



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

ПРОТОКОЛ

41-го заседания Подкомитета по формированию общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза
Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии Евразийской
экономической комиссии
(далее – Подкомитет)

30-31 января 2018 года

№ *21-4/126*

г. Москва

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ – директор Департамента энергетики
Евразийской экономической комиссии (далее – Комиссия) **Л.В. Шенец**

Присутствовали: 48 чел. (список участников прилагается).

Повестка

1. О развилках и вопросах по проекту правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений (далее – правила определения и распределения пропускной способности).

2. Разное.

1. О развилках и вопросах по проекту правил определения и распределения пропускной способности

1.1. По итогам обсуждения развилки и вопросов (прилагаются), подготовленных исполнителем НИР «Разработка механизмов и структуры взаимодействия субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, государственных органов государств – членов Евразийского экономического союза и Евразийской экономической комиссии при функционировании и развитии общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, индикаторов функционирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза и методики оценки результатов мониторинга функционирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза» (далее – Исполнитель НИР) в целях доработки проекта правил определения и распределения пропускной способности, отметить следующие позиции:

а) по вопросу об определении в правилах определения и распределения пропускной способности принципов (понятия) *«технологической обусловленности»* определения совокупности линий электропередачи, входящих в сечение» для формирования межгосударственных сечений:

РБ, РК, КР, РФ: поддерживают предложение Исполнителя НИР об определении в правилах определения и распределения пропускной способности принципов (понятия) *«технологической обусловленности»* определения совокупности линий электропередачи, входящих в сечение» для формирования межгосударственных сечений;

РА: резерв в связи с отсутствием представителей РА на заседании;

б) по вопросу об установлении нормы о том, что до начала торговли на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее – Союз) уполномоченные организации государств – членов Союза (далее – государства-члены) формируют **реестр межгосударственных сечений**, выделяя одно или несколько межгосударственных сечений на государственной границе:

РБ, КР: поддерживают предложение Исполнителя НИР о необходимости установления нормы о том, что до начала торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза уполномоченные организации государств-членов формируют реестр межгосударственных сечений, выделяя одно или несколько межгосударственных сечений на государственной границе;

РК: поддерживают необходимость формирования согласованных межгосударственных сечений и представления субъектам общего электроэнергетического рынка Союза информации о них, по реестру – резерв;

РФ: отсутствует консолидированная позиция, при этом отметили необходимость формулирования в правилах определения и распределения пропускной способности принципов формирования межгосударственных сечений, в том числе для кольцевых схем и случая РА;

РА: резерв в связи с отсутствием представителей РА на заседании.

в) по вопросу о **выделении линий, входящих в тупиковые схемы**, в отдельные межгосударственные сечения:

РБ, РК, РФ: поддерживают предложение Исполнителя НИР о выделении линий, входящих в тупиковые схемы, в отдельные межгосударственные сечения;

РА, КР: резерв в связи с отсутствием представителей РА и КР на заседании;

г) по вопросу об установлении однозначного соответствия между межгосударственным сечением и группой точек поставки на данном межгосударственном сечении для проведения торговли на проведении торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза:

РА, РБ, РК, КР, РФ: резерв (необходимо проработать такое соответствие для межгосударственной передачи электрической энергии);

д) по вопросу **об установлении в реестре** субъектов общего электроэнергетического рынка Союза для каждого участника **групп точек поставки** (одно или несколько - в зависимости от направлений поставки), через которые он может торговать на общем электроэнергетическом рынке Союза:

РБ, РК, РФ: поддерживают предложение Исполнителя НИР об установлении в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка Союза для каждого участника **групп точек поставки** (одно или несколько - в зависимости от направлений поставки), через которые он может торговать на общем электроэнергетическом рынке Союза;

РА, КР: резерв в связи с отсутствием представителей РА и КР на заседании;

е) по вопросу **об определении свободной пропускной способности** межгосударственных сечений **с учетом сальдирования** разнонаправленных договоров:

РБ, РК: поддерживают предложение Исполнителя НИР о том, что свободная пропускная способность межгосударственных сечений должна определяться с учетом сальдирования разнонаправленных договоров;

РФ: против предложения Исполнителя НИР о том, что свободная пропускная способность межгосударственных сечений должна определяться с учетом сальдирования разнонаправленных договоров;

РА, КР: резерв в связи с отсутствием представителей РА и КР на заседании;

ж) по вопросу **о пределе сальдирования**:

РБ, РК: предусмотреть в проекте правил определения и распределения пропускной способности коэффициент, на который должна умножаться доступная пропускная способность, для установления пределов сальдирования;

РФ: против сальдирования;

РА, КР: резерв в связи с отсутствием представителей РА и КР на заседании;

з) по вопросу **о возможности сокращения объемов поставки** по свободному двустороннему договору:

РБ, РК: предусмотреть возможность участникам свободного двустороннего договора уменьшать объемы поставки после его регистрации на общем электроэнергетическом рынке Союза до суток X-2;

РФ: за возможность участникам свободного двустороннего договора уменьшать объемы поставки после его регистрации на общем электроэнергетическом рынке Союза до суток X-2 при условии включения в акты, регулирующие общий электроэнергетический рынок Союза норм о заключении договора между участниками сделки по свободному двустороннему договору с Регистратором;

РА, КР: резерв в связи с отсутствием представителей РА и КР на заседании;

и) по вопросу **о заключении договора** между участниками сделки по свободному двустороннему договору **с Регистратором**:

РБ, РК: против;

РФ: за;

РА, КР: резерв в связи с отсутствием представителей РА и КР на заседании;

к) по вопросу **базового принципа распределения** доступной пропускной способности (далее – ДПС):

РБ: для первого подприоритета, предложенного белорусской стороной (ОЭР+МГП+МГП-Т), при регистрации сделок исходить из принципа распределения ДПС пропорционально, для остальных сделок – по дате их заключения. Отметить, что МГП-Т равен в приоритете со сделками на ОЭР Союза;

РК: при регистрации сделок в случае профицита ДПС исходить из принципа распределения ДПС «по дате заключения СДД (СК), в случае распределения ДПС при ее дефиците исходить из принципа «все СДД (СК) сокращаются пропорционально»;

РФ: при распределении доступной пропускной способности в случае ее дефицита исходить из принципа «все СДД (СК) пропорционально», резерв по принципу распределения ДПС в случае ее профицита. Отметить, что МГП-Т не равен в приоритете со сделками на ОЭР Союза;

РА, КР: резерв в связи с отсутствием представителей РА и КР на заседании;

л) по вопросу **методики определения ДПС**:

РБ: против того, чтобы определение ДПС отдавать «на откуп» системным операторам (далее – СО), должны быть общие принципы определения ДПС, уполномоченный государственный орган должен иметь возможность проверять каким образом СО своего государства-члена определил ДПС;

РК: определение ДПС оставить «на откуп» СО, против опубликования информации о том, на основании чего была определена ДПС и против единой методики ее определения;

КР: определение ДПС оставить «на откуп» СО;

РФ: у каждого СО должна быть методика определения ДПС, которая подлежит опубликованию;

РА: резерв в связи с отсутствием представителей РА на заседании;

м) по вопросу **осуществления процедуры распределения ДПС** в случае ее дефицита на этапах годового и месячного планирования:

РБ, РК, КР, РФ: процедуру распределения ДПС (при ее дефиците) осуществлять только в сутки Х-1;

РА: резерв в связи с отсутствием представителей РА на заседании.

н) по вопросу осуществления **актуализации ДПС** в любой момент времени **до суток Х-2** по инициативе СО какого-либо государства-члена при существенном изменении влияющих на него параметров (пропускная способность, внутренние потребности, МГП-Т):

РБ, РК, КР, РФ: осуществлять актуализацию ДПС в любой момент времени до суток X-2 по инициативе СО какого-либо государства-члена при существенном изменении влияющих на него параметров (пропускная способность, внутренние потребности, МГП-Т);

РА: резерв в связи с отсутствием представителей РА на заседании.

о) по вопросу **актуализации и распределения ДПС на сутки X:**

РБ, РК, КР, РФ: не делать самостоятельный прогноз ДПС на сутки X в X-2. Для целей определения свободной пропускной способности для торговли на сутки вперед в сутки X-1 использовать последнее прогнозное значение ДПС;

РА: резерв в связи с отсутствием представителей РА на заседании.

1.2. Уполномоченному органу Республики Армения до 15 февраля 2019 г. ознакомиться с аудиозаписью заседания Подкомитета и направить в Департамент энергетики Комиссии позиции по вопросам, указанным в подпункте 1.1 настоящего Протокола.

1.3. Уполномоченному органу Кыргызской Республики до 10 февраля 2019 г. ознакомиться с аудиозаписью обсуждения вопросов, при котором не присутствовали представители Кыргызской Республики, и направить в Департамент энергетики Комиссии отсутствующие позиции по вопросам, указанным в подпункте 1.1 настоящего Протокола.

1.4. Уполномоченному органу Российской Федерации направить в Департамент энергетики Комиссии позицию по вопросу, указанному в пункте «б» настоящего Протокола.

1.5. Уполномоченному органу Республики Беларусь провести консультацию по вопросу можно ли нормами правил ОЭР Союза дать полномочия регистратору изменять объемы заключенных свободных двусторонних договоров или запрещать расторжение договора контрагентами по этому договору.

1.6. Департаменту энергетики до 10 февраля провести консультацию с Правовым департаментом по вопросу можно ли нормами правил ОЭР Союза дать полномочия регистратору изменять объемы заключенных свободных двусторонних договоров или запрещать расторжение договора контрагентами по этому договору.

1.7. Исполнителю НИР до 28 февраля 2019 г.:

а) продумать соотношение ГТП для торговли с точками приема и точками выдачи электроэнергии при МГП, промоделировать разные случаи МГП (развилки 2,3 на слайде 10);

б) отработать с уполномоченным органом РБ предложение РБ об определении ДПС исходя из предложенных приоритетов;

в) отработать с РФ вопрос о формировании и утверждении суточного графика межгосударственных перетоков (п. 12 на слайде 32);

г) проработать вопрос определения и распределения доступной пропускной способности при необходимости экспорта в третьи страны, обусловленного

международными соглашениями, в том числе водно-энергетическим обменом в Центральной Азии;

д) доработать тайминги с учетом состоявшегося на заседании Подкомитета обсуждения;

е) доработать проект правил определения и распределения пропускной способности с учетом состоявшегося обсуждения.

2. Разное

2.1. Отметить отсутствие представителей Министерства энергетики Российской Федерации на 38-ом, 39-ом, 40-ом и 41-м заседаниях Подкомитета.

2.2. Просить Стороны обеспечить выполнение решений, принятых на совещаниях и заседаниях Подкомитета с мая по декабрь 2018 г. (перечень невыполненных решений прилагается).

Директор
Департамента энергетики



Л.В. Шенец

Список
участников 41-го заседания Подкомитета по формированию общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза
Консультативного комитета по электроэнергетике

30-31 ноября 2018 года

г. Москва

От Республики Беларусь (в режиме видеоконференции)		
1.	Бортницкий Константин Игоревич	заместитель начальника управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
2.	Дерягин Дмитрий Александрович	начальник производственно-технического управления Министерства энергетики Республики Беларусь
3.	Долгих Галина Ивановна	заместитель начальника управления внешнеэкономического сотрудничества ГПО «Белэнерго»
4.	Ермолович Лариса Ивановна	ведущий инженер производственно-технического Управления ГПО «Белэнерго»
5.	Жих Игорь Васильевич	начальник правового управления ГПО «Белэнерго»
6.	Колесников Илья Николаевич	специалист 2 категории управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
7.	Корольков Алексей Владимирович	заместитель начальника управления эксплуатации электрических сетей - начальник отдела эксплуатации системообразующей сети ГПО «Белэнерго»
8.	Сакун Валерия Николаевна	заместитель начальника управления стратегического развития и внешнего инвестиционного сотрудничества Министерства энергетики Республики Беларусь
9.	Хилько Елена Андреевна	специалист 1-й категории службы международного сотрудничества РУР «ОДУ»
10.	Шеликова Елена Васильевна	начальник службы международного сотрудничества РУП «ОДУ»
От Республики Казахстан (в режиме видеоконференции)		
11.	Ахметов Дархан Тлекович	руководитель управления Департамента электроэнергетики и угольной промышленности Министерства энергетики

		Республики Казахстан
12.	Жумабаев Арман Нурланович	Начальник службы балансов НДЦ СО АО «KEGOC»
13.	Салханов Ержан Маратович	руководитель управления АО «КОРЭМ»
От Кыргызской Республики (в режиме видеоконференции)		
14.	Байсалова Эльза Бейшембековна	ведущий специалист управления электроэнергетики Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики
15.	Жээнбеков Марат Арынбекович	начальник управления электроэнергетики Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики
16.	Шалпыков Эрлан Муратбекович	начальник сектора экспорта энергии отдела реализации энергии ОАО «Электрические станции»
От Российской Федерации		
17.	Аксенов Константин Вячеславович	начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Ассоциации НП «Совет рынка»
18.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
19.	Афанасьев Дмитрий Александрович	заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник департамента технологий параллельной работы ОАО «СО ЕЭС»
20.	Башлай Юлия Борисовна	главный эксперт Ассоциации «НП Совет рынка»
21.	Бушуев Сергей Александрович	начальник отдела администрирования торгов Департамент торговли АО «АТС»
22.	Динасилов Алексей Александрович	заместитель руководителя ООО «Газпром энергоходинг»
23.	Енилеев Тимур Ренатович	Менеджер проектов ПАО «Фортум»
24.	Заикина Наталия Вячеславовна	заместитель Председателя Правления Ассоциации НП «Совет рынка»
25.	Кавелин Дмитрий Владимирович	ведущий эксперт Департамента анализа рынков ПАО «Русгидро»
26.	Калугин Виктор Анатольевич	заместитель начальника Управления АО «СПбМТСБ»

27.	Кашуба Анна Юрьевна	главный эксперт департамента международного права ПАО «Интер РАО»
28.	Колганов Сергей Николаевич	ПАО «Интер РАО»
29.	Колотиевский Виктор Николаевич	руководитель направления "Европа" Блока трейдинга ПАО "Интер РАО"
30.	Курлова Анна Юрьевна	заместитель руководителя Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
31.	Лень Станислав Валерьевич	начальник службы анализа на ОРЭМ и сопровождения торговли мощностью, Кузбасский филиал ООО "Сибирская генерирующая компания"
32.	Максимов Дмитрий Сергеевич	аналитик рынка ПАО «Фортум»
33.	Милованов Алексей Евгеньевич	консультант отдела отраслевого регулирования в Евразийском экономическом союзе Департамент экономического сотрудничества со странами СНГ и развития евразийской интеграции Министерства экономического развития Российской Федерации
34.	Черноштан Юлия Владимировна	заместитель начальника Юридического Департамента Ассоциации НП «Совет рынка»
35.	Шарафеев Андрей Леонидович	главный эксперт Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»
От Электроэнергетического совета СНГ		
36.	Говорухин Борис Леонидович	директор Департамента развития электроэнергетического рынка Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ
Исполнители НИР		
37.	Борисов Юрий Алексеевич	эксперт ООО «НЭС»
38.	Невмержицкая Наталья Викторовна	председатель Правления НП ГП и ЭСК, эксперт ООО «НЭС»
39.	Салтанов Максим Геннадьевич	эксперт ООО «НЭС»
40.	Фатеева Елена Игоревна	заместитель председателя Правления НП ГП и ЭСК, эксперт ООО «НЭС»

От Евразийской экономической комиссии		
41.	Шенец Леонид Васильевич	директор Департамента энергетики
42.	Галустян Мкртыч Каренович	заместитель директора Департамента энергетики
43.	Зайцева Светлана Викторовна	начальник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
44.	Дмитраков Владислав Геннадьевич	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
45.	Кульжанов Ерболат Тлешевич	советник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
46.	Мельник Дарья Александровна	консультант отдела электроэнергетической и атомной политики Евразийской экономической комиссии Департамента энергетики
47.	Светличный Станислав Сергеевич	главный специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
48.	Рычков Олег Александрович	специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики ЕЭК