

ПРОТОКОЛ

37-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Вильнюс

09-10 апреля 2019 года

Повестка дня приведена в Приложении 1.

Список участников заседания приведен в Приложении 2.

В результате обсуждения вопросов повестки дня приняты следующие

РЕШЕНИЯ:

По вопросу 1 *(О выполнении решений Протоколов 35-го и 36-го заседаний Комитета энергосистем БРЭЛЛ и протокола 16-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы):*

1.1. Принять к сведению информацию Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 2 *(О ходе подготовки итоговой редакции Положения об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы):*

2.1. АО «СО ЕЭС» и «Augstsprieguma tīkls» AS провести консультации, связанные с регламентацией взаимодействия с Блоком Балтии при регулировании сальдо перетоков активной мощности, и проинформировать стороны о результатах до 1 августа 2019 года.

2.2. РГ ПОУ продолжить разработку Положения об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы с учетом проведенных консультаций.

По вопросу 3 *(Об утверждении Списков передаваемых телеизмерений и телесигналов между ОДУ Северо-Запада и Эстонией, Калининградом и Литвой):*

3.1. Утвердить актуализированную редакцию перечня передаваемой информации телеизмерений и телесигналов (Приложение 2 к Положению по информационному обмену между диспетчерскими центрами в Электрическом Кольце БРЭЛЛ от 12.12.2007) между ОДУ Северо-Запада и Elering AS, Балтийским РДУ и LITGRID AB (прилагается в электронном формате).

3.2. Секретариату Комитета энергосистем БРЭЛЛ довести утвержденные перечни до всех диспетчерских центров ЭК БРЭЛЛ в срок до 15 апреля 2019 года.

3.3. Elering AS, LITGRID AB и АО «СО ЕЭС» в срок до 24 апреля 2019 года привести физические объемы телеметрической информации, передаваемой между диспетчерскими центрами, в соответствие утвержденным перечням передаваемой информации телеизмерений и телесигналов.

По вопросу 4 (О внесении дополнений 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)):

4.1. Утвердить внесение следующих дополнений и изменений 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):

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском управлении	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
			ВЛ	РЗ и А	
Сечения ЭС Литвы – Калининград					
...	ВЛ 110 кВ О-15 Нестеров – Кибартай (Л-130)	Балтийское РДУ	LITGRID ОДУ Северо-Запада	LITGRID	
...	ВЛ 110 кВ О-5 Советск – Пагегай (Л-104)	LITGRID	Балтийское РДУ ОДУ Северо-Запада	Балтийское РДУ	
...	ВЛ 110 кВ О-5 Советск – Пагегай (Л-105)	LITGRID	Балтийское РДУ ОДУ Северо-Запада	Балтийское РДУ	
Транзитные связи ОЭС Беларуси					
...	Молодечно—Лида (ВЛ 440)	РУП ОДУ	LITGRID	-	-
...	Сморгонь—Молодечно (ВЛ 482)	РУП ОДУ	-	-	LITGRID (ВЛ) Augstsprieguma tīkls (ВЛ) Elering (ВЛ)
...	Сморгонь – Лида (ВЛ 560)	РУП ОДУ	-	-	LITGRID (ВЛ)
...	Поставы – Молодечно (ВЛ 479/459)	РУП ОДУ	-	-	LITGRID (ВЛ)
Сечения ОЭС Центра – ОЭС Беларуси					
Линии 750кВ, их защиты, АПВ, АПН, АНКА-АВПА, АЛАР, ФОЛ, реакторы ВЛ и ВВ, их защиты и УРОВ.					
Оборудование 750кВ					
...	Смоленская АЭС – Белорусская (Л 707)	СО ЕЭС	РУП ОДУ Augstsprieguma tīkls	РУП ОДУ	Elering (ВЛ) LITGRID (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) НЭК Укрэнерго (ВЛ)
Линии 330 кВ, их вводы, защиты АПВ, ВЧТО, (АНКА-АВПА), АЛАР, автотрансформаторы 500/330 кВ					
...	Гомель – Гомсельмаш (ВЛ 340)	РУП ОДУ	СО ЕЭС (только при отключенной ВЛ 330 кВ Чернигов – Гомель)	-	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) Elering (ВЛ) (только при отключенной ВЛ 330 кВ Чернигов – Гомель) СО ЕЭС (ВЛ) LITGRID (ВЛ) (при включенной)

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском управлении	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
			ВЛ	РЗ и А	
					ВЛ 330 кВ Чернигов – Гомель) НЭК Укрэнерго (ВЛ)
...	Гомель – Кричев (ВЛ 438)	РУП ОДУ	СО ЕЭС	-	LITGRID (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) НЭК Укрэнерго (ВЛ)
...	Рославль – Кричев (ВЛ 439)	РУП ОДУ	СО ЕЭС	СО ЕЭС (ПА) Смоленское РДУ	LITGRID (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) НЭК Укрэнерго (ВЛ)

4.2. Секретариату Комитета энергосистем БРЭЛЛ довести изменения по п. 4.1 до всех диспетчерских центров ЭК БРЭЛЛ в срок до 15 апреля 2019 года.

По вопросу 5 (О ходе подготовки к проведению испытаний в ЭК БРЭЛЛ):

5.1. *Проведение испытаний с отделением энергосистем стран Балтии на изолированную работу.*

5.1.1. Принять к сведению информацию представителей ОПС Балтии о переносе сроков проведения испытаний с отделением энергосистем стран Балтии на изолированную работу с 2019 года на более поздний срок.

5.1.2. ОПС Балтии своевременно проинформировать стороны о сроках проведения испытаний с отделением энергосистем стран Балтии на изолированную работу для учета при формировании графика ремонтов ЛЭП и оборудования на предстоящий год.

5.2. *Проведение испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме.*

ОТМЕТИЛИ:

Просьбу ОПС Балтии о переносе запланированных на 25-26 мая 2019 года испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме в связи с проведением 26 мая 2019 года выборов в Европарламент.

5.2.1. АО «СО ЕЭС» запланировать проведение испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме в период 22-25 мая 2019 года. В случае изменения сроков проведения испытаний уведомить ОПС Балтии и РУП «ОДУ» не позднее, чем за 10 дней до начала испытаний.

5.2.2. Российской стороне доложить о результатах проведенных испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме на очередном заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 6 (О внесении изменений в «Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ)»:

6.1. Согласовать внесение следующих изменений в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ) (далее – Инструкция):

6.1.1. Из буллита 2 пункта 2.4.4 Инструкции исключить контролируемые сечения 8: ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Ленинградская и ВЛ 330 кВ Чудово – Окуловская и 9: ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Ленинградская и ВЛ 330 кВ Бологое – Новая.

6.1.2. Дополнить раздел 2.3 Инструкции пунктом 2.3.7 следующего содержания:

«Диспетчером ЦДУ при аварийном отключении генерирующего оборудования в энергосистеме Калининградской области и связанной с этим перегрузкой контролируемого сечения реализуются доступные резервы активной мощности в энергосистеме Калининградской области в объеме, необходимом для ликвидации перегрузки, но не превышающем величины мощности аварийно отключившегося генерирующего оборудования.»

6.1.3. Второй абзац пункта 1.1.1 Инструкции изложить в редакции:

«Диспетчерскими центрами ЭК БРЭЛЛ являются:

- РУП «ОДУ» (далее – РУП ОДУ) – от энергосистемы Беларуси;
- АО «СО ЕЭС» (далее – СО ЕЭС) – от энергосистемы России;
- Elering AS (далее – Elering) – от энергосистемы Эстонии;
- AS «Augstsprieguma tīkls» (далее – Augstsprieguma tīkls) – от энергосистемы Латвии;
- LITGRID AB (далее – LITGRID) – от энергосистемы Литвы.»

6.1.4. По тексту Инструкции слова ОАО «СО ЕЭС», Põhivõrk, Lietuvos energija заменить словами АО «СО ЕЭС», Elering, LITGRID соответственно.

6.1.5. Пункты 1.2.2-1.2.3 Инструкции изложить в редакции со смещением нумерации последующих пунктов:

«1.2.2. Регулирование частоты осуществляется согласованными действиями всех участников синхронной работы. В ЭК БРЭЛЛ должно быть обеспечено поддержание квазиустановившихся значений частоты в пределах $(50,0 \pm 0,05)$ Гц при допустимом нахождении значений частоты в пределах $(50,0 \pm 0,2)$ Гц с восстановлением частоты до уровня $(50,0 \pm 0,05)$ Гц за время не более 15 мин.»

6.2. РГ ПОУ продолжить работу по выработке решений по регулированию перетока активной мощности в сечении Украина – Беларусь на основе предложения белорусской стороны. Сторонам в срок до 1 августа 2019 года направить Руководителю РГ ПОУ позицию по предложениям белорусской стороны и альтернативные предложения по решению данного вопроса.

6.3. Руководителю РГ ПОУ по готовности доложить на заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ о результатах проработки вопроса поиска оптимального решения по регулированию перетока в сечении Украина – Беларусь.

По вопросу 7 (О методических указаниях по устойчивости энергосистем ЭК БРЭЛЛ):

7.1. Поручить РГ ПОУ продолжить работу по разработке проекта Методических указаний по устойчивости энергосистем ЭК БРЭЛЛ, приняв за основу предложенный АО «СО ЕЭС» и РУП «ОДУ» проект Методических указаний.

7.2. Руководителю РГ ПОУ по готовности доложить на заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ о разработке новой редакции Методических указаний по устойчивости энергосистем ЭК БРЭЛЛ.

По вопросу 8 (О ходе разработки «Инструкции по режимам параллельной работы ЭС Латвии, ЭС Эстонии и ОЭС Северо-Запада», «Инструкции по режимам параллельной работы ЕЭС России и ЭС Эстонии», «Инструкции по режимам параллельной работы Калининградской и Литовской энергосистем», «Инструкции по режимам параллельной работы ОЭС Беларуси и ОЭС Центра):

8.1. РГ ПОУ продолжить работу по разработке «Инструкции по режимам параллельной работы ЭС Латвии, ЭС Эстонии и ОЭС Северо-Запада», «Инструкции по режимам параллельной работы ЕЭС России и ЭС Эстонии», «Инструкции по режимам параллельной работы Калининградской и Литовской энергосистем».

8.2. АО «СО ЕЭС» доложить о ходе разработки «Инструкции по режимам параллельной работы ЭС Латвии, ЭС Эстонии и ОЭС Северо-Запада», «Инструкции по режимам параллельной работы ЕЭС России и ЭС Эстонии», «Инструкции по режимам параллельной работы Калининградской и Литовской энергосистем» на очередном заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 9 (О результатах исследования соединения электроэнергетических систем стран Балтии с энергообъединением Континентальной Европы):

9.1. Принять к сведению информацию представителя «Augstsprieguma tīkls» AS.

По вопросу 10 (О статусе технических вопросов по процессу десинхронизации энергосистем Балтии от IPS/UPS):

ОТМЕТИЛИ:

ОПС Балтии планируют обеспечить работу энергосистем стран Балтии после синхронного соединения с Континентальной Европой без использования межгосударственных электрических связей между энергосистемами стран Балтии и энергосистемами России и Беларуси.

10.1 ОПС Балтии выразили просьбу к российской и белорусской сторонам высказать мнение о необходимости сохранения отдельных межгосударственных линий электропередачи между энергосистемами стран Балтии и энергосистемами России и Беларуси для обеспечения надежности

своих энергосистем после десинхронизации энергосистем стран Балтии от IPS/UPS.

10.2. Оценка целесообразности строительства ВПТ между энергосистемами стран Балтии и энергосистемами России и Беларуси с последующим использованием для торговых обменов электроэнергией находится вне компетенции ОПС Балтии.

По вопросу 11 (О доступе участников рынков к торговле электроэнергией в межгосударственных сечениях Россия – Эстония, Россия – Латвия):

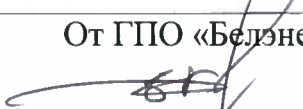
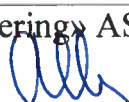
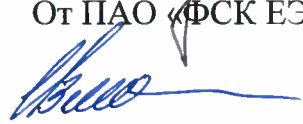



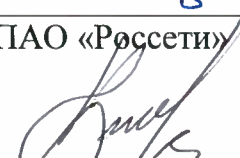
11.1. Российская сторона просит ОПС Балтии в возможно короткий срок проинформировать о принятом Регуляторами решении об использовании пропускной способности межгосударственных сечений Россия – Эстония и Россия – Латвия для осуществления торговых обменов электроэнергией.

По вопросу 12 (О применении Регламента обмена информацией между диспетчерскими центрами энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии по случаям отклонения частоты в целях мониторинга качества регулирования частоты и перетоков активной мощности):

12.1. Просить ОПС стран Балтии до 25.04.2019 направить в Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ контактные данные ответственных за информационный обмен по случаям отклонения частоты в целях мониторинга качества регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Регламентом обмена информацией между диспетчерскими центрами энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии по случаям отклонения частоты в целях мониторинга качества регулирования частоты и перетоков активной мощности.

По вопросу 13 (О дате и месте проведения 38-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ):

13.1. Следующее заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ провести 22 октября 2019 года в Латвии.

От ГПО «Белэнерго»  Д.В. Ковалев	От «Elering» AS  М. Аллика
От ПАО «ФСК ЕЭС»  Р.К. Измайлов	От АО «СО ЕЭС»  Д.А. Афанасьев
От «Augstsprieguma tīkls» AS  Г. Юнгханс	От LITGRID AB  Г. Радвила
От ПАО «Россети»  Е.С. Мишук	

ПОВЕСТКА ДНЯ
37-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

9-10 апреля 2019 года

г. Вильнюс

1. О выполнении решений Протоколов 35-го и 36-го заседаний Комитета энергосистем БРЭЛЛ и протокола 16-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы.

Докладчик: представитель Секретариата.

2. О ходе подготовки итоговой редакции Положения об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы.

Докладчик: Руководитель РГ ПОУ.

3. Об утверждении Списков передаваемых телеизмерений и телесигналов между ОДУ Северо-Запада и Эстонией, Калининградом и Литвой.

Докладчик: представитель Секретариата.

4. О внесении дополнений 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).

Докладчик: Руководитель РГ ПОУ.

5. О ходе подготовки к проведению испытаний в ЭК БРЭЛЛ:

5.1. Проведение испытаний с отделением энергосистем стран Балтии на изолированную работу.

Докладчики: представители ОПС Балтии.

5.2. Проведение испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме.

Докладчик: представитель АО «СО ЕЭС».

6. О внесении изменений в «Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ)».

Докладчик: Руководитель РГ ПОУ.

7. О методических указаниях по устойчивости энергосистем ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: Руководитель РГ ПОУ.

8. О ходе разработки «Инструкции по режимам параллельной работы ЭС Латвии, ЭС Эстонии и ОЭС Северо-Запада», «Инструкции по режимам параллельной работы ЕЭС России и ЭС Эстонии», «Инструкции по режимам параллельной работы Калининградской и Литовской энергосистем».

Докладчики: представитель АО «СО ЕЭС»

9. О результатах исследования соединения электроэнергетических систем стран Балтии с энергообъединением Континентальной Европы.

Докладчики: представитель AST

10. О статусе технических вопросов по процессу десинхронизации энергосистем Балтии от IPS/UPS.

Докладчики: представители ОПС Балтии, АО «СО ЕЭС» и РУП «ОДУ».

11. О доступе участников рынков к торговле электроэнергией в межгосударственных сечениях Россия – Эстония, Россия – Латвия.

Докладчики: представители российской стороны.

12. О применении Регламента обмена информацией между диспетчерскими центрами энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии по случаям отклонения частоты в целях мониторинга качества регулирования частоты и перетоков активной мощности.

Докладчик: представитель АО «СО ЕЭС».

13. О дате и месте проведения 38-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель Секретариата.

СПИСОК УЧАСТНИКОВ

ГПО «Белэнерго»		
	КОВАЛЕВ Денис Васильевич	Генеральный директор РУП «ОДУ»
	ЧАЙКОВСКИЙ Антон Зенонович	Заместитель главного инженера РУП «ОДУ»
	ШЕЛИКОВА Елена Васильевна	Начальник службы международного сотрудничества РУП «ОДУ»
ПАО «Россети» (Россия)		
	МИШУК Евгении Семенович	Главный советник Генерального директора
ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия)		
	ИЗМАЙЛОВ Руслан Кимович	Заместитель главного инженера - главный диспетчер
	АЙМЕТОВ Рустем Рафаэльевич	Начальник Департамента взаимодействия с клиентами и рынком
АО «СО ЕЭС» (Россия)		
	АФАНАСЬЕВ Дмитрий Александрович	Заместитель директора по управлению развитием ЕЭС
ПАО «Интер РАО» (Россия)		
	ЧЕКАЛОВ Алексей Александрович	Руководитель Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга
Elering AS (Эстония)		
	Мярт АЛЛИКА	Начальник Диспетчерского центра
	Ян ЛУККИ-ЛУКИН	Начальник диспетчерской службы
LITGRID AB (Литва)		
	Гиедрюс РАДВИЛА	Директор Департамента по управлению системы
	Гинтаутас МОНКЯВИЧЮС	Руководитель центра по управлению системы
AS «Augstsprieguma tīkls» (Латвия)		
	Гатис ЮНГХАНС	Член правления
	Арнис СТАЛТМАНИС	Член правления
	Иварс КРОНЕНБЕРГС	Руководитель Департамента системного управления
ГП «НЭК «Укрэнерго»		
	ЗАЙЧЕНКО Виталий Борисович	Заместитель директора по оперативному управлению – главный диспетчер
	КУДРЕНКО Юрий Владимирович	Начальник отдела обеспечения параллельной работы энергосистем

Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

КОСТЕНКО
Светлана Анатольевна

Ведущий эксперт Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»