

ПРОТОКОЛ

22-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Санкт-Петербург

1-2 марта 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 21-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*):

1.1. Принять к сведению информацию руководителя Секретариата.

По вопросу 2 (*О ходе работы Рабочей группы по планированию и оперативному управлению*)

2.1. Принять к сведению информацию руководителя Рабочей группы по планированию и оперативному управлению.

По вопросу 3 (*О подготовке новой редакции «Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ» и «Регламента формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ»*):

3.1. *О разногласиях сторон по вопросам подготовки новой редакции «Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ»*

3.1.1. Рабочей группе продолжить работу по разработке новой редакции Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в Электрическом Кольце Беларусь - Россия - Эстония - Латвия - Литва и Регламента формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ.

3.1.2. При выполнении пункта 3.1.1. предусмотреть:

разработку согласованного порядка определения располагаемой пропускной способности контролируемых сечений для ее использования на стадии планирования;

разработку порядка учета при планировании результатов торгов на рынках стран Балтии.

3.2. *О результатах работы по согласованию подходов к определению располагаемой пропускной способности (РПС) для целей планирования.*

3.2.1. Согласовать подход к определению располагаемой пропускной способности (РПС) контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ на основе использования первой составляющей формулы расчета РПС, приведенной в протоколе РГ ПОУ от 8 – 9 февраля 2012 года (кроме эстонской стороны).

3.2.2. Руководителю РГ ПОУ доложить о результатах работы по определению РПС на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

3.2.3. Отметить наличие позиции латвийской и эстонской сторон о том, что до достижения согласованного подхода к определению располагаемой пропускной способности (РПС) контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ, на сечениях энергосистем Эстонии и Латвии системные операторы самостоятельно определяют допустимую пропускную способность и располагаемую пропускную способность контролируемых ими сечений, при этом остальные системные операторы должны использовать данные величины при проведении расчетов режимов.

3.2.4. Российской стороне до 15 апреля 2012 года организовать встречу с латвийской, литовской и эстонской сторонами для решения вопроса о располагаемой пропускной способности сечения Эстония, Псков – Латвия в предстоящий летний период.

По вопросу 4 (О вопросах, связанных с реализацией «Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ»).

4.1. О предложениях по внесению изменений в «Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ», исключающих перегрузку межгосударственных сечений в случае реализации НАРМ (с учетом режимной ситуации в ЭК БРЭЛЛ, сложившейся 13.08.2011 в результате отключения двух блоков КТЭЦ-2).

4.1.1. Отметить следующее предложение российской стороны:

Вместо предложенного РГ ПОУ изменения в Соглашение по НАРМ внести следующее изменение:

Дополнить Соглашение пунктом 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».

4.1.2. Рабочей группе по планированию и оперативному управлению рассмотреть указанное предложение на следующем заседании РГ ПОУ.

4.2. *О предложениях по порядку ликвидации диспетчерским персоналом перегрузок на межгосударственных сечениях с учетом результатов противоаварийной тренировки ЭК БРЭЛЛ 2011 г.*

4.2.1. Рабочей группе по планированию и оперативному управлению рассмотреть предложения белорусской стороны (Приложение №2) по внесению изменений в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима ЭК БРЭЛЛ и доложить о результатах рассмотрения на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 5 *(О повестке дня 11-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ).*

5.1. В связи с необходимостью доработки и подготовки документов для утверждения руководителями Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ предложить перенести 11-ю встречу руководителей Сторон на 25 октября 2012 года.

5.2. Секретариату Комитета БРЭЛЛ до 10 марта 2012 года направить руководителям Сторон Соглашения письмо с предложением о переносе 11-й встречи на 25 октября 2012 года.

По вопросу 6 *(Разное)*

6.1. *О руководителе Рабочей группы по перспективному развитию энергосистем*

6.1.1. Членам Комитета до 31 марта 2012 года направить в Секретариат предложения по актуальным задачам рабочей группы по перспективному развитию энергосистем.

6.1.2. Секретариату Комитета БРЭЛЛ до 15 мая 2012 года обобщить поступившие предложения и направить их членам Комитета.

6.1.3. Обсудить вопрос о формате работы рабочей группы по перспективному развитию энергосистем на следующем заседании Комитета.

6.2. *О согласовании проекта Перечня распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления*

6.2.1. Утвердить внесение в Перечень изменений, предложенных российской стороной (Приложение №3).

6.2.2. Секретариату Комитета энергосистем БРЭЛЛ довести новую редакцию Перечня до всех диспетчерских центров ЭК БРЭЛЛ не позднее 5 марта 2012 года.

6.3. *О результатах международной противоаварийной тренировки диспетчеров энергосистем БРЭЛЛ в 2011 году, предложениях о дате и месте проведения тренировки в 2012 году.*

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

6.3.2. Провести следующую противоаварийную тренировку диспетчерского персонала энергосистем БРЭЛЛ 27 сентября 2012 года в г. Санкт-Петербурге.

6.3.3. Рассмотреть предложение системных операторов Балтии о проведении международных противоаварийных тренировок 2 раза в год.

6.4. *О результатах натуральных системных испытаний, проведенных ОАО «СО ЕЭС» 21-22 сентября 2011 года*

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

6.4.2. ОАО «СО ЕЭС» направить сторонам отчет по результатам проведенного анализа к 23-му заседанию Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

6.5. *О предложении системных операторов Балтии об участии белорусской и российской сторон в регулярных селекторных совещаниях*

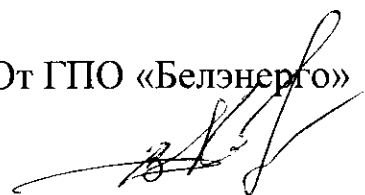
6.5.1. Считать целесообразным участие РУП «ОДУ» и ОДУ Северо-Запада в регулярных селекторных совещаниях.

6.5.2. Литовской стороне направить РУП «ОДУ» и ОДУ Северо-Запада информацию о формате селекторных совещаний.

6.6. *О дате и месте 23-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.*

6.6.1. Провести 23-е заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ 4 – 5 октября 2012 г. в Эстонии.

От ГПО «Белэнерго»



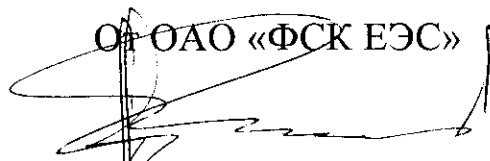
Д. Ковалев

От «Elering» AS




М. Аллика

От ОАО «ФСК ЕЭС»



В. Мазур

От «Augstsprieguma tīkls» AS



Я. Оситис

От ОАО «СО ЕЭС»



А. Ильенко

От LITGRID AB



Т. Радвила

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Протоколу 22-го заседания
Комитета энергосистем БРЭЛЛ

СПИСОК УЧАСТНИКОВ

ГПО «Белэнерго»

1.	БАГРОВЕЦ Наталья Васильевна	Начальник управления по оптовой торговле и передаче электроэнергии и мощности
2.	КОВАЛЕВ Денис Васильевич	Главный инженер – главный диспетчер РУП «ОДУ»

ОАО «ФСК ЕЭС»

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

ОАО «СО ЕЭС»

4.	ИЛЬЕНКО Александр Владимирович	Член Правления, директор по управлению развитием ЕЭС
5.	АФАНАСЬЕВ Дмитрий Александрович	Заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник Департамента технологий параллельной работы
6.	ДЬЯЧКОВ Владимир Анатольевич	Заместитель главного диспетчера по режимам
7.	ТУПИЦЫН Игорь Викторович	Начальник Службы долгосрочного планирования энергетических режимов
8.	КРАВЧЕНКО Илья Владимирович	Директор по управлению режимами – главный диспетчер филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
9.	ДЕМЕНТЬЕВ Дмитрий Александрович	Заместитель главного диспетчера по режимам Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
10.	ГЕРИХ Валентин Платонович	Руководитель Департамента анализа энергетических рынков Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
11.	КУЗЬКО Игорь Анатольевич	Руководитель Дирекции по работе с системными и сетевыми операторами оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

«Elering» OÜ

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

AS «Augstsprieguma tīkls»

15.	Янис ОСИТИС	Член Правления
16.	Евгений МЕЖИНСКИС	Начальник службы режимов и планирования

«LITGRID» AB

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

Секретариат Комитета БРЭЛЛ

19.	РЕШЕТНИКОВА Наталья Дмитриевна	Руководитель Секретариата
-----	-----------------------------------	---------------------------

НЭК «Укрэнерго»

20.	СВЕТЕЛИК Александр Дмитриевич	Заместитель начальника управления внешних технологических и экономических связей
-----	----------------------------------	--

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Протоколу 22-го заседания
Комитета энергосистем БРЭЛЛ

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

о внесении изменений в Инструкцию по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима ЭК БРЭЛЛ

Пункт 2.4.5. Инструкции изложить в следующей редакции:

2.4.5. Перегрузка оборудования (трансформаторов, автотрансформаторов), линий электропередачи, контролируемых сечений (связей) ЭК БРЭЛЛ устраняется под руководством диспетчера, указанного в пункте 2.4.4.

Для устранения перегрузки оборудования, линий электропередачи, контролируемых сечений (связей) ЭК БРЭЛЛ и максимального сохранения электроснабжения потребителей должен соблюдаться нижеуказанный порядок действий:

2.4.5.1. реализуются все резервы мощности, размещенные в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ, реализация которых приводит к снижению перегрузки, путем загрузки электростанций в приемной и разгрузки в передающей части ЭК БРЭЛЛ.

Реализация резервов осуществляется в соответствии с порядком и требованиями «Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ».

2.4.5.2. в случае исчерпания резервов в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ, осуществляется дополнительное увеличение генерации в дефицитных энергосистемах ЭК БРЭЛЛ за счет использования аварийных перегрузок генерирующего оборудования.

2.4.5.3. при отсутствии достаточных резервов мощности в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ, реализация которых приводит к снижению перегрузки, и исчерпанию возможности использования аварийных перегрузок генерирующего оборудования в дефицитных энергосистемах ЭК БРЭЛЛ, в случае если перегрузка сохраняется, производится отключение потребителей.

Запрещается менять порядок реализации указанных в п. 2.4.5.1.-2.4.5.3. мер по устранению перегрузки оборудования, линий электропередачи, контролируемых сечений (связей) ЭК БРЭЛЛ.

Реализация вышеуказанных действий осуществляется путем выполнения соответствующих однозначно понимаемых команд диспетчера, руководящего ликвидацией нарушения нормального режима (на реализацию резервов, использование аварийных перегрузок оборудования, отключение потребителей).

Приложение №1

к «Положению об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы»
Утверждено.

Перечень распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы

по способу диспетчерского управления

Настоящий «**ПЕРЕЧЕНЬ**» распределяет объекты диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления» определяет распределение объектов диспетчеризации энергосистем ЭК БРЭЛЛ по способу диспетчерского управления, диспетчерского ведения и информационного ведения между диспетчерскими центрами:

- от ОЭС Беларуси - РУП «ОДУ»
- от ЕЭС России – ОАО «СО ЕЭС»
- от энергосистемы Эстонии - ООО «Elering»
- от энергосистемы Латвии - АО «Augstsprieguma tīkls»
- от энергосистемы Литвы - АО «LITGRID».

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском управлении	Находится в ведении ВЛ	Находится в диспетчерском ведении РЗ и А	Находится в информационном ведении
1.	Линии 750 кВ, их защиты, АПВ, АПН, АНКА-АВПА, АЛАР, ФОЛ, реакторы ВЛ и ВВ, их защиты и УРОВ, осциллографы Калининская АЭС - Ленинградская	Транзитные связи ЕЭС России СО ЕЭС	Augstsprieguma tīkls ОДУ Северо-Запада	ОДУ Северо-Запада	РУП ОДУ (ВЛ) Elering (ВЛ) LITGRID (ВЛ)
2.	Линии 330 кВ, их защиты, АПВ, ВЧТО (АНКА-АВПА), АЛАР Чулово - Окуловская	Новгородское РДУ	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС (ПА) ОДУ Северо-Запада	РУП ОДУ (ВЛ) Elering (ВЛ) Augstsprieguma tīkls (ВЛ) LITGRID (ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) Elering (ВЛ)
3.	Бологое - Окуловская	ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС	СО ЕЭС (ПА)	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) LITGRID (ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) Elering (ВЛ)
4.	Бологое - Новая	Тверское РДУ	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС (ПА) ОДУ Северо-Запада (ПА)	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) LITGRID (ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) Elering (ВЛ) Augstsprieguma tīkls (ВЛ) LITGRID (ВЛ)

Транзитные связи операционной зоны ОДУ Северо-Запада

5.	Одновременное отключение ВЛ 330 кВ Гатчинская - Южная и Ленинградская АЭС – Гатчинская	ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС	-	Elering (ВЛ)
6.	ВЛ 330 кВ Юго-Западная - Старорусская	Новгородское РДУ	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС (ПА) ОДУ Северо-Запада	РУП ОДУ (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) LITGRID(ВЛ) Elering (ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) LITGRID(ВЛ) Elering (ВЛ)
7.	Псковская ГРЭС - Старорусская	Новгородское РДУ	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС (ПА) ОДУ Северо-Запада	Augstsprieguma tikls (ВЛ) LITGRID(ВЛ) Elering (ВЛ)
8.	Псков - Тарту (Л-358)	Сечения ЭС Эстонии – ЕЭС России Elering	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Augstsprieguma tikls СО ЕЭС	ОДУ Северо-Запада	LITGRID(ВЛ)
9.	Гатчинская - Кингисепская	ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС		Augstsprieguma tikls (ВЛ) LITGRID (ВЛ) Elering (ВЛ)
10.	Кингисепская - Эстонская ЭС (Л-373)	ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС Elering	Elering	Augstsprieguma tikls (ВЛ) LITGRID (ВЛ) Elering (ВЛ)
11.	Ленинградская - Балти (ВЛ 374)	ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС Elering	Elering	Augstsprieguma tikls (ВЛ) LITGRID (ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) LITGRID (ВЛ)
12.	Одновременное отключение двух ВЛ 330 кВ на связях Ленэнерго – Elering – Псковэнерго (Гатчинская – Кингисепская, Кингисепская - Эстонская ЭС (Л-373), Ленинградская - Балти (Л-374), Кингисепская – Псков)	ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС Elering Augstsprieguma tikls	СО ЕЭС	
13.	Великорецкая – Псков	Новгородское РДУ	СО ЕЭС Augstsprieguma tikls ОДУ Северо-Запада	ОДУ Северо-Запада	Elering (ВЛ) LITGRID(ВЛ)
14.	-Кингисепская – Псков	ОДУ Северо-Запада	СО ЕЭС Augstsprieguma tikls		Elering (ВЛ) LITGRID (ВЛ)
15.	Балти - Тарту (ВЛ 300)	Транзитные связи ЭС Эстонии Elering	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Augstsprieguma tikls	-	LITGRID (ВЛ)
16.	Эстонская ЭС - Балти	Elering	-	-	СО ЕЭС

(ВЛ 351)				ОДУ Северо-Запада Augstsprieguma tīkls (ВЛ) LITGRID(ВЛ) LITGRID (ВЛ)
17.	Эстонская ЭС - Теиргулейна (ВЛ 353)	Eiering	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Augstsprieguma tīkls	
18.	Великоречная - Резекне (Л 309)	Сечения ЭС Латвии – ЕЭС России Augstsprieguma tīkls	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада	ОДУ Северо-Запада
19.	Резекне - Ликсна (Л 310)	Augstsprieguma tīkls	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада	ОДУ Северо-Запада Eiering (ВЛ) LITGRID(ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) Eiering (ВЛ) LITGRID(ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) LITGRID(ВЛ) Eiering (ВЛ)
20.	Великоречная - Псковская ГРЭС	Новгородское РДУ	СО ЕЭС Augstsprieguma tīkls ОДУ Северо-Запада	ОДУ Северо-Запада Eiering (ВЛ) LITGRID(ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) Eiering (ВЛ) LITGRID(ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ) LITGRID(ВЛ) Eiering (ВЛ)
21.	Броцени – Елгава (ВЛ 322)	Транзитные связи ЭС Латвии Augstsprieguma tīkls	СО ЕЭС LITGRID ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	Eiering (ВЛ)
22.	Гробиня - Броцени (ВЛ 323)	Augstsprieguma tīkls	СО ЕЭС LITGRID ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	Eiering (ВЛ)
23.	Рижская ГЭС - Бишупиемс (ВЛ 320)	Augstsprieguma tīkls	-	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) LITGRID(ВЛ)
24.	Бишупиемс - Елгава (ВЛ 304)	Augstsprieguma tīkls	-	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) LITGRID(ВЛ)
25.	Саласпилс - Рижская ГЭС (ВЛ 319)	Augstsprieguma tīkls	-	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) LITGRID(ВЛ)
26.	Елгава - Саласпилс (ВЛ 303)	Augstsprieguma tīkls	-	LITGRID (ВЛ)
27.	Ликсна - Крустпилс (ВЛ 311)	Augstsprieguma tīkls	-	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) LITGRID (ВЛ) Eiering (ВЛ) СО ЕЭС
28.	Айкраукле - Крустпилс (ВЛ 312)	Augstsprieguma tīkls	-	ОДУ Северо-Запада LITGRID (ВЛ) Eiering (ВЛ)

29.	Айзкраукле - Саласпилс (ВЛ 315)	Augstsprieguma tīkls	-	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада LITGRID (ВЛ) Elering (ВЛ) СО ЕЭС
30.	Валмиера - Саласпилс (ВЛ 302)	Augstsprieguma tīkls	-	ОДУ Северо-Запада Elering (ВЛ) LITGRID(ВЛ) СО ЕЭС
31.	Айзкраукле – Валмиера (ВЛ 355)	Augstsprieguma tīkls	-	ОДУ Северо-Запада Elering (ВЛ) LITGRID(ВЛ) СО ЕЭС
32.	Тарту - Валмиера (ВЛ 301)	Сечения ЭС Латвии - ЭС Эстонии Augstsprieguma tīkls	Elering СО ЕЭС	LITGRID(ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ)
33.	Тсиргулийна - Валмиера (ВЛ 354)	Elering	ОДУ Северо-Запада Augstsprieguma tīkls СО ЕЭС	LITGRID(ВЛ) РУП ОДУ (ВЛ)
34.	Елгава - Шауляй/Тельшяй (ВЛ 305/457)	Сечения ЭС Литвы - ЭС Латвии LITGRID	Augstsprieguma tīkls	СО ЕЭС (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Elering (ВЛ) Балтийское РДУ
35.	Паневежис - Айзкраукле (ВЛ 316)	Augstsprieguma tīkls	LITGRID	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Elering (ВЛ) Elering (ВЛ)
36.	Клайпеда - Гробиня (ВЛ 324)	Augstsprieguma tīkls	СО ЕЭС LITGRID	ОДУ Северо-Запада Elering (ВЛ) СО ЕЭС
37.	Игналнская АЭС - Ликсна (ВЛ 451)	LITGRID	ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ Augstsprieguma tīkls	Elering (ВЛ) СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада
38.	Шауляй - Каунас (ВЛ 306)	Транзитные связи ЭС Литвы LITGRID	Augstsprieguma tīkls	СО ЕЭС (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ)

39.	Литовская ЭС - Круонио ГАЭС (ВЛ 307)	LITGRID	-	Elering (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ)
40.	Литовская ЭС - Круонио ГАЭС (ВЛ 308)	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls (ВЛ)
41.	Одновременное отключение 2-х ВЛ Литовская ЭС - Круонио ГАЭС (ВЛ 307 и ВЛ 308)	LITGRID	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	-
42.	Паневежис - Йонава (ВЛ 317)	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ)
43.	Литовская ЭС - Йонава (ВЛ 318)	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ)
44.	Каунас - Юрбаркас (ВЛ 327)	LITGRID	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	Augstsprieguma tikls (ВЛ)
45.	Одновременное отключение 2-х ВЛ Круонио ГАЭС - Каунас (ВЛ 328 и ВЛ 329)	LITGRID	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	Augstsprieguma tikls (ВЛ)
46.	Литовская ЭС - Алитус (ВЛ 330)	LITGRID	РУП ОДУ	Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Elering (ВЛ)
47.	Литовская ЭС - Нерис (ВЛ 331)	LITGRID	-	РУП ОДУ (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ)
48.	Литовская ЭС - Вильнюс (ВЛ 332)	LITGRID	РУП ОДУ	Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ)
49.	Игналинская АЭС - Утена (ВЛ 453)	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ)
50.	Игналинская АЭС - Нерис (ВЛ 454/456)	LITGRID	-	РУП ОДУ (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ)
51.	Утена - Панявежис (ВЛ 455)	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ)
52.	Клайпеда - Битенай (ВЛ 530)	LITGRID	СО ЕЭС Augstsprieguma tikls ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	-
53.	Юрбаркас - Битенай (ВЛ 531)	LITGRID	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада	Augstsprieguma tikls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ

	<i>Сечения ЭС Литвы – Калининград</i>		Балтийское РДУ		
54.	Битеный – Советск № 1 (ВЛ-325)	LITGRID	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	Augstsprieguma tīkls (ВЛ)
55.	Битеный – Советск № 2 (ВЛ-326)	LITGRID	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	Augstsprieguma tīkls (ВЛ)
56.	Круонио ГАЭС - Советск (ВЛ-447)	LITGRID	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	Augstsprieguma tīkls (ВЛ)
57.	<i>Сечения ЭС Литвы - ОЭС Беларуси</i> Вильнюс - Молодечно (ВЛ 333)	LITGRID	РУП ОДУ	РУП ОДУ	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) СО ЕЭС (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Eļering (ВЛ)
58.	Алигус - Гродно (ВЛ 368)	LITGRID	РУП ОДУ	РУП ОДУ	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) СО ЕЭС (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Eļering (ВЛ)
59.	Полоцк - Игналинская АЭС (ВЛ 450)	РУП ОДУ	LITGRID	LITGRID	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) СО ЕЭС (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Eļering (ВЛ)
60.	Игналинская АЭС - Сморгонь (ВЛ 452)	РУП ОДУ	LITGRID	LITGRID	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) СО ЕЭС (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Eļering (ВЛ)
61.	Игналинская АЭС – Минская ТЭЦ-5 (ВЛ 705)	РУП ОДУ	LITGRID	LITGRID	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) СО ЕЭС (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Eļering (ВЛ)
62.	Молодечно - Минск Северная (ВЛ 334)	РУП ОДУ	Транзитные связи ОЭС Беларуси LITGRID	LITGRID (ПА)	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) Eļering (ВЛ)
63.	Лукомльская ГРЭС - Северная (ВЛ 335)	РУП ОДУ	LITGRID	-	
64.	Лукомльская ГРЭС - Полоцк	РУП ОДУ	LITGRID	LITGRID (ПА)	СО ЕЭС (ВЛ)

(ВЛ 344)				Augstsprieguma tīkls (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Eiering (ВЛ) LITGRID
65.	Молодечно - Лида (ВЛ 440)	РУП ОДУ	-	
66.	Лукомльская ГРЭС - Борисов (ВЛ 428)	РУП ОДУ	LITGRID	
67.	Гродно - Лида (ВЛ 467/468)	РУП ОДУ	-	LITGRID (ВЛ)
68.	Гродно - Гродно Южная (ВЛ 471)	РУП ОДУ	-	LITGRID (ВЛ)
69.	Гродно Южная - Россь (ВЛ 472)	РУП ОДУ	-	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) LITGRID (ВЛ)
70.	Сморгонь - Молодечно (ВЛ 482)	РУП ОДУ	LITGRID	Augstsprieguma tīkls (ВЛ) Augstsprieguma tīkls (ВЛ) Augstsprieguma tīkls (ВЛ) Eiering (ВЛ)
71.	Мирадино - Лукомльская ГРЭС (ВЛ 432)	РУП ОДУ	LITGRID	-
72.	Полоцк - Новосокольники (ЛЛ-345)	Сечения ОЭС С-3 - ОЭС Беларуси ОДУ Северо-Запада	РУП ОДУ Augstsprieguma tīkls	LITGRID(ВЛ) Eiering (ВЛ)
73.	Псковская ГРЭС - Новосокольники	Новгородское РДУ	СО ЕЭС РУП ОДУ ОДУ Северо-Запада Augstsprieguma tīkls	LITGRID(ВЛ) Eiering (ВЛ)
74.	Смоленская АЭС - Белорусская (ЛЛ-707)	Сечения ОЭС Центра - ОЭС Беларуси <i>Оборудование 750кВ</i> СО ЕЭС	РУП ОДУ Augstsprieguma tīkls	Eiering (ВЛ) LITGRID (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ)
75.	Гомель - Гомсельмаш (ВЛ 340)	Линии 330 кВ, их вводы, защиты АПВ, ВЧТО, (АНКА-АВПА), АЛАР, автотрансформаторы 500/330 кВ РУП ОДУ	СО ЕЭС (только при отключенной ВЛ 330 кВ Чернигов - Гомель)	LITGRID (ВЛ), Augstsprieguma tīkls (ВЛ), Eiering (ВЛ) (только при при отключенной ВЛ 330 кВ Чернигов - Гомель) СО ЕЭС

76.	Витебск - Лукомльская ГРЭС (ВЛ 348)	РУП ОДУ	СО ЕЭС	-	(при включенной ВЛ 330 кВ Чернигов - Гомель) LITGRID (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ)
77.	Витебск - Талашкино (ВЛ 349)	РУП ОДУ	СО ЕЭС	СО ЕЭС (ПА) Смоленское РДУ	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) LITGRID (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ)
78.	Гомель - Кричев (ВЛ 438)	РУП ОДУ	СО ЕЭС	-	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) LITGRID (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ)
79.	Рославль - Кричев (ВЛ 439)	РУП ОДУ	СО ЕЭС	СО ЕЭС (ПА) Смоленское РДУ	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) LITGRID (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ)
80.	Смоленская АЭС - Рославль № 1	Смоленское РДУ	СО ЕЭС РУП ОДУ	СО ЕЭС (АНКА)	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ) LITGRID (ВЛ)
81.	Смоленская АЭС - Рославль № 2	Смоленское РДУ	СО ЕЭС РУП ОДУ	СО ЕЭС (АНКА)	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ) LITGRID (ВЛ)
82.	Рославль - Талашкино	Смоленское РДУ	СО ЕЭС РУП ОДУ	СО ЕЭС (ПА, АНКА) РУП ОДУ (АНКА)	ОДУ Северо-Запада (ВЛ) Augstsprieguma tikls (ВЛ) Elering (ВЛ) LITGRID (ВЛ) ОДУ Северо-Запада (ВЛ)

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
Смоленская АЭС				
83.	Выключатели 750 кВ 7В-41, 7В-43	СО ЕЭС РУП ОДУ	-	-
84.	Системы шин 1СШ-750 кВ, 2СШ-750 кВ	СО ЕЭС	СО ЕЭС (кроме осциллографов)	РУП ОДУ
85.	Выключатели 500 кВ В-01, В-02, В-6, В-7,	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ
86.	Системы шин 1СШ-500 кВ, 2СШ-500 кВ	СО ЕЭС	СО ЕЭС (кроме осциллографов)	РУП ОДУ
87.	Выключатели 330 кВ 3В-1, 3В-2, 3В-3, 3В-4	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ
88.	Системы шин 1СШ-330 кВ, 2СШ-330 кВ, 3СШ-330 кВ, 4СШ-330кВ	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ
89.	Автотрансформаторы 500/330 кВ 1АТ-42, 2АТ-11	СО ЕЭС РУП ОДУ	СО ЕЭС	Augstsprieguma tikls (АТ) Elering (АТ) LITGRID (АТ) ОДУ Северо-Запада (АТ)
90.	Шунтирующие реакторы 7Р41, 7Р-42	СО ЕЭС РУП ОДУ	СО ЕЭС	-
91.	Выключатели шунтирующих реакторов 7ВР-41, 7ВР-42	СО ЕЭС РУП ОДУ	-	-
92.	Шунтирующий реактор 7Р31	СО ЕЭС	СО ЕЭС	РУП ОДУ
93.	Выключатель шунтирующего реактора 7ВР-31	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ
ПС 750 кВ Белорусская				
94.	Присоединение 750 кВ ВЛ Смоленская АЭС - Белорусская	РУП ОДУ СО ЕЭС	-	-
95.	Системы шин 750 кВ, их защиты, УРОВ 750 кВ, АПВ, осциллографы 750 кВ	РУП ОДУ СО ЕЭС	СО ЕЭС (кроме осциллографов) РУП ОДУ	-
96.	Автотрансформатор 750/330 кВ АТ-2 его защиты и АПВ	РУП ОДУ СО ЕЭС Augstsprieguma tikls (АТ)	СО ЕЭС РУП ОДУ	Elering (АТ) LITGRID (АТ)
97.	Шунтирующий реактор РШ ВЛ 707 Смоленская АЭС - Белорусская, его присоединение, защиты и УРОВ	РУП ОДУ СО ЕЭС	РУП ОДУ СО ЕЭС	LITGRID (шунтирующий реактор)

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
98.	Шунтирующий реактор 750 кВ РШ ВЛ 706, его присоединение	РУП ОДУ СО ЕЭС	РУП ОДУ СО ЕЭС	LITGRID (шунтирующий реактор)
ПС 330 кВ Кричев				
99.	Присоединения 330кВ ВЛ Рославль - Кричев	РУП ОДУ	-	СО ЕЭС
100.	Системы шин 330кВ	РУП ОДУ	РУП ОДУ	СО ЕЭС
ПС 330 кВ Витебск				
101.	Присоединение 330кВ ВЛ Витебск – Талашкино	РУП ОДУ	-	СО ЕЭС
102.	Системы шин 330кВ	РУП ОДУ	РУП ОДУ	СО ЕЭС
ПС 330 кВ Рославль				
103.	Выключатели 330 кВ ВВ-330 кВ № 1, ВВ-330 кВ № 2, ВВ-330 кВ № 3, ВВ-330 кВ № 4, ВВ-330 кВ № 7, ВВ-330 №8	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ ОДУ Северо-Запада
104.	Сборка 330 кВ № 1, Сборка 330 кВ № 2, Сборка 330 кВ № 3, Сборка 330 кВ № 4, Сборка № 6	СО ЕЭС РУП ОДУ	-	ОДУ Северо-Запада
ПС 330 кВ Талашкино				
105.	Выключатели 330 кВ В-330 № 1, В-330 № 2, В-330 № 3, В-330 № 4	СО ЕЭС	-	РУП ОДУ ОДУ Северо-Запада
106.	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				
107.	Присоединение 330 кВ ВЛ Полоцк-Новосокольники	РУП ОДУ	-	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада
108.	Системы шин 330 кВ	РУП ОДУ	РУП ОДУ	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада
ПС 330 кВ Новосокольники				
109.	Выключатели 330 кВ В-345-АТ1, В-345-АТ2	ОДУ Северо-Запада	-	РУП ОДУ
110.	Системы шин 330 кВ Ш АТ-1, Ш АТ-2	ОДУ Северо-Запада	-	РУП ОДУ
ПС 330 кВ Советск				
111.	Выключатели 330 кВ ВЛ-325, ВЛ-326, ВЛ-447, М-300, М-301, М-310	LITGRID ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	-	-
112.	Системы шин 1с.ш.330 кВ, 2с.ш.330 кВ, 3с.ш.330 кВ ДЗОШ 330кВ, УРОВ 330 кВ, регистраторы 330кВ	LITGRID ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	LITGRID Балтийское РДУ	-
Балти ЭС				
113.	Системы шин 330кВ	Ejering	-	Augstsprieguma tikls
ПС 330 кВ Валмиера				
114.	Системы шин 330кВ	Augstsprieguma tikls	-	Ejering

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
		ПС 330 кВ Айзкраукле		
115.	Системы шин 330кВ	Augstsprieguma tikls	-	Eiering LITGRID
		ПС 330 кВ Саласпилс, Ликсна		
116.	Системы шин 330кВ	Augstsprieguma tikls	-	LITGRID
		Игналинская АЭС, Литовская ЭС		
117.	Системы шин 330кВ	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls РУП ОДУ (ИАЭС)
118.	Шунтирующий реактор ИАЭС	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls РУП ОДУ
		РП 330 кВ Битенай		
119.	Выключатели 330 кВ L1-531, L2-530, L-325.530, L-531.326	LITGRID СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	-	-
		Круонио ГАЭС		
120.	Системы шин 330кВ	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls
121.	Оборудование КГАЭС снижающее располагаемую мощность более 100 МВт	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls ОДУ Северо-Запада Eiering
		Калининградская ТЭЦ		
122.	Вывод в ремонт блока либо ТГ Калининградской ТЭЦ	СО ЕЭС ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ	-	РУП ОДУ LITGRID Augstsprieguma tikls Eiering
		Шунтирующие реакторы ЭС Эстонии, Латвии и Литвы		
123.	ПС Теиргулейна	Eiering	-	Augstsprieguma tikls LITGRID(B/L)
124.	ПС Тарту	Eiering	-	Augstsprieguma tikls Eiering
125.	ПС Валмера	Augstsprieguma tikls	-	LITGRID(B/L)
126.	ПС Бишудемс	Augstsprieguma tikls	-	LITGRID
127.	ПС Гробиня	Augstsprieguma tikls	-	LITGRID
128.	ПС Клайпеда	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls
129.	ПС Тельшяй	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls

№ п.п.	Наименование объекта диспетчеризации	Находится в диспетчерском ведении		Находится в информационном ведении
		Оборудование	РЗ и А	
130.	ПС Паневежис	LITGRID	-	Augstsprieguma tikls
Кабельные линии постоянного тока и вставки постоянного тока				
131.	Кабель ESTLINK	Elering	-	СО ЭЭС ОДУ Северо-Запада Augstsprieguma tikls LITGRID РУП ОДУ
132.	КВПУ ПС Выборг	СО ЭЭС ОДУ Северо-Запада	ОДУ Северо-Запада	Augstsprieguma tikls (одновременное откл. КВПУ-1, 2, 3, 4) LITGRID (одновременное откл. КВПУ-1, 2, 3, 4) РУП ОДУ (одновременное откл. КВПУ-1, 2, 3, 4) Elering (одновременное откл. КВПУ-1, 2, 3, 4)

Распределение противоаварийной автоматики по способу диспетчерского управления

№п.п	Наименование	Находится в диспетчерском управлении	находится в диспетчерском ведении	находится в информационном ведении	Примечания
133.	Автоматика от перегрузки АТ 500/330кВ Смоленской АЭС (АРТ-1,2) Автоматика от перегрузки АТ 750/330кВ на ПС Белорусская (АРТ-3)	-	-	-	-
	- пусковые органы, ТМ на ПС Белорусская и СМАЭС	СО ЭЭС	РУП ОДУ LITGRID	-	-
	- объем воздействий ПА на ОН в ОЭС Беларуси	РУП ОДУ	СО ЭЭС	-	заявка подается при снижении объемов ОН более 200 МВт
	- объем воздействий ПА на АЗГ в ЭС Литвы	LITGRID	СО ЭЭС РУП ОДУ	-	заявка подается при снижении объема воздействий ПА более чем на 100 МВт в ЭС Литвы

№п.п	Наименование	Находится в диспетчерском управлении	находится в диспетчерском ведении	находится в информационном ведении	Примечания
134.	Автоматика разгрузки при отключении ВЛ 750кВ СМАЭС-Белорусская (АРОЛ): - пусковые органы, ТМ на ПС Белорусская и СМАЭС - объем воздействий ПА на ОН в ОЭС Беларуси - объем воздействий ПА на АЗГ в ЭС Литвы	- СО ЕЭС РУП ОДУ LITGRID	- РУП ОДУ СО ЕЭС СО ЕЭС РУП ОДУ	- - - -	- - заявка подается при снижении объемов ОН более 200 МВт заявка подается при снижении объема воздействий ПА более чем на 100 МВт в ЭС Литвы
135.	Канал ПА КЛС Смоленская АЭС – Белорусская и канал ПА по грозотросу ВЛ-707 Смоленская АЭС - Белорусская	СО ЕЭС	РУП ОДУ	-	-
136.	АПНУ Игналинской АЭС	LITGRID	Augstsprieguma tikls СО ЕЭС РУП ОДУ	-	-
137.	АПНУ Игналинской АЭС в части объемов разгрузки в ОЭС Беларуси	РУП ОДУ	LITGRID СО ЕЭС	-	заявка подается при снижении объема разгрузки более чем на 100 МВт
138.	Устройства и телеканалы, относящиеся к ПА Игналинского энергоузла	LITGRID	Augstsprieguma tikls	-	-
139.	Устройства и телеканалы, относящиеся к ПА Валмиерского энергоузла	Augstsprieguma tikls	LITGRID	-	-
140.	Устройства и телеканалы, относящиеся к ПА разгрузки ВЛ 330кВ Л №303 + Л №304	Augstsprieguma tikls	LITGRID	-	-
141.	Устройства и телеканалы, относящиеся к АВРЛ ВЛ 330 кВ Круонио ГАЭС –Советск (ВЛ №447).	LITGRID	ОДУ Северо-Запада Балтийское РДУ По принадлежности ТИ, ТС, ТМ СО ЕЭС РУП ОДУ Etering Augstsprieguma tikls LITGRID ОДУ Северо-Запада	-	-
142.	Устройства ТИ, ТС, ТМ, передающие сигналы на диспетчерские пункты СО ЕЭС, ОДУ Беларуси, Etering, Augstsprieguma tikls, LITGRID, диспетчерский канал прямой связи между ДЦ	-	-	-	-