

УТВЕРЖДЕН
решением КОТК
(протокол № 37 от 21.10.2020 г.)

Регламент
разработки карт-схем энергосистем
государств – участников параллельной работы, входящих в
состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС

2020 г.

1. Общие требования.

1.1. Регламент разработки карт-схем энергосистем государств – участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС (далее – Регламент) сформирован в соответствии с Планом работы Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (далее – КОТК) на 2019-2021 гг., утвержденным решением Электроэнергетического Совета СНГ, Протокол №54 от 10.08.2019, и во исполнение решения КОТК в соответствии с протоколом 35-го заседания КОТК от 18-19 сентября 2019 г.

1.2. Настоящий Регламент определяет:

- перечень карт-схем энергосистем, подлежащих разработке и ежегодной актуализации;
- требования к содержанию карт-схем энергосистем;
- требования к подготовке сведений и порядок предоставления субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств стран СНГ, Балтии и Грузии информации, необходимых для разработки (актуализации) карт-схем энергосистем;
- порядок разработки (актуализации) и направления карт-схем энергосистем.

1.3. Предоставление информации, необходимой для разработки (актуализации) карт-схем энергосистем, и разработка карт-схем энергосистем осуществляются на русском языке.

1.4. Разработку и ежегодную актуализацию карт-схем энергосистем в соответствии с настоящим Регламентом осуществляет акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») на основании информации, полученной от субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств стран СНГ, Балтии и Грузии.

1.5. Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств стран СНГ, Балтии и Грузии осуществляют сбор данных, указанных в пункте 4.1 настоящего Регламента, от сетевых и генерирующих организаций своего государства и направление разработанных карт-схем энергосистем организациям своего государства, входящим в состав КОТК в соответствии с внутренними документами о взаимодействии.

1.6. Перечень карт-схем энергосистем, подлежащих разработке и ежегодной актуализации в соответствии с настоящим Регламентом, указан в приложении 1.

1.7. Информация, которой обмениваются участники настоящего Регламента, не подлежит разглашению или передаче третьим лицам, за исключением случаев получения письменного согласия АО «СО ЕЭС» и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государства, в отношении которого получен запрос на совершение указанных действий. Указанная информация также может быть предоставлена по запросу органов государственной власти государства в соответствии с национальным законодательством.

1.8. Разработка и актуализация карт-схем энергосистем государств, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС в составе стран СНГ, Балтии и Грузии, осуществляется по инициативе субъекта оперативно диспетчерского управления энергосистемы соответствующего государства, входящей в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

2. Используемые термины и сокращения.

СНГ	– Содружество Независимых Государств
Энергообъединение	– объединение
ЕЭС/ОЭС	энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии, а также других стран, работающих параллельно
Карта-схема энергосистемы	– условное графическое изображение объектов электроэнергетики (электростанций, подстанций и линий электропередачи) на географической карте с использованием их условных обозначений
Нормальная схема электрических соединений энергосистемы	– изображение объектов электроэнергетики энергосистемы и связей между ними, на котором все коммутационные аппараты и заземляющие разъединители объектов электроэнергетики изображены в положении, соответствующем их принятому нормальному коммутационному положению
ЛЭП	– линия электропередачи
АЭС	– атомная электростанция
ТЭС	– тепловая электростанция
ГЭС	– гидроэлектростанция
ВЭС	– ветровая электростанция
СЭС	– солнечная электростанция

3. Требования к содержанию карт-схем энергосистем.

3.1. Карты-схемы энергосистем подразделяются на следующие виды:

- карта-схема энергообъединения ЕЭС/ОЭС в составе стран СНГ, Балтии и Грузии (далее -Карта-схема энергообъединения);
- карта-схема энергосистемы государства, входящего в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС в составе стран СНГ, Балтии и Грузии (далее - Карта-схема энергосистемы государства).

3.2. На Карте-схеме энергообъединения на географической подоснове с условной привязкой к месту расположения отображается следующая информация:

- электростанции, установленной мощностью 100 МВт и более, а также электростанции меньшей установленной мощностью, имеющие схему выдачи мощности номинальным напряжением 220 кВ и выше;
- подстанции и переключательные пункты, ЛЭП номинальным напряжением 220 кВ и выше;
- планируемые к сооружению на пятилетний период новые электростанции, имеющие схему выдачи мощности номинальным напряжением 220 кВ и выше, а также подстанции, переключательные пункты и ЛЭП номинальным напряжением 220 кВ и выше;
- межгосударственные ЛЭП номинальным напряжением 110 кВ и выше.

3.3. На Карте-схеме энергосистемы государства на географической подоснове с условной привязкой к месту расположения отображается следующая информация:

- электростанции, установленной мощностью 25 МВт и более, а также электростанции меньшей установленной мощностью, имеющие схему выдачи мощности напряжением 110 кВ и выше;
- подстанции, переключательные пункты и ЛЭП номинальным напряжением 110 кВ и выше;
- планируемые к сооружению на пятилетний период новые электростанции, имеющие схему выдачи мощности напряжением 220 кВ и выше, а также подстанции, переключательные пункты и ЛЭП номинальным напряжением 220 кВ и выше;
- межгосударственные ЛЭП номинальным напряжением 110 кВ и выше.

3.4. На Карте-схеме энергосистемы каждого государства, помимо объектов, указанных в пункте 3.3 настоящего Регламента, размещенных на территории этого государства, отображаются аналогичные объекты электроэнергетики (электростанции, подстанции, переключательные пункты и ЛЭП), расположенные на прилегающей к этому государству территории соседнего государства (части соседней энергосистемы государства).

Объекты электроэнергетики, находящиеся на прилегающей к государству территории, отображаются на основе информации, полученной от субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике соответствующих государств.

4. Порядок и требования к подготовке и представлению информации, необходимой для разработки карт-схем энергосистем

4.1. Для разработки и актуализации карт-схем энергосистем субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств,

входящих в состав энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии, ежегодно до 15 февраля, направляют в АО «СО ЕЭС» следующие сведения:

а) действующую нормальную схему электрических соединений энергосистемы государства в электронном формате: *.pdf* или *.vsd*.

б) информацию об объектах электроэнергетики и установках потребителей электрической энергии, входящих в состав энергосистемы своего государства, в объеме и по форме согласно приложению 2 к настоящему Регламенту.

Указанные выше сведения должны содержать актуальную информацию по состоянию на декабрь месяц предыдущего календарного года.

4.2. Сведения, указанные в п.4.1 настоящего Регламента, направляются на адрес электронной почты *dta@so-ups.ru*, работником субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государства, назначенным ответственным за формирование и направление сведений, необходимых для разработки карт-схем энергосистем.

О направлении указанных выше сведений, уполномоченное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государства письменно уведомляет директора по техническому контроллингу АО «СО ЕЭС». Допускается такое письменное уведомление направлять в виде скан-копии на адрес электронной почты, указанный в приложении 3, с последующим получением подтверждения факта получения по телефону.

4.3. Перечень работников субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств, назначенных ответственными за формирование и направление в АО «СО ЕЭС» сведений, необходимых для разработки карт-схем энергосистем, и работников АО «СО ЕЭС», ответственных за разработку карт-схем энергосистем, с указанием их контактных данных, указаны в приложении 3 к настоящему Регламенту.

При изменении ответственных работников или их контактных данных, указанных в приложении 3 к настоящему Регламенту, уполномоченное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государства в течение одного месяца письменно уведомляет заинтересованные стороны о произошедших изменениях.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств самостоятельно определяют порядок взаимодействия с сетевыми и генерирующими организациями своего государства в части обмена информацией, необходимой для разработки карт-схем энергосистем, и представления им разработанных карт-схем энергосистем.

4.4. Работники АО «СО ЕЭС», ответственные за разработку карт-схем энергосистем, при необходимости, могут в рабочем порядке запросить у работников субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств, ответственных за формирование и направление сведений в АО «СО ЕЭС», отсутствующую или уточняющую информацию, необходимую для разработки (актуализации) карт-схем энергосистем.

Дополнительная и уточняющаяся информация, предоставляется в АО «СО ЕЭС» в течении двух недель после запроса.

4.5. В случае не предоставления до 25 февраля, сведений, необходимых для ежегодной актуализации карт-схем энергосистем от всех субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств, сроки разработки карт-схем могут быть перенесены АО «СО ЕЭС» на более поздний срок и информация о причинах переноса сроков изготовления актуализированных карт-схем направлена в Секретариат КОТК.

В случае непредоставления, представления не в полном объеме одним или несколькими субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств сведений, необходимых для разработки карт-схем энергосистем, АО «СО ЕЭС» при разработке и актуализации карт-схем использует имеющуюся информацию, основываясь на сведениях, полученных в предыдущие периоды.

4.6. Предложения субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств и организаций - участников Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии по совершенствованию порядка подготовки и разработки карт-схем энергосистем направляются директору по техническому контроллингу АО «СО ЕЭС».

5. Порядок и требования к *разработке* (актуализации) карт-схем энергосистем.

5.1. Карты-схемы энергосистем разрабатываются и актуализируются АО «СО ЕЭС» с использованием специализированного программного обеспечения.

АО «СО ЕЭС» ежегодно до 30 июня изготавливает для каждого субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государства следующие карты-схемы:

- а) Карта-схема энергообъединения;
- б) Карта-схема энергосистемы государства.

Карты-схемы энергосистем направляются в электронном виде на адреса электронной почты ответственных работников субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, указанных в приложении 3 к настоящему Регламенту, в формате *.pdf*.

О направлении разработанных или актуализированных карт-схем энергосистем на адреса электронной почты ответственных работников субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государств, указанных в приложении 3 к настоящему Регламенту, директор по техническому контроллингу АО «СО ЕЭС» письменно уведомляет уполномоченное лицо соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике государства. Допускается письменное уведомление направлять в виде скан-копии по электронной почте, адреса которых указаны в приложение 3 к настоящему Регламенту, с последующим получением подтверждения факта получения по телефону.

5.2. Разработанные карты-схемы энергосистем должны соответствовать следующим требованиям:

а) объекты электроэнергетики и установки потребителей электрической энергии отображаются на фоне общегеографических электронных карт (подложки) масштабом 1:4 000 000;

- для особо насыщенных энергорайонов на карте-схеме (для повышения наглядности отображения объектов) допускается делать выноски с использованием географической подложки масштабом 1:1 000 000;

б) разрешение цифрового изображения географической подложки и нанесенных объектов должно быть не менее 300 точек на дюйм, что позволяет выполнять качественную печать изображения карты-схемы в формате не менее A1;

в) карты-схемы должны содержать следующую дополнительную информацию:

- условные обозначения изображения объектов с указанием следующих характеристик (тип электростанций, класс высшего номинального напряжения подстанций, переключательных пунктов и ЛЭП, различие между существующими и перспективными объектами и т.д.);

- масштаб карты-схемы;

- принятые условные обозначения объектов (для электростанций в зависимости от типа и установленной мощности, для сетевых объектов в зависимости от номинального класса напряжения);

- иные необходимые пояснения.

**Перечень карт-схем энергосистем,
подлежащих изготовлению и актуализации**

1. Карта-схема энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии.
2. Карты-схемы энергосистем государств*:
 - 2.1. Карта-схема энергосистемы Азербайджана.
 - 2.2. Карта-схема энергосистемы Армении.
 - 2.3. Карта-схема энергосистемы Беларуси.
 - 2.4. Карта-схема энергосистемы Грузии.
 - 2.5. Карта-схема энергосистемы Казахстана.
 - 2.6. Карта-схема энергосистемы Киргизии.
 - 2.7. Карта-схема энергосистемы Латвии.
 - 2.8. Карта-схема энергосистемы Литвы.
 - 2.9. Карта-схема энергосистемы Молдавии.
 - 2.10. Карта-схема энергосистемы Российской Федерации.
 - 2.11. Карта-схема энергосистемы Таджикистана.
 - 2.12. Карта-схема энергосистемы Узбекистана.
 - 2.13. Карта-схема энергосистемы Эстонии.

* - по инициативе субъекта оперативно диспетчерского управления энергосистемы соответствующего государства

Форма

Информацию об объектах электроэнергетики, входящих в состав энергосистемы

(наименование государства)

Таблица 1

Перечень электростанций, установленной мощностью 25 МВт и более, и электростанций меньшей мощности, имеющих схему выдачи мощности номинальным напряжением 110 кВ и выше

№ п/п	Полное диспетчерское наименование электростанции	Тип*	Установленная электрическая мощность, МВт	Номинальные напряжения схемы выдачи мощности, кВ	Место размещения объекта**	Изменения данных за прошедший год*** /****
1	2	3	4	5	6	7

* - указывается тип электростанции: АЭС, ТЭС, ГЭС, ВЭС, СЭС и др.

** - указывается примерная GPS координата электростанции или наименование ближайшего к ней крупного населённого пункта.

*** - указываются диспетчерские наименования ЛЭП номинальным напряжением 110 кВ и выше, входящих в схему выдачи мощности электростанции.

**** - указывается краткое описание измененных данных по сравнению с прошлым годом, например: новое диспетчерское наименование электростанции, актуальная величина установленной мощности, вывод из эксплуатации электростанции или ЛЭП 110 кВ и выше, входящих в схему выдачи мощности электростанций и т.п.

**Перечень подстанций (переключательных пунктов)
номинальным напряжением 110 кВ и выше**

№ п/п	Полное диспетчерское наименование ПС (ПП)	Номинальный класс высшего напряжения, кВ	Место размещения объекта*	Изменения данных за прошедший год**
1	2	3	4	5

* - указывается примерная GPS координата подстанции или наименование ближайшего к ней крупного населённого пункта.

** - указывается краткое описание измененных данных по сравнению с прошлым годом, например: новое диспетчерское наименование подстанции, вывод из эксплуатации подстанции (переключательного пункта) или ЛЭП 110 кВ и выше.

Для ЛЭП указываются примерные GPS координаты, которые характеризуют общее направление трассы ЛЭП или наименования населенных пунктов, рядом с которыми проходит трасса ЛЭП.

Для межгосударственных ЛЭП номинальным напряжением 110 кВ и выше указывается номер опоры, являющейся границей эксплуатационной ответственности организации государства и ее примерные GPS координаты или наименование ближайшего населенного пункта.

Приложение 2
(продолжение)

Таблица 3

Перечень планируемых к сооружению на пятилетний период новых электростанций, имеющих схему выдачи мощности номинальным напряжением 220 кВ и выше

№ п/п	Полное диспетчерское наименование электростанции	Тип *	Установленная электрическая мощность, МВт	Планируемый год ввода в эксплуатацию	Место размещения объекта**	ЛЭП, входящие в схему выдачи мощности ***	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	

* – указывается тип электростанции: АЭС, ТЭС, ГЭС, ВЭС, СЭС.

** – указывается примерная GPS координата объекта или наименование ближайшего к объекту крупного населённого пункта.

*** – указываются диспетчерские наименования ЛЭП номинальным напряжением 110 кВ и выше, входящие в схему выдачи мощности электростанции.

Таблица 4

Перечень планируемых к сооружению на пятилетний период новых подстанций (переключательных пунктов) номинальным напряжением 220 кВ и выше

№ п/п	Полное диспетчерское наименование ПС (ПП)	Номинальный класс высшего напряжения, кВ	Планируемый год ввода в эксплуатацию	Место размещения объекта*	ЛЭП связи с энергосистемой**	Примечания
1	2	4	5	6	7	

* – указывается примерная GPS координата объекта или наименование ближайшего к объекту крупного населённого пункта.

** – указываются диспетчерские наименования отходящих от подстанции (переключательного пункта) ЛЭП номинальным напряжением 220 кВ и выше.

Таблица 5

**Перечень планируемых к сооружению на пятилетний период
ЛЭП номинальным напряжением 220 кВ и выше**

№ п/п	Полное диспетчерское наименование ЛЭП	Номинальное напряжение ЛЭП, кВ	Планируемый год ввода в эксплуатацию	Координаты трассы прохождения объекта*	Объекты, к которым присоединена ЛЭП**
1	2	3	4	5	6

* - указываются номера и примерные GPS координаты не менее 5-ти угловых опор (при наличии), которые характеризуют общее направление трассы ЛЭП или наименования населенных пунктов, рядом с которыми будет проходить трасса ЛЭП.

** - указываются диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и установок потребителей электрической энергии, к которым присоединена ЛЭП, в том числе наименования отпаечных подстанций и переключательных пунктов.

Для межгосударственных ЛЭП номинальным напряжением 220 кВ и выше указывается № опоры являющейся границей эксплуатационной ответственности организации государства и ее примерные GPS координаты или наименование ближайшего населенного пункта.

ПРОТОКОЛ

37-го заседания Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)

21 октября 2020 года

г. Москва
формат видео-конференц-связи

Список участников приведен в **Приложении 1**.

В соответствии с предложением Председателя КОТК Б.И. Аюева на заседании председательствовал Советник директора АО «СО ЕЭС» – Бондаренко А.Ф.

Комиссия приняла следующую Повестку дня 37-го заседания КОТК:

1. О выполнении решений 35-го и 36-го заседаний КОТК.
2. О мониторинге и анализе качества регулирования частоты и перетоков активной мощности при аварийных отключениях в энергосистемах стран СНГ, Балтии и Грузии, а также по результатам натурных испытаний.
3. Об актуализации существующих документов, регламентирующих технические требования к обеспечению параллельной работы энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии, утвержденных ЭЭС СНГ, разработка которых велась рабочими группами КОТК.
 - 3.1. Об актуализации Основных технических рекомендаций к средствам регулирования частоты и перетоков активной мощности, утвержденных решением ЭЭС СНГ от 29.05.2009.
 - 3.2. Об актуализации Положения о системе релейной защиты (РЗ) и автоматическом повторном включении (АПВ) межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) и смежных с этими ЛЭП систем шин и автотрансформаторов, утвержденного решением ЭЭС СНГ от 24 октября 2009 г.
 - 3.3. Об актуализации Общих требований к разработке и содержанию программ и бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу устройств релейной защиты и автоматики, утвержденные решением ЭЭС СНГ от 24.10.2014.
4. О ходе разработки проекта Регламента взаимодействия между субъектами оперативно-диспетчерского управления государств энергообъединения ЕЭС/ОЭС при организации обмена данными синхронизированных векторных измерений.

Пункт 4.

Заслушав и обсудив информацию руководителя РГ «Противоаварийное управление» о ходе разработки проекта Регламента взаимодействия между субъектами оперативно-диспетчерского управления государств энергообъединения ЕЭС/ОЭС при организации обмена данными синхронизированных векторных измерений, Комиссия

Решила:

1. Утвердить Регламент взаимодействия между субъектами оперативно-диспетчерского управления государств энергообъединения ЕЭС/ОЭС при организации обмена данными синхронизированных векторных измерений (Приложение 3).

Решение принято:

«За» - 8

«Воздержался» - 1

«Против» - 0

** ЧАО «НЭК «Укрэнерго» резервирует присоединение к Регламенту до проработки с АО «СО ЕЭС» вопросов обеспечения передачи данных СМПП по существующим каналам связи в рамках соглашения об обеспечении информационного обмена между диспетчерскими центрами.*

Пункт 5.

Заслушав и обсудив информацию представителя АО «СО ЕЭС» о проекте Регламента разработки карт-схем энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС, Комиссия

Решила:

1. Дополнить проект Регламента пунктом 1.8 «Разработка и актуализация карт-схем энергосистем государств, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС в составе стран СНГ, Балтии и Грузии, осуществляется по инициативе субъекта оперативно диспетчерского управления энергосистемы соответствующего государства, входящей в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС».

2. Утвердить Регламент разработки карт-схем энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС с учетом дополнения по пункту 1 решения по вопросу 5 (Приложение 4).

Решение принято единогласно.



Пункт 9.

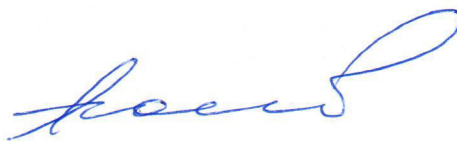
Заслушав и обсудив информацию руководителя Секретариата КОТК о проведении очередного 38-го заседания КОТК, Комиссия

Решила:

1. Провести очередное 38-е заседание КОТК 25 марта 2021 года. Место проведения будет определено дополнительно.

Решение принято единогласно.

Председатель КОТК



Б.И. Аюев



ПРОТОКОЛ

39-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

11 ноября 2020 года

в режиме ВКС

Повестка дня приведена в Приложении 1.

Список участников заседания приведен в Приложении 2.

ПО ВОПРОСУ 1 (*О выполнении решений Протокола 38-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ (22 октября 2019 года, г. Юрмала) и 17-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы (БРЭЛЛ) (23 октября 2019 года, г. Юрмала)*)

РЕШИЛИ:

1.1. Принять к сведению информацию Руководителя Секретариата.

ПО ВОПРОСУ 2 (*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 ЕЭС России и ОЭС Беларуси» о согласовании величин МДП в контролируемом сечении «Беларусь - Литва», в том числе с учетом планируемого ввода энергоблока №1 Белорусской АЭС).*)

РЕШИЛИ:

2.1. Завершить работу по разработке «Инструкции по режимам параллельной работы ЭС Латвии, ЭС Эстонии и ОЭС Северо-Запада» до 30 ноября 2020г., «Инструкции по режимам параллельной работы Калининградской и Литовской энергосистем» до 20 декабря 2020г.

ПО ВОПРОСУ 3 (*О Соглашении о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ с учетом писем Litgrid AB от 27.07.2020 №20SD-2189 и от 25.09.2020 №20SD-2796).*)

РЕШИЛИ:

3.1. Согласовать проект Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ согласно Приложению 3.

3.2. AS Elering организовать перевод Соглашения на английский язык до 25 ноября 2020г.

3.3. Руководителю Секретариата организовать подписание руководителями Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ проекта Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ до 10.12.2020.

3.4. ГПО «Белэнерго», AS «Augstsprieguma tīkls», Elering AS, ПАО «Интер РАО» в срок до 25.12.2020г., при необходимости, провести актуализацию действующих договоров на поставку электрической энергии при оказании аварийной

9.1. Принять к сведению информацию сторон.

ПО ВОПРОСУ 10 (*Документы КОТК. О Регламенте разработки карт-схем энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС*).

РЕШИЛИ:

10.1. Принять к сведению информацию ОПС стран Балтии о незаинтересованности в участии в подготовке и потребности в картах-схемах энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

ПО ВОПРОСУ 11 (*Документы КОТК. О Регламенте взаимодействия между субъектами оперативно-диспетчерского управления государств энергообъединения ЕЭС/ОЭС при организации обмена данными синхронизированных векторных измерений*).

РЕШИЛИ:

11.1. Принять к сведению информацию ОПС стран Балтии о готовности предоставления информации синхронизированных векторных измерений off-line по запросу.

11.2. АО «СО ЕЭС» в срок до 27.11.2020 направить ОПС стран Балтии, для ознакомления, утвержденный решением КОТК от 21.10.2020 «Регламент взаимодействия между субъектами оперативно-диспетчерского управления государств энергообъединения ЕЭС/ОЭС при организации обмена данными синхронизированных векторных измерений» (далее – Регламент КОТК по обмену данными СВИ).

11.3. АО «СО ЕЭС» совместно с ОПС стран Балтии в срок до 26.02.2021 обсудить формат обмена данными синхронизированных векторных измерений off-line по запросу.

ПО ВОПРОСУ 12 (*О результатах натурных испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме (19.09.2020)*).

РЕШИЛИ:

12.1. Принять к сведению информацию АО «СО ЕЭС».

ПО ВОПРОСУ 13 (*О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2021 году*).

РЕШИЛИ:

13.1. Утвердить Руководителем Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ на 2021 год Гинтаутаса Монкявичюса.

ПО ВОПРОСУ 14 (*О дате и месте проведения 40-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*).

РЕШИЛИ:

14.1. Провести 40-е заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ 7-8 апреля 2021 года в Эстонии или в режиме ВКС.

От ГПО «Белэнерго»

Д.В. Ковалев

От АО «СО ЕЭС»

Д.А. Афанасьев

От ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»

А.В. Мольский

От Elering AS



М. Аллика

От AS «Augstsprieguma tīkls»



Г. Юнгханс

От LITGRID AB



Г. Радвила