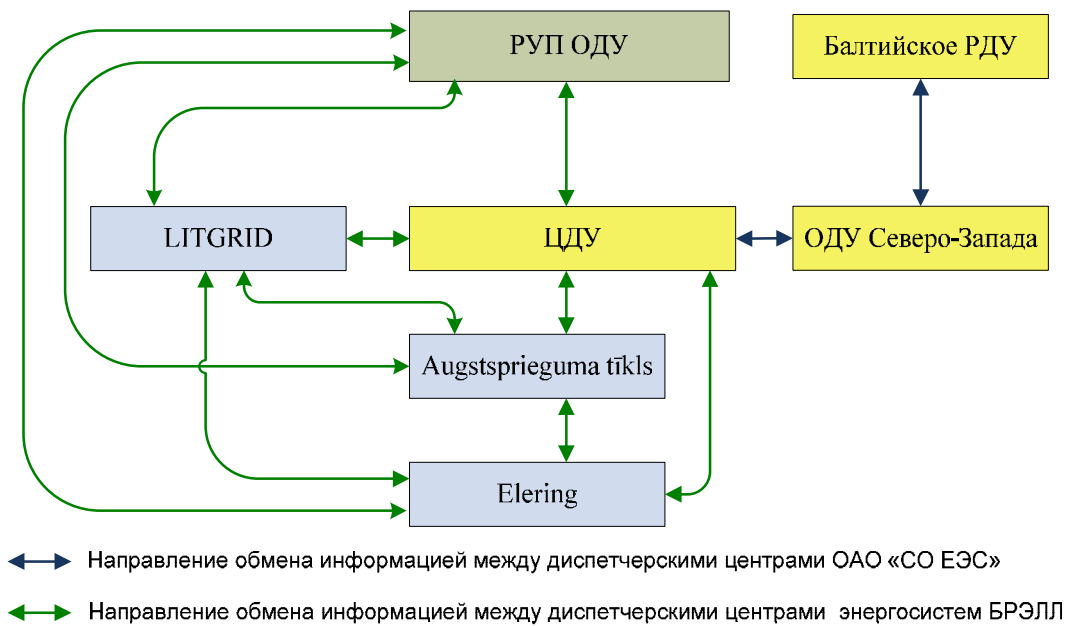


Рис. 2. Схема организации обмена информацией при регулировании сальдо потоков активной мощности (в том числе при реализации аварийной взаимопомощи, перегрузке оборудования и контролируемых сечений, отклонения частоты от допустимых значений, отделении энергосистем и возникновении асинхронного режима)

4. Рисунок 3 Положения изложить в следующей редакции:

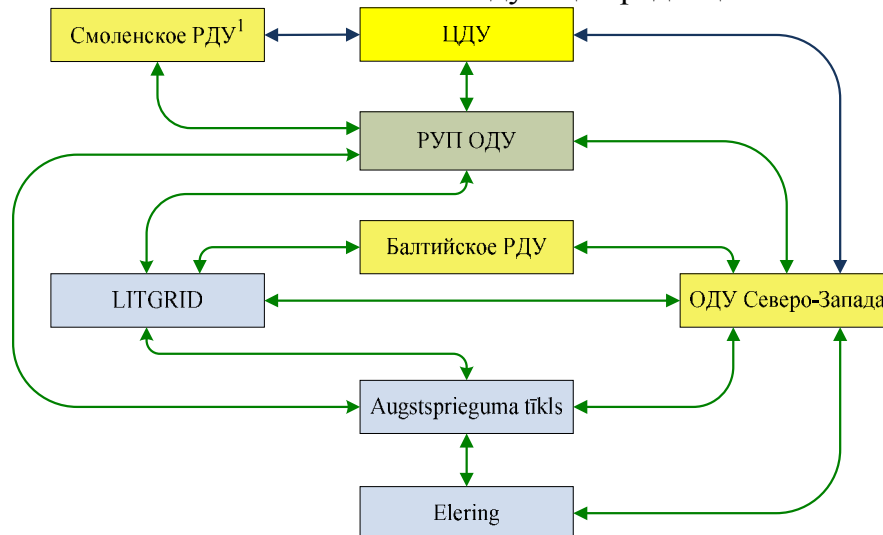


Рис. 3. Схема организации обмена информацией при производстве переключений и управлении режимом (за исключением информации связанной с регулированием сальдо потоков активной мощности)

¹ Обмен информацией между РУП ОДУ и Смоленским РДУ осуществляется по вопросам производства переключений на ВЛ 330 кВ Витебск – Талашкино и ВЛ 330 кВ Рославль – Кричев.

5. Изменения и дополнения, внесенные в Положение в соответствии с настоящим Протоколом, вступают в силу по истечении 7 (семи) рабочих дней с даты подписания настоящего Протокола и действуют до подписания Сторонами и вступления в силу новой редакции Положения.

Подписи Сторон

От ГПО «Белэнерго»:
Генеральный директор

Евгений Воронов

От ОАО «ФСК ЕЭС»
Председатель Правления

Андрей Муров

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
Председатель Правления

Дайвис Вирбицкас

**Протокол № 2
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 Евгения Воронова,
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 Председателя Правления Дайвиса Вирбицкаса,
действующего на основании Устава,

ОАО «ФСК ЕЭС» в лице Председателя Правления Андрея Мурова,
действующего на основании Устава,

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) следующие изменения и дополнения:

1. Пункт 1.3.1 Инструкции изложить в следующей редакции:

«1.3.1. При возникновении нарушения нормального режима в ЭК
БРЭЛЛ:

- диспетчер ЦДУ координирует действия диспетчерского персонала РУП ОДУ, Elering, Augstsprieguma tīkls, LITGRID, ОДУ Северо-Запада и ОДУ Центра;
- диспетчер РУП ОДУ руководит действиями оперативно подчиненного персонала ОЭС Беларуси;
- диспетчер ОДУ Центра руководит действиями оперативно подчиненного персонала ОЭС Центра;
- диспетчер ОДУ Северо-Запада руководит действиями оперативно подчиненного персонала ОЭС Северо-Запада;
- диспетчер Elering руководит действиями оперативно подчиненного персонала Эстонской энергосистемы;
- диспетчер Augstsprieguma tīkls руководит действиями оперативно подчиненного персонала Латвийской энергосистемы;
- диспетчер LITGRID руководит действиями оперативно подчиненного персонала Литовской энергосистемы».

2. Пункт 2.1.2 Инструкции изложить в следующей редакции:

«2.1.2. При внезапном снижении частоты в ЭК БРЭЛЛ диспетчер ЦДУ должен определить причины ее снижения, выяснить состояние и режим работы электрической сети ЭК БРЭЛЛ, в первую очередь ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Ленинградская, ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская, параллельных им транзитных ВЛ 330 кВ, проверить соответствие сальдо перетоков мощности с коррекцией по частоте энергосистем ЭК БРЭЛЛ согласованным значениям, проинформировать диспетчеров ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ о создавшейся ситуации.»

3. Пункт 2.1.9. Инструкции изложить в следующей редакции:

«2.1.9. По мере восстановления частоты включение потребителей, отключенных действием устройств АЧР, производится действием устройств ЧАПВ. Диспетчеры ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ по согласованию с диспетчером ЦДУ могут отдавать команды на ручное включение части потребителей в ОЭС Северо-Запада, ОЭС Центра, ОЭС Беларуси, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы, отключенных действием устройств АЧР, с контролем частоты и перетоков мощности по контролируемым сечениям.»

4. Абзац 2 пункта 2.2.1. Инструкции изложить в следующей редакции:

«При внезапном повышении частоты в ЭК БРЭЛЛ диспетчер ЦДУ должен определить причины повышения частоты, выяснить состояние и режим работы электрической сети ЭК БРЭЛЛ, в первую очередь ВЛ 750 кВ

Калининская АЭС – Ленинградская, ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская, параллельных им транзитных ВЛ 330 кВ, проверить соответствие сальдо перетоков мощности с коррекцией по частоте энергосистем ЭК БРЭЛЛ согласованным значениям и проинформировать диспетчеров ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ о создавшейся ситуации».

5. Пункт 2.2.2. Инструкции изложить в следующей редакции:

«2.2.2. При повышении частоты выше 50,2 Гц диспетчер ЦДУ дает команду диспетчерам ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ на разгрузку электростанций в ОЭС Беларуси, ЭС Эстонии, ЭС Латвии, ЭС Литвы и ОЭС Северо-Запада вплоть до технического минимума, перевод гидроагрегатов ГАЭС в двигательный режим с контролем перетоков мощности по контролируемым сечениям, не допуская превышения величин, установленных инструктивными материалами.».

6. Буллит четыре пункта 2.4.4. Инструкции изложить в следующей редакции:

• диспетчер LITGRID – на сечениях **3**, **4**, **5**

в состав сечения **3** входят: ВЛ 330 кВ Елгава – Шяуляй/Тельшай (ВЛ 305/457), ВЛ 330 кВ Паневежис – Айзкраукле ((ВЛ 316)), ВЛ 330 кВ Клайпеда – Гробиня (ВЛ 324), ВЛ 330 кВ Игналинская АЭС – Ликсна (ВЛ 451);

в состав сечения **4** входят: ВЛ 330 кВ Полоцк – Игналинская АЭС (ВЛ 450), ВЛ 330 кВ Игналинская АЭС – Сморгонь (ВЛ 452), ВЛ 330 кВ Вильнюс – Молодечно (ВЛ 333), ВЛ 330 кВ Алитус – Гродно (ВЛ 368), ВЛ 330 кВ Игналинская АЭС – Минская ТЭЦ-5 (ВЛ 705);

в состав сечения **5** входят: ВЛ 330 кВ Битенай – Советск №1 (ВЛ-325), ВЛ 330 кВ Битенай – Советск №2 (ВЛ-326), ВЛ 330 кВ Круонио ГАЭС – Советск (ВЛ-447).

7. Последний абзац пункта 2.4.4. Инструкции изложить в следующей редакции:

«В процессе ликвидации перегрузки оборудования (трансформаторов, автотрансформаторов), линий электропередачи, контролируемых сечений (в том числе транзитных связей и оборудования) ЭК БРЭЛЛ действия диспетчеров ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ координируются диспетчером ЦДУ.»

8. Пункт 2.8.4. Инструкции изложить в следующей редакции:

«2.8.4. Для обеспечения скорейшей синхронизации, диспетчер ЦДУ поручает регулирование частоты в отделившейся части ЭК БРЭЛЛ диспетчеру ДЦ одной из отделившихся энергосистем ЭК БРЭЛЛ с указанием требуемого

для синхронизации уровня частоты. При этом необходимо учитывать наличие на территории операционных зон ДЦ отделившихся энергосистем ЭК БРЭЛЛ систем автоматического регулирования частоты и резервов мощности вторичного регулирования.».

9. Пункт 2.8.5. Инструкции изложить в следующей редакции:

«2.8.5. Диспетчер ДЦ, которому поручено регулирование частоты в отделившейся части ЭК БРЭЛЛ, информирует об этом диспетчеров других ДЦ отделившихся энергосистем ЭК БРЭЛЛ. Для создания условий синхронизации с ЕЭС России диспетчер ДЦ энергосистемы ЭК БРЭЛЛ, которому поручено регулирование частоты в отделившейся части ЭК БРЭЛЛ, должен согласовывать свои действия с диспетчером ЦДУ».

10. Изменения и дополнения, внесенные в Инструкцию в соответствии с настоящим Протоколом, вступают в силу по истечении 7 (семи) рабочих дней с даты подписания настоящего Протокола и действуют до подписания Сторонами и вступления в силу новой редакции Инструкции.

Подписи Сторон

От ГПО «Белэнерго»:
Генеральный директор

Евгений Воронов

От ОАО «ФСК ЕЭС»
Председатель Правления

Андрей Муров

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
Председатель Правления

Дайвис Вирбицкас

Протокол № 2

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

ГПО «Белэнерго» в лице Генерального директора Евгения Воронова,
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 Председателя Правления Дайвиса Вирбицкаса,
действующего на основании Устава,

ОАО «ФСК ЕЭС» в лице Председателя Правления Андрея Мурова,
действующего на основании Устава,

именуемые в дальнейшем «Стороны»,

подписавшие настоящий 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 (далее – Протокол)

согласились о нижеследующем:

Внести в Положение по планированию обменов электрической энергией
и мощностью в Электрическом Кольце Беларусь – Россия – Эстония – Латвия –
Литва от 21 мая 2009 года (далее – Положение) следующие изменения и
дополнения:

1. Пункт 1.6 Положения изложить в следующей редакции:

«1.6. Целью планирования является проверка технической возможности
реализации планируемых обменов электроэнергией (мощностью) (сальдо

объемов поставок электроэнергии (мощности))¹ между энергосистемами ЭК БРЭЛЛ с учетом согласованных ремонтов электросетевого оборудования и ВЛ».

2. Пункт 1.7 Положения исключить.

3. Внести соответствующие изменения в нумерации пунктов раздела 1 Положения.

4. В Приложении 1 «Перечень генерирующего оборудования электростанций ЭК БРЭЛЛ, о выводе энергоблоков которых в ремонт информируются все Стороны» исключить следующий текст:

«ЛИТВА

1. Игналинская АЭС».

5. Раздел 3 Положения «Планирование обменов мощностью и электроэнергией на предстоящий месяц» изложить в следующей редакции:

«3. Планирование режимов параллельной работы на предстоящий месяц

3.1. Для целей планирования Координатор месячного планирования использует значения располагаемой пропускной способности (далее – РПС) контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ, определяемой с учетом максимально допустимых перетоков мощности (МДП), планируемых ремонтов, ожидаемой температуры наружного воздуха, а также нормативного аварийного резерва мощности (далее – НАРМ) и других резервов.

3.2. Процедура планирования режимов параллельной работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ на предстоящий месяц состоит из следующих этапов:

- формирование исходных данных;
- актуализация расчетной модели ЭК БРЭЛЛ (далее - РМ ЭС);
- определение значений РПС контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ;
- проведение расчетов электроэнергетических режимов;
- оценка реализуемости рассчитанных электроэнергетических режимов,
- разработка мероприятий по вводу рассчитанных электроэнергетических режимов в область допустимых значений²;
- доведение до Сторон результатов планирования.

3.3. Расчеты в рамках месячного планирования осуществляются на каждую неделю планируемого месяца для каждого часа двух характерных суток: характерного рабочего и характерного выходного дня с учетом проекта графика ремонтов электросетевого оборудования и ВЛ на предстоящий месяц согласно Перечню в соответствии с п. 3.8 настоящего Положения.

¹ Здесь и далее по тексту термин «обмен электроэнергией (мощностью) (сальдо объемов поставок электроэнергии (мощности))» применяется с учетом положений национального законодательства Сторон Соглашения ЭК БРЭЛЛ в сфере электроэнергетики.

² в случае выхода параметров режима за допустимую область (превышение расчетных значений перетоков активной мощности в контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ величины РПС)

3.4. Координатор месячного планирования осуществляет следующие функции в процессе планирования:

- актуализация РМ ЭС;
- проведение расчетов электроэнергетических режимов;
- оценка реализуемости рассчитанных электроэнергетических режимов;
- разработка мероприятий по вводу рассчитанных электроэнергетических режимов в область допустимых значений³;
- доведение до Сторон результатов расчетов.

3.5. Операторы и ОАО «ФСК ЕЭС» осуществляют следующие функции в процессе месячного планирования:

- формирование и предоставление Координатору месячного планирования исходных данных для актуализации РМ ЭС;
- предоставление Координатору месячного планирования информации об объемах поддерживаемого НАРМ и других резервов и места их размещения (указывается энергосистема, в которой размещается резерв);
- определение и предоставление Координатору месячного планирования значений РПС контролируемых сечений (предоставляет Оператор, руководящий ликвидацией нарушения нормального режима при перегрузке данного сечения в соответствии с Инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в ЭК БРЭЛЛ).

3.6. Не позднее 7 числа месяца, предшествующего планируемому, Операторы и ОАО «ФСК ЕЭС» взаимно представляют проекты графиков ремонтов электросетевого оборудования и ВЛ на предстоящий месяц согласно Перечню.

3.7. Не позднее 11 числа месяца, предшествующего планируемому, Операторы энергосистем Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы и ОАО «ФСК ЕЭС» представляют ОАО «СО ЕЭС» взаимосогласованные по п.3.6 данного Положения проекты графиков ремонтов электросетевого оборудования и ВЛ своих энергосистем на предстоящий месяц согласно Перечню.

3.8. Не позднее 20 числа месяца, предшествующего планируемому, ОАО «СО ЕЭС» с помощью факсимильной связи и по электронной почте направляет Операторам энергосистем Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы и ОАО «ФСК ЕЭС» на согласование скорректированный проект графика ремонтов электросетевого оборудования и ВЛ.

3.9. Не позднее 24 числа месяца, предшествующего планируемому, ОАО «СО ЕЭС» согласовывает график ремонтов электросетевого оборудования и ВЛ ЭК БРЭЛЛ в соответствии с Перечнем и с помощью электронной почты и факсимильной связи, направляет их Операторам энергосистем Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы и ОАО «ФСК ЕЭС».

³ в случае выхода параметров режима за допустимую область (превышение расчетных значений перетоков активной мощности в контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ величины РПС)

3.10. Операторы не позднее 21 числа месяца, предшествующего планируемому, направляют Координатору месячного планирования по электронной почте следующую информацию по каждой неделе планируемого месяца:

- ожидаемое почасовое потребление мощности энергосистем (МВт) для характерного рабочего и выходного дня в соответствии с Приложением 3 к Регламенту формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ (далее - Регламент);

- планируемая почасовая загрузка электростанций (МВт) для характерного рабочего и выходного дня в соответствии с Приложением 3 к Регламенту;

- объемы и места размещения поддерживаемого НАРМ и других резервов (указывается энергосистема, в которой размещается резерв);

- значения РПС контролируемых сечений с учетом согласованных в соответствии с п. 3.8 графиков ремонтов электросетевого оборудования и ВЛ, ограничивающих пропускную способность электрических связей в контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ, и других факторов в соответствии с п. 3.1;

- графики ремонтов генерирующего оборудования согласно Приложению 1.

3.11. Координатор месячного планирования на основе информации, полученной в соответствии с п. 3.8 и п. 3.10, производит:

- расчеты электроэнергетических режимов ЭК БРЭЛЛ;
- разработку мероприятий по вводу рассчитанных электроэнергетических режимов в область допустимых значений⁴.

3.12. Координатор месячного планирования не позднее 23 числа месяца, предшествующего планируемому, высылает Операторам:

- исходные данные для актуализации РМ ЭС для каждого часа характерного рабочего и выходного дня каждой недели предстоящего месяца в соответствии с Приложением 3 к Регламенту;

- объемы поддерживаемого НАРМ и других резервов и места их размещения;

- значения РПС контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ;

- результаты расчетов потокораспределения электроэнергетических режимов ЭК БРЭЛЛ по межсистемным и межгосударственным сечениям в соответствии с п.1.5;

- в случае выхода параметров режима за допустимую область – перечень контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ, на которых выявлено

⁴ в случае выхода параметров режима за допустимую область (превышение расчетных значений перетоков активной мощности в контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ величины РПС)

нарушение параметров, и мероприятия по вводу электроэнергетических режимов в область допустимых значений.».

6. В пункте 4.1 Положения слова «Приложения 2» заменить словами «Приложения 4».

7. 5-й абзац пункта 4.1 Положения изложить в следующей редакции: «- почасовые графики обмена электроэнергией (мощностью) (сальдо объемов поставок электроэнергии (мощности)) ЭС в объеме, соответствующем перечню Приложения 4;».

8. 6-й абзац пункта 4.1 Положения изложить в следующей редакции: « - почасовые графики сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ЭС (за положительное сальдо перетоков энергосистемы принимается ее дефицит) в объеме, соответствующем перечню Приложения 4.».

9. Изложить пункты 1 и 4 Приложения 3 «Планирование обменов мощностью и электроэнергией в сутки X-2» в следующей редакции:

«Планирование обменов мощностью и электроэнергией в сутки X-2

1. Ежедневно в регламентные сроки в соответствии с Таблицей 1 Операторы и ОАО «ФСК ЕЭС» предоставляют Координатору суточного планирования данные, указанные в п. 4.1 Положения, для планирования в сутки X-2.

Таблица 1

Планируемые сутки	День предоставления данных до 16:30
Понедельник	Пятница
Вторник	Пятница
Среда	Понедельник
Четверг	Вторник
Пятница	Среда
Суббота	Четверг
Воскресенье	Пятница

4. Результаты расчета режима размещаются Координатором суточного планирования на технологическом web-сайте ИСЭИ до 19:30 по московскому времени суток Х-2».

10. Включить в Положение Приложение 4 «Перечень данных, предоставляемых системными операторами ЭС ЭК БРЭЛЛ при суточном планировании» и изложить его в следующей редакции:

«Приложение 4

**Перечень данных, предоставляемых Операторами ЭС ЭК БРЭЛЛ и
ОАО «ФСК ЕЭС» при суточном планировании**

Наименование показателя	Наименование показателя на web-сайте ИСЭИ	Почасовой график		
		1	...	24
ОЭС БЕЛАРУСИ				
Генерация Березовской ГРЭС-15 (бл 1)	Березовская ГРЭС-15 (бл 1)			
Генерация Березовской ГРЭС-15 (бл 3,4,6)	Березовская ГРЭС-15 (бл 3,4,6)			
Генерация Березовской ГРЭС-15 (ГТУ бл3)	Березовская ГРЭС-15 (ГТУ бл3)			
Генерация Березовской ГРЭС-15 (ГТУ бл4)	Березовская ГРЭС-15 (ГТУ бл4)			
Генерация Березовской ГРЭС-15 (ПГУ-5,7)	Березовская ГРЭС-15 (ПГУ-5,7)			
Генерация Бобруйской ТЭЦ (тг 1-3)	Бобруйская ТЭЦ (тг 1-3)			
Генерация Гомельской ТЭЦ-26 (тг 1-3)	Гомельская ТЭЦ-26 (тг 1-3)			
Генерация Гродненской ТЭЦ-23 (тг 1,2)	Гродненская ТЭЦ-23 (тг 1,2)			

Наименование показателя	Наименование показателя на web-сайте ИСЭИ	Почасовой график		
		1	...	24
Генерация Гродненской ТЭЦ-23 (тг 3, 5)	Гродненская ТЭЦ-23 (тг 3, 5)			
Генерация Лукомльской ГРЭС-20 (бл 1-10)	Лукомльская ГРЭС-20 (бл 1-10)			
Генерация Минской ТЭЦ-3 (ПГУ, тг 5-8)	Минская ТЭЦ-3 (ПГУ, тг 5-8)			
Генерация Минской ТЭЦ-4 (бл 1-3)	Минская ТЭЦ-4 (бл 1-3)			
Генерация Минской ТЭЦ-4 (бл 4)	Минская ТЭЦ-4 (бл4)			
Генерация Минской ТЭЦ-4 (бл 5-6)	Минская ТЭЦ-4 (5-бл)			
Генерация Минской ТЭЦ-5 (бл 1-2)	Минская ТЭЦ-5 (бл 1-2)			
Генерация Могилевской ТЭЦ-21 (тг 1-4)	Могилевская ТЭЦ-21 (тг 1-4)			
Генерация Могилевской ТЭЦ-21 (тг 5)	Могилевская ТЭЦ-21 (тг 5)			
Генерация Мозырской ТЭЦ-24 (тг 1)	Мозырская ТЭЦ-24 (тг 1)			
Генерация Мозырской ТЭЦ-24 (тг 2)	Мозырская ТЭЦ-24 (тг 2)			
Генерация Новополоцкой ТЭЦ-14 (тг 1,2,4,7)	Новополоцкая ТЭЦ-14 (тг 1,2,4,7)			
Генерация Новополоцкой ТЭЦ-14 (тг 5,6)	Новополоцкая ТЭЦ-14 (тг 5,6)			
Генерация Светлогорской ТЭЦ-7 (тг 1,5)	Светлогорская ТЭЦ-7 (тг 1,5)			
Генерация Светлогорской ТЭЦ-7 (тг 3,4)	Светлогорская ТЭЦ-7 (тг 3,4)			
Генерация Светлогорской ТЭЦ-7 (тг 6)	Светлогорская ТЭЦ-7 (тг 6)			
Сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси	Сальдо Беларуси			
Потребление ОЭС Беларуси	Потребление Беларуси			
<i>Обмен электроэнергией (мощностью) ОЭС Беларуси (МВт):</i>				
с ЕЭС России	Россия - Беларусь			
с ОЭС Украины	Украина - Беларусь			
с энергосистемами стран Балтии	Балтия - Беларусь			
ЕЭС РОССИИ⁵				
Генерация Смоленской АЭС				
Генерация Калининской АЭС				
Генерация Ленинградской АЭС				
Генерация Киришской ГРЭС				
Генерация Псковской ГРЭС				
Генерация Калининградской ТЭЦ-2				

⁵ Данные передаются в составе актуализированной расчетной модели

Наименование показателя	Наименование показателя на web-сайте ИСЭИ	Почасовой график		
		1	...	24
Генерация Конаковской ГРЭС				
Генерация Курской АЭС				
Генерация Ленинградской энергосистемы				
Генерация Псковской энергосистемы				
Генерация Новгородской энергосистемы				
Генерация Калининградской энергосистемы				
Генерация Смоленской энергосистемы				
Потребление Ленинградской энергосистемы				
Потребление Псковской энергосистемы				
Потребление Новгородской энергосистемы				
Потребление Калининградской энергосистемы				
Потребление Смоленской энергосистемы				
Энергосистема ЭСТОНИИ				
Генерация Эстонской электростанции	Эстонская ЭС			
Генерация Балтийская электростанции	Балтийская ЭС			
Генерация Иру ТЭЦ	Иру ТЭЦ			
Переток по ESTLINK-1	ESTLINK-1			
Переток по ESTLINK-2	ESTLINK-2			
Сальдо перетоков электроэнергии (мощности) энергосистемы Эстонии	Сальдо Эстонии			
Потребление энергосистемы Эстонии	Потребление Эстонии			
<i>Обмен электроэнергией (мощностью) энергосистемы Эстонии (МВт):</i>				
с ЕЭС России	Россия - Эстония			
Энергосистема ЛАТВИИ				
Генерация Рижской ГЭС	Рижская ГЭС			
Генерация Плявинской ГЭС	Плявинская ГЭС			
Генерация Кегумской ГЭС-1	Кегумская ГЭС-1			
Генерация Кегумской ГЭС-2	Кегумская ГЭС-2			
Генерация Рижской ТЭЦ-1	Рижская ТЭЦ-1			
Генерация Рижской ТЭЦ-2	Рижская ТЭЦ-2			
Генерация ТЭС Иманта	ТЭС Иманта			
Сальдо перетоков электроэнергии (мощности)	Сальдо Латвии			

Наименование показателя	Наименование показателя на web-сайте ИСЭИ	Почасовой график		
		1	...	24
энергосистемы Латвии				
Потребление энергосистемы Латвии	Потребление Латвии			
<i>Обмен электроэнергией (мощностью) энергосистемы Латвии (MВт):</i>				
с ЕЭС России	Россия - Латвия			
Энергосистема ЛИТВЫ				
Генерация Мажекяйской электростанции	Мажекяйская ЭС			
Генерация Литовской электростанции	Литовская ЭС			
Генерация Круонио ГАЭС	Круонио ГАЭС			
Генерация Вильнюсской электростанции -2	Вильнюсская ЭС-2			
Генерация Вильнюсской электростанции -3	Вильнюсская ЭС-3			
Генерация Каунасской ГЭС	Каунасская ГЭС			
Генерация Каунасской электростанции	Каунасская ЭС			
Сальдо потоков электроэнергии (мощности) энергосистемы Литвы	Сальдо Литвы			
Потребление энергосистемы Литвы	Потребление Литвы			
<i>Обмен электроэнергией (мощностью) энергосистемы Литвы (MВт):</i>				
с ЕЭС России (без Калининградской энергосистемы)	Литва - Россия			
с Калининградской энергосистемой	Литва - Янтарь			
с ОЭС Беларуси	Литва - Беларусь			
с энергосистемой Польши	Литва - Польша			

11. Дополнить пункт 7.2 Положения следующим абзацем:

«При необходимости Комитет энергосистем БРЭЛЛ может оперативно вносить изменения в следующие Приложения: Приложение № 1 (Перечень генерирующего оборудования электростанций ЭК БРЭЛЛ, о выводе энергоблоков которых в ремонт информируются все Стороны), Приложение № 2 (Перечень данных, взаимно предоставляемых Операторами ЭС ЭК БРЭЛЛ), Приложение № 4 (Перечень данных, предоставляемых Операторами ЭС ЭК БРЭЛЛ и ОАО «ФСК ЕЭС» при суточном планировании) и утверждать их своим решением. Изменения в Приложения 1, 2 и 4 вступают в силу с момента утверждения очным или заочным решением Комитета энергосистем БРЭЛЛ. В случае утверждения Комитетом энергосистем БРЭЛЛ изменений в Приложения 1, 2 и 4 Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

официальным письмом доводит новую редакцию Приложений до всех диспетчерских центров БРЭЛЛ не позднее трех рабочих дней, следующих за датой утверждения изменений».

12. Изменения и дополнения, внесенные в Положение в соответствии с настоящим Протоколом, вступают в силу по истечении 7 (семи) рабочих дней с даты подписания настоящего Протокола и действуют до подписания Сторонами и вступления в силу новой редакции Положения.

Подписи Сторон

От ГПО «Белэнерго»:
Генеральный директор

Евгений Воронов

От ОАО «ФСК ЕЭС»
Председатель Правления

Андрей Муров

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
Председатель Правления

Дайвис Вирбицкас

Изменения в Перечень распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления (далее Перечень):

- дополнить Перечень с целью информирования ОПС стран Балтии о состоянии ВЛ 330 кВ сечения Беларусь – Украина (в соответствии с п.6.3 Протокола 26-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ) следующими объектами диспетчеризации

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском управлении	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
			ВЛ	РЗ и А	
Сечения ОЭС Беларуси – ОЭС Украины					
...	ВЛ -341 Гомель - Чернигов	РУП ОДУ	СО ЕЭС НЭК Укрэнерго	СО ЕЭС (ПА)* НЭК Укрэнерго	Elering Augstsprieguma tikls LITGRID
...	ВЛ-437 Мозырь – Чернобыльская АЭС	РУП ОДУ	СО ЕЭС НЭК Укрэнерго	СО ЕЭС (ПА)* НЭК Укрэнерго	Elering Augstsprieguma tikls LITGRID
...	ВЛ 330 кВ Чернигов - Славутич	НЭК Укрэнерго	СО ЕЭС РУП ОДУ	---	Elering Augstsprieguma tikls LITGRID
...	ВЛ 330 кВ Славутич -Чернобыльская АЭС	НЭК Укрэнерго	СО ЕЭС РУП ОДУ	---	Elering Augstsprieguma tikls LITGRID

- внести следующие изменения с целью уточнения оборудования, находящегося в ведении у ДД РУП «ОДУ» и ОАО «СО ЕЭС» (решение Протокола РГ ПОУ от 17-18 сентября 2014 года)

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
ПС 750 кВ Белорусская				
99.	Присоединение 750 кВ ВЛ Смоленская АЭС –	РУП ОДУ СО ЕЭС	-	-

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
	Белорусская Выключатели 750 кВ В-1 ВЛ-707, В-2 ВЛ-707, В-12 750 кВ			
102.	Шунтирующий реактор РШ ВЛ 707 Смоленская АЭС – Белорусская, его присоединение выключатель ВОРШ ВЛ-707, защиты и УРОВ	РУП ОДУ СО ЕЭС	РУП ОДУ СО ЕЭС	LITGRID (шунтирующий реактор)
103.	Шунтирующий реактор 750 кВ РШ ВЛ 706, его присоединение выключатель ВОРШ ВЛ-706	РУП ОДУ СО ЕЭС	РУП ОДУ СО ЕЭС	LITGRID (шунтирующий реактор)
ПС 330 кВ Кричев				
106	Присоединения 330 кВ ВЛ Рославль-Кричев Выключатели 330 кВ В-1 ВЛ-439, В2 ВЛ-439	РУП ОДУ	-	СО ЕЭС
ПС 330 кВ Витебск				
108	Присоединения 330 кВ ВЛ Витебск-Талашкино Выключатели 330 кВ В-1 ВЛ-349, В2 ВЛ-349	РУП ОДУ	-	СО ЕЭС
ПС 330 кВ Рославль				
110.	Выключатели 330 кВ ВВ-330 кВ № 1, ВВ-330 кВ № 2, ВВ-330 кВ № 3, ВВ-330 кВ № 4, ВВ-330 кВ № 5, ВВ-330 кВ № 6, ВВ-330 кВ № 7, ВВ-330 кВ № 8	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ ОДУ Северо-Запада
111.	Сборка 330 кВ № 1, Сборка 330 кВ № 2, Сборка 330 кВ № 3, Сборка 330 кВ № 4, Сборка 330 кВ № 6	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ ОДУ Северо-Запада
ПС 330 кВ Талашкино				
113.	Сборка 330 кВ № 1, Сборка 330 кВ № 2, Сборка 330 кВ № 3, Сборка 330 кВ № 4	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ ОДУ Северо-Запада
ПС 330 кВ Полоцк				
114	Присоединения 330 кВ ВЛ	РУП ОДУ	-	СО ЕЭС

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
	<i>Полоцк-Новосельники</i> <i>Выключатели 330 кВ</i> <i>В-1 ВЛ-345, В2 ВЛ-345</i>			ОДУ Северо-Запада

* Предлагаемые дополнения отмечены курсивом, а исключения – зачеркиванием. Остальные подпункты остаются без изменений.

Проект

ПОВЕСТКА ДНЯ

12-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы (БРЭЛЛ)

1. О выполнении решений 11-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ и решениях 26-го и 27-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

2. Об утверждении Временного регламента актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ (3-й этап суточного планирования).

Докладчик: руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

3. Об утверждении документов БРЭЛЛ:

Докладчик: руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ, представители Сторон.

Дополнительное соглашение № 2 о внесении изменений в Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 6 декабря 2010 года.

Протокол № 2 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.

Протокол № 2 о внесении изменений и дополнений в Положение об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы от 7 апреля 2011 года.

Протокол № 2 о внесении изменений в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в ЭК БРЭЛЛ от 21 мая 2009 года.

Дополнительное соглашение № 1 о внесении дополнения в Соглашение о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы от 5 декабря 2006 года.

4. О перечне мер, реализация которых должна позволить на этапах планирования на сутки вперед и ведения режима ввести режим в допустимую область (п. 3.1. Протокола 11-й встречи руководителей Сторон).

Докладчики: представители Сторон.

5. О 5-летних планах Сторон по строительству новых электросетевых объектов, оказывающих влияние на пропускную способность контролируемых сечений (п. 4.2 Протокола 11-й встречи руководителей Сторон).

Докладчики: руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

6. О результатах проведенных исследований вариантов подключения энергосистем стран Балтии к энергообъединению Континентальной части Европы (предложение российской и белорусской сторон).

Докладчик: уполномоченный представитель руководителей Сторон Соглашения от стран Балтии.

7. О дате и месте проведения 13-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчики: руководитель Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ, представители Сторон.