

Подписано 23.10. 2019 года руководителями Сторон
Соглашения между концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», РАО
«ЕЭС России»,
АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos Energija» о параллельной работе
энергосистем от 7 февраля 2001 года

От ГПО
«Белэнерго»

П. Дрозд



От ПАО
«ФСК ЕЭС»

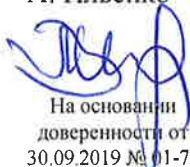
А. Мольский



На основании
доверенности от
09.11.2017 № 350-17

От АО
«СО ЕЭС»

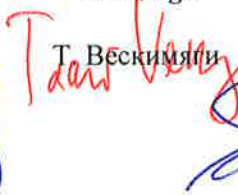
А. Ильенко



На основании
доверенности от
30.09.2019 № 01-73

От AS
«Elering»

Т. Вескимяги



От AS
«Augstsprieguma
tīkls»

В. Бокс



От
LITGRID
AB

Д. Вирбицкас



ПОЛОЖЕНИЕ
об организации оперативно-диспетчерского управления
синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии,
ЭС Латвии и ЭС Литвы

СОДЕРЖАНИЕ

1. Основные положения.....	3
2. Планирование режима.....	7
3. Управление режимом.....	8
4. Подача, рассмотрение и согласование заявок.....	11
5. Другие условия.....	13

1. Основные положения

1.1. Настоящее положение регламентирует взаимоотношения диспетчерских центров энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы (БРЭЛЛ) по организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой энергосистем Электрического Кольца БРЭЛЛ.

Электрическое Кольцо (ЭК) БРЭЛЛ – синхронно работающие энергосистемы Беларуси (ОЭС Беларуси), России (ОЭС Северо-Запада, ОЭС Центра), Эстонии (ЭС Эстонии), Латвии (ЭС Латвии) и Литвы (ЭС Литвы).

Диспетчерскими центрами (далее – ДЦ) энергосистем 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.

В состав АО «СО ЕЭС» входят:

*Главный диспетчерский центр АО «СО ЕЭС» (далее – ЦДУ),
Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра (далее – ОДУ Центра),
Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада (далее – ОДУ Северо-Запада),
Филиал АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ (далее – Балтийское РДУ),
Филиал АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ (далее – Ленинградское РДУ),
Филиал АО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ (далее – Новгородское РДУ),
Филиал АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ (далее – Смоленское РДУ),
Филиал АО «СО ЕЭС» Тверское РДУ (далее – Тверское РДУ).*

РУП ОДУ, ЦДУ, ОДУ Северо-Запада, Elering, Augstsprieguma tīkls, LITGRID при дальнейшем совместном упоминании именуются как ДЦ ЭК БРЭЛЛ.

ПАО «ФСК ЕЭС» – организация по управлению Единой национальной электрической сетью России, оказывающая услуги по передаче электрической энергии и являющаяся держателем договоров о параллельной работе ЕЭС России с другими энергосистемами ЭК БРЭЛЛ.

ДЦ ЭК БРЭЛЛ и ПАО «ФСК ЕЭС» действуют на основе «Соглашения между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», ПАО «ЕЭС России», АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos energija» о параллельной работе энергосистем» от 7 февраля 2001 года (далее – Соглашение БРЭЛЛ), а также действующих дополнительных соглашений к Соглашению БРЭЛЛ.

Elering, Augstsprieguma tīkls, LITGRID образуют блок регулирования сальдо перетоков электроэнергии и мощности (далее – Блок Балтии), где один из ДЦ, по принципу ротации, отвечает за поддержание сальдо перетоков Блока Балтии.

1.2. Задачами оперативно-диспетчерского управления синхронной работой энергосистем ЭК БРЭЛЛ являются:

1.2.1. регулирование частоты электрического тока и сальдо перетоков активной мощности с коррекцией по частоте для поддержания частоты в нормальном диапазоне;

1.2.2. регулирование сальдо перетоков активной мощности (электроэнергии) (далее – сальдо перетоков) для выполнения планового диспетчерского графика (под плановым диспетчерским графиком понимаются плановые почасовые графики сальдо перетоков энергосистем Беларуси, Латвии, Литвы и Эстонии, соответствующие третьему этапу суточного планирования в соответствии с Положением по планированию обменов электрической энергией и мощностью в Электрическом Кольце Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва);

1.2.3. диспетчерское управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов диспетчеризации;

1.2.4. поддержание уровней напряжения в заданных контрольных пунктах;

1.2.5. планирование электроэнергетических режимов работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ;

1.2.6. регулирование перетоков активной мощности в контролируемых сечениях;

1.2.7. регулирование перетоков реактивной мощности между смежными энергосистемами;

1.2.8. размещение и поддержание аварийного резерва мощности;

1.2.9. предотвращение и ликвидация нарушений нормального режима в ЭК БРЭЛЛ.

1.3. ЛЭП 330 кВ и выше, оборудование электростанций и подстанций, устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики, АРЧМ, системы диспетчерского управления и связи (далее – объекты диспетчеризации), влияющие на надежность синхронной работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ и пропускную способность межсистемных линий ЭК БРЭЛЛ, перечни которых приведены в Приложении №1 («Перечень распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления», далее – ПЕРЕЧЕНЬ), распределяются по трем категориям:

- диспетчерское управление;
- диспетчерское ведение;
- информационное ведение.

1.3.1. **Диспетчерское управление** – способ диспетчерского управления объектом диспетчеризации, при котором технологический режим работы и эксплуатационное состояние объекта диспетчеризации могут быть изменены только по команде диспетчера ДЦ, в чьем диспетчерском управлении находится этот объект.

1.3.2. **Диспетчерское ведение** – способ диспетчерского управления объектом диспетчеризации, при котором технологический режим работы и эксплуатационное состояние объекта диспетчеризации могут быть изменены только по согласованию с диспетчером ДЦ, в чьем диспетчерском ведении находится этот объект.

В диспетчерском ведении диспетчера ДЦ должны находиться все объекты диспетчеризации, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют на максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях, резервы мощности и режимы работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ.

Информационное ведение – способ диспетчерского управления объектом диспетчеризации, при котором диспетчер ДЦ, в чьем информационном ведении находится этот объект, должен быть своевременно проинформирован об изменении технологического режима работы и эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации.

В информационном ведении диспетчера ДЦ должны находиться все объекты диспетчеризации, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых учитывается при планировании и ведении режима работы его энергосистемы.

1.3.3. Объект диспетчеризации должен находиться в диспетчерском управлении диспетчера одного ДЦ и может находиться в диспетчерском и/или информационном ведении одного или нескольких других ДЦ.

Операции с объектами диспетчеризации должны производиться в соответствии с программой (типовой программой) переключений по команде диспетчера, в диспетчерском управлении которого находится данный объект, с разрешения диспетчеров, в диспетчерском ведении которых находится данный объект, и после информирования диспетчеров, в информационном ведении которых находится данный объект.

1.4. Список документов, регламентирующих организацию оперативно-диспетчерского управления синхронной работой энергосистем ЭК БРЭЛЛ и подлежащих согласованию Комитетом БРЭЛЛ, приведен в Приложении №3.

1.5. Рабочим языком общения в процессе оперативно-диспетчерского управления и составления документации ЭК БРЭЛЛ принимается русский язык.

В оперативных переговорах с СО ЕЭС, РУП ОДУ и документах принимается московское время.

1.6. Ежегодно до 31 декабря, либо при внесении изменений, ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ обмениваются:

- списками диспетчерского персонала с правом ведения оперативных переговоров и производства переключений и списками лиц из числа административно-технического персонала, имеющих право согласования диспетчерских заявок;

- нормальными схемами электрических соединений электростанций и подстанций, на которых расположены объекты диспетчеризации, ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ;

- нормальными схемами энергосистем ЭК БРЭЛЛ.

1.7. Синхронная работа энергосистем ЭК БРЭЛЛ осуществляется по межсистемным ЛЭП 330 – 750 кВ, указанным в таблице №1:

Таблица №1

Диспетчерское наименование ЛЭП
Связи операционной зоны¹ ОДУ Центра с операционной зоной ОДУ Северо-Запада
ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Ленинградская
ВЛ 750 кВ Белозерская– Ленинградская
ВЛ 330 кВ Бологое – Окуловская
Связи ЭС Эстонии с операционной зоной ОДУ Северо-Запада
ВЛ 330 кВ Виру – Кингисеппская (Л 373)
КВЛ 330 кВ Балти – Кингисеппская (Л-374)
ВЛ 330 кВ Псков – Тарту (Л 358)
Связи ЭС Латвии с операционной зоной ОДУ Северо-Запада
ВЛ 330 кВ Велikorецкая – Резекне (Л 309)
Связи ЭС Литвы с операционной зоной Балтийского РДУ
ВЛ 330 кВ Битенай – Советск-330 №1 (ВЛ-325)
ВЛ 330 кВ Битенай – Советск-330 №2 (ВЛ-326)
ВЛ 330 кВ Круонио ГАЭС – Советск-330 (ВЛ-447)
Связи ЭС Литвы – ЭС Латвии
ВЛ 330 кВ Игналинская АЭС – Ликсна (ВЛ 451)
ВЛ 330 кВ Паневежис – Айзкраукле (ВЛ 316)
ВЛ 330 кВ Вискали – Шяуляй/Тельшяй (ВЛ 305/457)
ВЛ 330 кВ Клайпеда – Гробиня (ВЛ 324)
Связи ЭС Латвии – ЭС Эстонии
ВЛ 330 кВ Тарту – Валмиера (ВЛ 301)
ВЛ 330 кВ Тсиргулийна – Валмиера (ВЛ 354)
Связь ОЭС Беларуси – ЭС Литвы
ВЛ 330 кВ Поставы – Игналинская АЭС №1 (ВЛ 450)
ВЛ 330 кВ Поставы – Игналинская АЭС №2 (ВЛ 452)
ВЛ 330 кВ Вильнюс – Молодечно (ВЛ 333)
ВЛ 330 кВ Алитус – Гродно (ВЛ 368)
Связи ОЭС Беларуси с операционной зоной ОДУ Северо-Запада
ВЛ 330 кВ Полоцк – Новосокольники (Л 345)
Связи ОЭС Беларуси с операционной зоной ОДУ Центра
ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская (Л-707)
ВЛ 330 кВ Витебск – Талашкино (ВЛ 349)
ВЛ 330 кВ Рославль – Кричев (ВЛ 439)

¹ Операционная зона – территория, в границах которой расположены объекты электроэнергетики и энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, управление взаимосвязанными технологическими режимами работы которых осуществляет соответствующий ДЦ.

1.8. ДЦ, в диспетчерском управлении которого находится межсистемная ЛЭП, разрабатывает и согласовывает с ДЦ, в диспетчерском ведении которого (которых) находится данная ЛЭП, необходимую оперативно-технологическую документацию.

1.9. Взаимодействие нижестоящих ДЦ Сторон Соглашения БРЭЛЛ по вопросам, не урегулированным настоящим Положением, в отношении ЛЭП, оборудования, устройств, находящихся в их диспетчерском управлении или ведении, определяется документами, разрабатываемыми и утверждаемыми соответствующими ДЦ, при условии, что утверждаемые ими документы не противоречат настоящему Положению.

1.10. При планировании и управлении электроэнергетическим режимом не допускается работа устройств противоаварийной автоматики (далее – ПА) при возмущениях за исключением случаев, приведенных в Приложении №2.

При планировании и управлении электроэнергетическим режимом учитывается возможность одного нормативного возмущения (например, отключения генератора, блочного трансформатора, ЛЭП, трансформатора связи и т.д.).

2. Планирование режима

2.1. Планирование режимов параллельной работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ осуществляется в соответствии с «Положением по планированию обменов электрической энергией и мощностью в Электрическом Кольце Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва».

2.2. Состав контролируемых сечений определяется «Инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в Электрическом Кольце энергосистем Беларуси, Россия, Эстония, Латвия, Литва (БРЭЛЛ)», величины максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях определяются инструкциями по режимам параллельной работы энергосистем.

2.3. При изменении параметров основной сети ЭК БРЭЛЛ, состава или единичных мощностей генерирующего оборудования, логики действия и/или объема управляющих воздействий устройств ПА, оказывающих влияние на устойчивость и величины максимально допустимых перетоков, ДЦ, на территории операционной зоны которого произошли изменения, заблаговременно направляет заинтересованным сторонам на согласование предложения по изменению максимально допустимых перетоков с указанием причин изменений. Максимально допустимые перетоки определяются согласно «Методическим указаниям по устойчивости Электрического Кольца энергосистем Белоруссии, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ)».

2.4. Измененные величины максимально допустимых перетоков вводятся в действие пересмотром (внесением изменений) в установленном порядке инструктивных материалов по режимам работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ, или иным взаимосогласованным решением заинтересованных сторон.

3. Управление режимом

3.1. Управление электроэнергетическим режимом работы ЭК БРЭЛЛ должно производиться при соблюдении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях, определенных взаимосогласованными инструктивными материалами.

3.2. 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 $(50,00 \pm 0,05)$ Гц за время не более 15 мин.

3.3. Диспетчер ЦДУ осуществляет регулирование частоты, а диспетчеры других ДЦ ЭК БРЭЛЛ осуществляют регулирование сальдо перетоков своей операционной зоны (или сальдо перетоков зоны регулирования, в которую могут входить несколько энергосистем ЭК БРЭЛЛ) с коррекцией по частоте в соответствии с взаимосогласованным графиком сальдо перетоков. Часовая величина отклонения фактического сальдо перетоков от заданного диспетчерским графиком не должна превышать:

- для ЭС Эстонии ± 30 МВтч;
- для ЭС Латвии ± 30 МВтч;
- для ЭС Литвы ± 50 МВтч;
- для ОЭС Беларуси ± 100 МВтч.

3.4. Регулирование сальдо перетоков Блока Балтии должно производиться с учетом обеспечения требований пунктов 3.1 и 3.3 настоящего Положения.

3.5. Переход от одного часового значения диспетчерского графика сальдо перетоков к следующему часовому значению начинается за 5 минут до истечения часа и заканчивается в течение 5 минут после наступления часа. По согласованию с диспетчером ЦДУ разрешается начинать переход за 10 минут до истечения часа и заканчивать в течение 10 минут после наступления часа.

3.6. Во время перехода допускается отклонение текущего значения сальдо перетоков от заданного диспетчерским графиком в пределах разности между значениями сальдо перетоков текущего и следующего часа диспетчерского графика.

3.7. Для ОЭС Беларуси переход от одного часового значения диспетчерского графика сальдо перетоков к следующему осуществляется по прямой, соединяющей значения сальдо перетоков соседних часов.

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

- 3.8.1. о составе работающей смены;
- 3.8.2. об отклонениях от нормального режима и схемы сети;

3.8.3. 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.

3.9. Определение величины и мест размещения нормативного аварийного резерва мощности и электроэнергии, реализация которого потребуется для ликвидации дефицита мощности при отключении ЛЭП, генерирующего и (или) электросетевого оборудования, приводящего к ограничению выдачи мощности электростанций, в одной из энергосистем ЭК БРЭЛЛ, а также при отключении ЛЭП и электросетевого оборудования, влияющего на пропускную способность межгосударственного контролируемого сечения ЭК БРЭЛЛ, приводящего к перегрузкам межгосударственных контролируемых сечений, осуществляется в соответствии с «Соглашением о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ».

3.10. Ликвидация нарушений в ЭК БРЭЛЛ производится согласно «Инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в ЭК БРЭЛЛ» и, в случае необходимости, согласно «Инструкции по выделению энергосистем стран Балтии на изолированную работу от ЕЭС России и ОЭС Беларуси и восстановлению параллельной работы».

3.11. Регулирование напряжения в контрольных пунктах по напряжению и перетоков реактивной мощности между смежными энергосистемами производится согласно «Общим принципам регулирования напряжения и реактивной мощности».

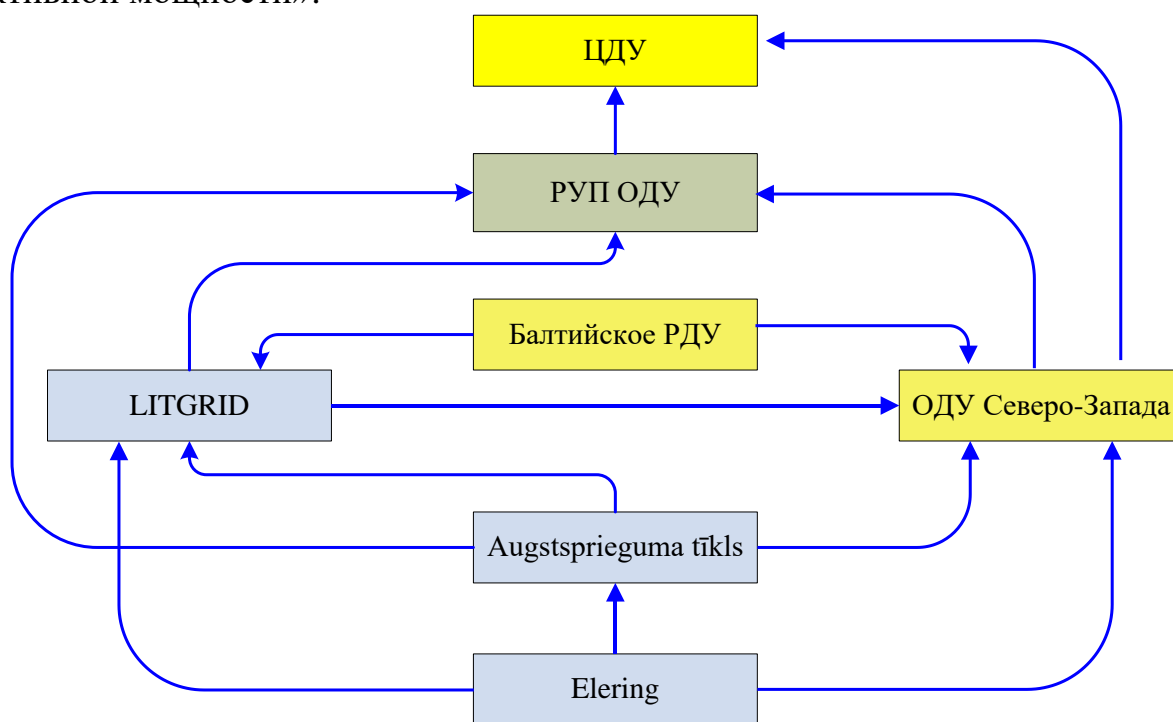


Рис. 1. Схема организации обмена информацией при приемке смены

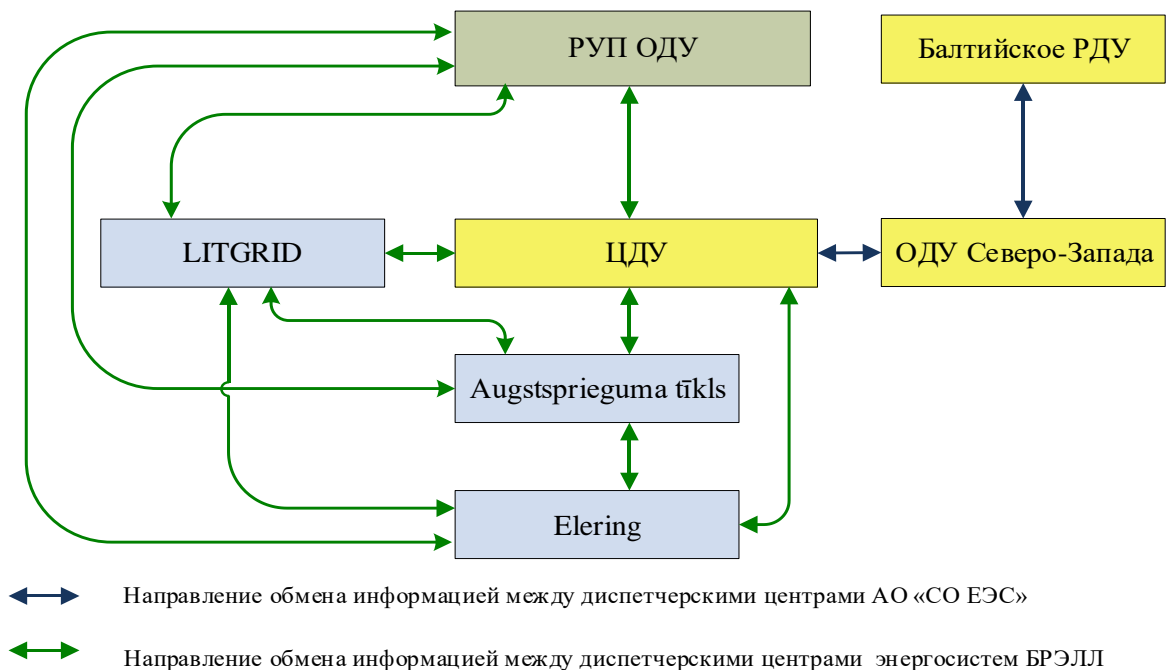


Рис. 2. Схема организации обмена информацией при реализации аварийной взаимопомощи, перегрузке оборудования и контролируемых сечений, отклонения частоты от допустимых значений, отделении энергосистем и возникновении асинхронного режима».

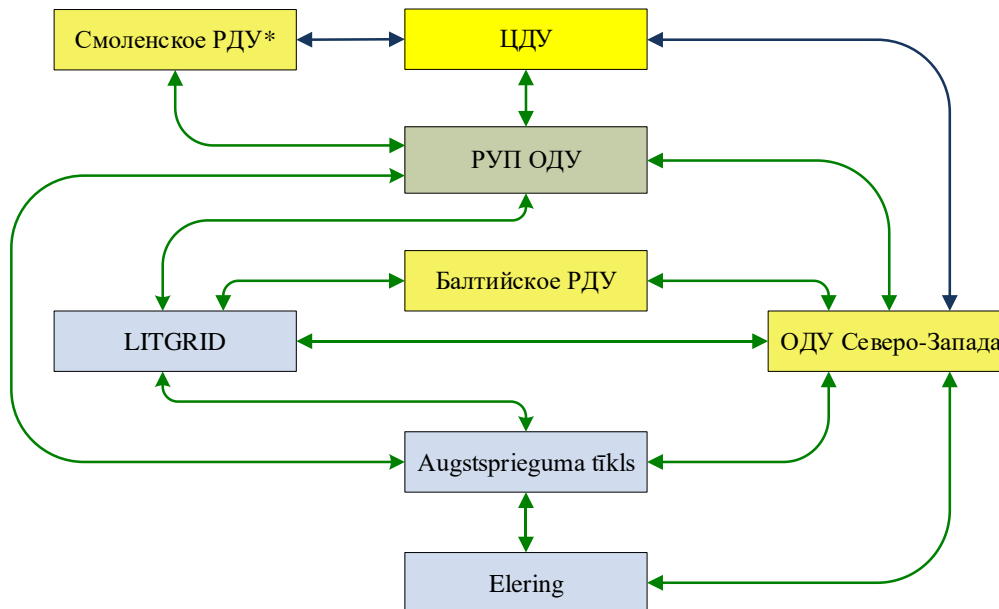


Рис. 3. Схема организации обмена информацией при производстве переключений и управлении режимом (за исключением информации связанной с регулированием сальдо потоков)

* 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.

3.12. ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ обмениваются необходимой информацией в режиме реального времени (телеизмерения и телесигнализация) и обеспечивают голосовую связь согласно «Положению по информационному обмену между диспетчерскими центрами в Электрическом Кольце БРЭЛЛ».

4. Подача, рассмотрение и согласование заявок

4.1. Запрос на проведение испытаний, изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, независимо от наличия указанного ЛЭП и оборудования в согласованном графике ремонтов ЛЭП и первичного оборудования (годовом и месячном), должен осуществляться путем оформления заявки.

4.2. В соответствии с характером производимых работ заявки по способу и срокам подачи подразделяются на следующие категории:

4.2.1. **Плановая заявка (ПЛ)** – заявка на работы, выполняемые в соответствии с согласованными месячными графиками ремонтов ЛЭП и первичного оборудования, графиками технического обслуживания объектов диспетчеризации.

4.2.2. **Внеплановая заявка (НПЛ)** – заявка на работы, отсутствующие в согласованном месячном графике ремонтов, необходимость которых возникла в процессе эксплуатации объектов диспетчеризации.

4.2.3. **Неотложная заявка (НО)** – заявка на работы, выполняемые для повышения (восстановления, стабилизации) эксплуатационных характеристик, требующие срочного отключения для предотвращения непрогнозируемого снижения эксплуатационных характеристик, способного привести к повреждению и последующему аварийному отключению объектов диспетчеризации.

4.2.4. **Аварийная заявка (АВ)** – заявка на работы, выполняемые на объектах диспетчеризации, отключившихся действием защит и автоматики или отключенных дежурным персоналом объекта в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах, выведенных из работы автоматически или вручную дежурным персоналом из-за неисправности для предотвращения ложной работы. Аварийная заявка может оформляться после вывода из работы объекта диспетчеризации и должна содержать причины отключения и ориентировочный срок ремонта.

4.3. Плановые и внеплановые заявки передаются по электронной почте или по факсу. Регламент подачи плановых и внеплановых заявок на согласование приведен в таблице №2:

Таблица №2

Планируемое начало заявки	Процедуры согласования заявки с ДЦ ЭК БРЭЛЛ		
	Срок подачи заявки (п-1)	Срок ответа на заявку (п-3)	Срок передачи информации о результате согласования (п-4)
	До 15 ⁰⁰	До 17 ⁰⁰ (пятница до 16 ⁰⁰)	До 17 ⁰⁰ (пятница до 16 ⁰⁰)
На субботу, воскресенье, понедельник	Понедельник	Среда	Четверг
На вторник	Вторник	Четверг	Пятница
На среду	Среда	Пятница	Понедельник
На четверг	Четверг	Понедельник	Вторник
На пятницу	Пятница	Вторник	Среда

Примечание: сроки подачи заявок на праздничные дни и первый после праздника рабочий день устанавливаются по согласованию между ДЦ ЭК БРЭЛЛ.

4.4. Плановые и внеплановые заявки, поданные с нарушением регламента, не рассматриваются. В исключительных случаях подача плановых и внеплановых заявок с нарушением регламента допускается по согласованию между ДЦ ЭК БРЭЛЛ.

4.5. Неотложные и аварийные заявки разрешается подавать в любое время суток непосредственно диспетчеру ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ. Способ подачи заявки определяется диспетчерами ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ.

4.6. Продление действующей заявки оформляется новой заявкой, подаваемой не позднее чем за 24 часа до окончания срока действия продлеваемой заявки. Согласование заявки на продление передается не позднее чем за 6 часов до окончания срока действия продлеваемой заявки.

4.7. Рекомендуемая форма заполнения заявки приведена в Приложении №4, схема согласования заявок в ЭК БРЭЛЛ и описание процедур согласования приведены в Приложении №5. Схемы прохождения диспетчерских заявок, инициируемых ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ, на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации приведены в Приложении №6.

4.8. По решению диспетчеров ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ в случае незапланированного изменения схемы сети (незапланированный вывод из работы оборудования, устройств, аварийные отключения и др.), невозможности выполнения указаний к заявке, ухудшения метеоусловий или по другим причинам, вывод из работы (ввод в работу) оборудования, устройства по разрешенной заявке может быть задержан или отменен. В этом

случае диспетчеры ДЦ ЭК БРЭЛЛ обязаны уведомить друг друга о своем решении.

4.9. В случае необходимости срочного отключения ЛЭП или оборудования для производства аварийного ремонта диспетчер ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ имеет право разрешить вывод ЛЭП или оборудования в ремонт независимо от наличия заявки. Неотложная заявка в этом случае оформляется позднее, в установленном настоящим Положением порядке.

4.10. При реализации заявки должны соблюдаться правила безопасности согласно «Положению о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Беларуси, России, Эстонии, Латвии, Литвы».

4.11. Проведение испытаний, ввод в работу новых объектов диспетчеризации должны оформляться заявкой.

4.12. Заявки на работы на ЛЭП под напряжением подаются в соответствии с настоящим положением.

5. Другие условия

5.1. При необходимости Комитет энергосистем БРЭЛЛ может оперативно вносить изменения в следующие Приложения:

- Приложение №1 (Перечень распределения объектов диспетчеризации ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы по способу диспетчерского управления),
- Приложение №3 (Перечень документов, регламентирующих организацию оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии, ЭС Литвы),
- Приложение №4 (Форма заполнения диспетчерской заявки),
- Приложение №5 (Схема и процедура согласования заявок),
- Приложение №6 (Схемы прохождения диспетчерских заявок, инициируемых ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ, на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)

и утверждать их своим решением.

Изменения в Приложения 1, 3, 4, 5 и 6 вступают в силу с момента утверждения очным или заочным решением Комитета энергосистем БРЭЛЛ. В случае утверждения Комитетом энергосистем БРЭЛЛ изменений в Приложения 1, 3, 4, 5 и 6 Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ официальным письмом доводит новую редакцию Приложений до всех ДЦ энергосистем ЭК БРЭЛЛ не позднее трех рабочих дней, следующих за датой утверждения изменений.