



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

ПРОТОКОЛ

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

9-10 сентября 2021 года

№ 21-57/140

г. Москва

Присутствовали: 78 чел. (список участников прилагается).

**Скорректированные положения проекта правил определения
и распределения пропускной способности межгосударственных сечений
на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза
(далее – ПОРПС) (прилагается)**

(Зайцева, Фатеева, участники заседания)

РАССМОТРЕЛИ:

скорректированные положения проекта ПОРПС,

а также следующие вопросы:

какие из пунктов проекта ПОРПС могут быть сопровождаемы или необходимо
сопроводить формулами;

о вариантах учета установленных долей доступной пропускной способности
(далее – ДПС) для видов торговли при уменьшении объемов сделок в сутки X-1;

о неиспользовании понятия «доступная пропускная способность» в процессе
уменьшения объемов поставок в сутки X-1 (с учетом откорректированных
положений раздела III проекта ПОРПС);

что возвращает уполномоченная организация Регистратору: совокупные
объемы для обоих направлений или сальдовый объем;

должна ли у участников общего электроэнергетического рынка Евразийского
экономического союза (далее соответственно – ОЭР, Союз) быть возможность
заявить, что, если при проведении процедуры расчета плановых объемов поставок,
плановый объем по сделке (свободные двусторонние договоры (далее – СДД),

срочные контракты (далее – СК) и торговля на сутки вперед (далее – СВ)) получается хотя бы в один час суток менее заявленного минимального объема, то обнулять плановые объемы для всех часов суток (нескольких ближних часов) по данной сделке;

должна ли у участников ОЭР Союза быть возможность задать минимальный часовой объем по совокупности всех его (генератора) сделок.

ОТМЕТИЛИ:

– отсутствие замечаний и предложений сторон по пунктам 4, 5, 8, 9, 11, 12, 13, 15, 17, 19, 22 проекта ПОРПС;

– по предложению РФ о необходимости уточнения в пункте 7 проекта ПОРПС о том, в какой момент появляется информация у Регистратора по внутренним сечениям – следующие позиции сторон:

РА: вопрос актуальный;

РБ: предложение РФ верное, сроки предоставления информации о выделении внутренних сечений должны быть зафиксированы на уровне ДОПа или ПИО;

– по вопросу РК в пункте 7 проекта ПОРПС к слову «методика» и потребуется ли утверждать отдельную методику – следующие позиции сторон:

РБ: согласны со словом «порядок» в отношении ВС;

РК: согласны с заменой слова «методика» на слово «порядок» в пункте 7 проекта ПОРПС;

РА, КР: не против использования слова «порядок» в пунктах 7 и 8 проекта ПОРПС;

РФ: резерв по замене слова «методика» на слово «порядок» в пунктах 7 и 8 проекта ПОРПС.

– в отношении исключения слов «и доступная пропускная способность внутреннего сечения» в пункте 14 проекта ПОРПС – следующие позиции сторон:

РА: за консенсус;

РБ: резерв;

РК: для РК принципиально исключение слов «и доступная пропускная способность внутреннего сечения», так как на внутренних сечениях урегулирования отклонений не бывает;

КР: не против исключения;

РФ: за текущую редакцию;

– по вопросу, какие из пунктов проекта ПОРПС могут быть сопровождаемы или необходимо сопроводить формулами – согласие всех сторон, что формулы необходимо сохранить только до формирования окончательной редакции проекта ПОРПС, из окончательной редакции исключить;

– по вариантам учета установленных долей ДПС для видов торговли при уменьшении объемов сделок в сутки X-1 – следующие позиции сторон:

РА, РБ, КР, РФ: учитывать механизм квотирования во всех процессах, в том числе при необходимости уменьшения сделок в сутки X-1 (если квота не выбрана, то этот вид торговли не режется) (вариант 1);

РК: при уменьшении объемов сделок в сутки X-1 квоты не учитываются, все объемы сокращаются пропорционально (вариант 2). При этом вариант 1 не рыночный механизм;

– по вопросу о неиспользовании понятия «доступная пропускная способность» в процессе уменьшения объемов поставок в сутки X-1 (с учетом откорректированных положений раздела III проекта ПОРПС) – согласие сторон с неиспользованием понятия «доступная пропускная способность» в процессе уменьшения объемов поставок в сутки X-1;

– по вопросу, что возвращает уполномоченная организация Регистратору: совокупные объемы для обоих направлений или сальдовый объем, – следующие позиции сторон:

РА: согласны с позицией разработчика;

РБ, КР, РФ: возвращает сальдовый объем;

РК: объемы для каждого направления, резерв;

– по вопросу, должна ли у участников ОЭР Союза быть возможность заявить, что если при проведении процедуры расчета плановых объемов поставок, плановый объем по сделке (СДД, СК, СВ) получается хотя бы в один час суток менее заявленного минимального объема, то обнулять плановые объемы для всех часов суток (нескольких ближних часов) по данной сделке – следующие позиции сторон:

РА: за консенсус;

РБ: на данном этапе формирования ОЭР Союза целесообразно руководствоваться принципом «соблюдение баланса экономических интересов производителей и потребителей электрической энергии, а также других субъектов общего электроэнергетического рынка Союза». Возможности обнуления всего суточного графика при провале одного часа ниже заявленного участником минимума и задания участником минимального часового объема по совокупности всех его сделок требуют изучения совокупности условий функционирования рынка. Целесообразно вернуться к данному вопросу по итогам некоторого времени работы рынка;

РК: для СДД – да, резерв по срочным контрактам;

КР: при заключении СДД уже оговариваются технологические возможности, согласны для СДД при обоюдном согласии. СК и СВ исключить из скобок;

РФ: резерв. СК, СВ исключить из скобок;

– по вопросу, должна ли у участников ОЭР Союза быть возможность задать минимальный часовой объем по совокупности всех его (генератора) сделок следующие позиции сторон:

РА: за консенсус;

РБ при обоюдном согласии сделка по СДД может быть отменена, сделки по СК и СВ – отменять нецелесообразно;

РК: да;

КР: только для СДД при обоюдном согласии;

РФ: нет, не должно. Считаем нецелесообразным на данном этапе усложнять;

– о механизме переноса не востребовавшей величины ДПС межгосударственных сечений (пункт 18 проекта ПОРПС), следующие позиции сторон:

РА: за предложение Разработчика;

РБ: если регистратором порядок переноса используется три года подряд, то осуществляется пересмотр квот между видами торговли;

РК: если примется решение о не переносе, то решение о возможности переноса должно осуществляться после подтверждения целесообразности. Против указания срока; против предложения РБ, должен быть механизм переноса сразу;

КР: согласны, что надо говорить о не востребовавшей СПС; резерв по предложению РБ;

РФ: запускать механизм переноса через 2 года с момента начала функционирования общего электроэнергетического рынка Союза;

– предложение РФ в пункте 19 проекта ПОРПС о том, что с момента получения актуальной ДПС до опубликования информации согласно пункту 13 проекта ПОРПС регистрация договоров не осуществляется;

– по предложению РБ в пункте 20 проекта ПОРПС о том, что по СК – необходимо уменьшать сделки, которые по времени сложились позднее, а также по вопросу РФ, кто осуществляет расчет уменьшения сделок – следующие позиции сторон:

РФ: расчет уменьшения должен делать Регистратор (это должно быть прописано как услуга, предоставляемая регистратором всем), резерв по принципу уменьшения СК; СПБМТСБ: предложение РБ предпочтительнее, кто – резерв;

РА: за консенсус;

РБ: Регистратор;

РК: пропорционально. Иначе придется делить на объемы сделок;

КР: резерв;

– информацию, что позиция РК по удалению абзаца 2 в пункте 21 проекта ПОРПС будет сформирована в зависимости от решения вопроса о переносе свободной пропускной способности;

– по подпункту «а» пункта 23 проекта ПОРПС следующие позиции сторон:
РА, РБ: согласны с редакцией;

РФ: внутреннее сечение вынести в отдельный пункт, просить РК представить информацию о том, какую информацию необходимо представлять по внутренним сечениям;

КР: резерв;

– предложение РК в подпункте «в» пункта 23 проекта ПОРПС о том, что информацию о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения направлять необходимо;

– по пункту 26 проекта ПОРПС следующие позиции сторон:

РА, РБ, РК, КР, РФ: по подпункту 4 – зависит от решения развилки по принципу пропорционального уменьшения объемов по сделкам, по подпункту 7 – резерв, по подпункту 9 – резерв до решения в пункте 25 проекта ПОРПС;

– по пункту 28 проекта ПОРПС следующие позиции:

РА, РК: за консенсус;

РБ: редакция пункта поддерживается, за сохранение в абзаце 2 слов «правом Союза»;

РФ: редакция пункта в целом поддерживается, исключить слова «правом Союза» в абзаце 2;

Департамент конкурентной политики Евразийской экономической комиссии (далее – Комиссия): не поддерживает «право Союза», представят детализированную позицию в Департамент энергетики Комиссии с учетом состоявшегося обсуждения.

РЕШИЛИ:

1.1. Исполнителю НИР:

– доработать проект ПОРПС, в том числе пункты 7 и 16 (сделав ссылку на ДОП), 15, 18, 22, 23, 25, в том числе:

– рассмотреть возможность корректировки соответствующих определений для исключения абзаца 3 пункта 14 проекта ПОРПС;

– учесть позицию РФ в пункте 19 проекта ПОРПС при подготовке проекта правил взаимной торговли электрической энергии на ОЭР Союза.

1.2. Просить уполномоченные органы РА, РБ, РК, КР, РФ в сфере энергетики до 28 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии позиции по вопросам:

а) когда необходимо включать механизм переноса невостребованной величины ДПС межгосударственных сечений?

б) должны ли быть выполнены какие-либо условия для переноса невостребованной величины ДПС межгосударственных сечений?

1.3. Просить РБ до 28 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии позицию по предложению РК по абзацу 3 пункта 14 проекта ПОРПС (урегулирование отклонений на внутренних сечениях).

1.4. Просить РК до 28 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии позицию по вопросу «е» раздела III проекта ПОРПС, а также по запросу РФ информацию о том, какую информацию необходимо представлять по внутренним сечениям.

1.5. Просить РФ до 28 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии позицию по вопросу «е» раздела III проекта ПОРПС и по принципу уменьшения СК (пункт 20 проекта ПОРПС).

1.6. Просить СПБМТСБ до 28 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии позицию по вопросу кто осуществляет расчет уменьшения сделок (пункт 20 проекта ПОРПС).

1.7. Просить Департамент конкурентной политики Комиссии до 24 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики Комиссии детализированную позицию с учетом состоявшегося обсуждения абзаца 2 пункта 28 проекта ПОРПС.

1.8. Дополнительно внести на рассмотрение Консультативным комитетом по электроэнергетике (заместителями министров) следующие неурегулированные вопросы:

– об учете установленных долей доступных пропускных способностей межгосударственных сечений для видов торговли при расчете уменьшения объемов сделок на ОЭР Союза в сутки X-1;

– о возможности обнуления по заявлению участника ОЭР Союза:

а) часового объема по сделке, если в этот час в результате расчета уменьшения объемов сделок на ОЭР Союза в сутки X-1 часовой объем по сделке стал менее заданной величины;

б) часовых объемов нескольких часов, если хотя бы в один час в результате расчета уменьшения объемов сделок на ОЭР Союза в сутки X-1 часовой объем по сделке стал менее заданной величины;

в) часовых объемов по всем сделкам этого участника, если совокупный часовой объем всех сделок менее заданной величины;

– о принципах уменьшения объемов сделок на ОЭР Союза.

1.9. Департаменту энергетики Комиссии организовать в начале октября заседание Консультативного комитета по электроэнергетике для урегулирования несогласованных положений проекта ПОРПС

Директор
Департамента энергетики



В.А. Закревский

Список
участников 70-го заседания Подкомитета по формированию общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза
Консультативного комитета по электроэнергетике

9-10 сентября 2021 года

г. Москва

От Республики Армения (в режиме видеоконференции)		
1.	Гнуни Тигран Сергеевич	заместитель директора по научной части ЗАО «Научно-исследовательский институт энергетики»
2.	Епремян Ваагн Мушегович	ведущий специалист отдела по организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
3.	Мкртчян Лилит Манвеловна	главный специалист тарифного отдела управления тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
4.	Назарян Гаруш Хачикович	начальник отдела учета электроэнергии ЗАО «Высоковольтные электрические сети»
5.	Ходжагорян Карен Хоренович	начальник отдела организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
6.	Умршатын Кристина Робертовна	главный специалист отдела развития региональных электроэнергетических рынков Министерства территориального развития и инфраструктур Республики Армения
7.	Шахбазян Хачик Артурович	главный специалист департамента тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
От Республики Беларусь (в режиме видеоконференции)		
8.	Бортницкий Константин Игоревич	начальник управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
9.	Дерягин Дмитрий Александрович	начальник производственно-технического управления Министерства энергетики
10.	Журавская Ивановна	ведущий экономист управления экономического анализа и прогнозирования Министерства энергетики
11.	Кришеник Николаевна	заместитель начальника управления правового обеспечения - начальник отдела правовой работы ГПО «Белэнерго»
12.	Колесников Николаевич	специалист 1 категории управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и

		мощности ГПО «Белэнерго»
13.	Сакур Валерия Николаевна	заместитель начальника Управления стратегического развития и внешнего инвестиционного сотрудничества Министерства энергетики Республики Беларусь
14.	Шеликова Елена Васильевна	ведущий специалист отдела по взаимодействию с зарубежными партнерами управления внешнеэкономического сотрудничества ГПО «Белэнерго»
15.	Ширма Григорий Романович	инженер 1-й категории управления электрических режимов ГПО «Белэнерго»
От Республики Казахстан (в режиме видеоконференции)		
16.	Алпыспаев Нияз Талгатович	заместитель начальника диспетчерской службы АО «KEGOC»
17.	Ахметов Дархан Тлекович	главный менеджер Департамента развития рынка акционерного общества «Самрук-Энерго»
18.	Букенбаев Сагадат Исмаилович	директор Департамента системных услуг АО «KEGOC»
19.	Доронин Алексей	заместитель Председателя АО «КОРЭМ»
20.	Едилбаев Бауржын	эксперт ассоциации Kazenergy
21.	Кайржанов Ербол Токболатович	менеджер департамента системных услуг АО «КЕГОК»
22.	Катеруша Арсений Владимирович	начальник отдела экспертизы правовых актов АО «ЦАЭК»
23.	Курашев Асет	эксперт по тарифо и ценообразованию Казахстанской электроэнергетической ассоциации
24.	Куанышбаев Жанибек Болатбекович	управляющий директор по системным услугам АО «KEGOC»
25.	Омаров Ануар Алтынсарович	эксперт Казахстанской электроэнергетической ассоциации
26.	Тукенов Ануар Акимжанович	советник Председателя Правления АО «КОРЭМ»
27.	Шагырбаева Акнур Абикивна	начальник отдела АО «КОРЭМ»
28.	Шахманова Джамиля Галиакпаровна	заместитель начальника службы балансов и краткосрочного планирования НДЦ СО АО «KEGOC»
29.	Омаров Ануар Алтынсарович	эксперт Казахстанской электроэнергетической ассоциации
От Кыргызской Республики		

(в режиме видеоконференции)		
30.	Айдаралиев Айбек Байсулдаевич	временно исполняющий обязанности начальника управления государственной политики в электроэнергетике Министерства энергетики и промышленности Кыргызской Республики
31.	Акматалиева Нурзада Мыктыбековна	начальник сектора договоров и мониторинга ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»
32.	Жумабаев Максат Искендербекович	начальник управления генерации и передачи электроэнергии ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
33.	Мозговая Алла Александровна	начальник отдела договоров продаж и расчетов Коммерческо-диспетчерского центра ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
От Российской Федерации (в режиме видеоконференции)		
34.	Аксенов Константин Вячеславович	начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Управления развития конкурентного ценообразования Ассоциации «НП Совет рынка»
35.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
36.	Афанасьев Дмитрий Александрович	заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник департамента технологий параллельной работы ОАО «СО ЕЭС»
37.	Башлай Юлия Борисовна	главный эксперт Ассоциации НП «Совет рынка»
38.	Белов Алексей Васильевич	директор департамента по работе на оптовом рынке Ассоциации «Совет производителей энергии»
39.	Белова Ирина Валерьевна	ведущий эксперт Службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
40.	Бердников Михаил Викторович	руководитель направления развития рынков электрической энергии и мощности Блок по рынкам электрической энергии и мощности ООО «Сибирская генерирующая компания»
41.	Билобровец Кирилл Сергеевич	ведущий инженер Отдела сопровождения торговли мощностью и работы с нормативной базой ООО «Сибирская генерирующая компания»

42.	Битюгов Сергей Викторович	главный эксперт Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
43.	Богомолов Владимир Александрович	советник управляющего директора по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
44.	Борисова Юлия Михайловна	главный эксперт Проектного офиса «Реализация международных проектов» ООО «Газпром энергохолдинг»
45.	Бушуев Сергей Александрович	начальник отдела администрирования торгов Департамента торговли АО «АТС»
46.	Гражданов Александр Александрович	начальник отдела развития рынков электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг»
47.	Данильян Нателла Рафаиловна	заместитель руководителя Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
48.	Димова Нина Николаевна	главный эксперт Департамента мониторинга рынка Управления мониторинга и контроля Ассоциации НП «Совет рынка»
49.	Заикина Наталия Вячеславовна	заместитель Председателя Правления Ассоциации НП «Совет рынка»
50.	Иванников Алексей Викторович	референт отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
51.	Кавелин Дмитрий Владимирович	ведущий эксперт Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»
52.	Кашуба Анна Юрьевна	главный эксперт Департамента международного права Блока правовой работы ПАО «Интер РАО»
53.	Колганов Сергей Николаевич	главный эксперт Департамента международной договорной работы Блока трейдинга
54.	Колотиевский Виктор Николаевич	руководитель Департамента международной договорной работы Блока трейдинга
55.	Крутов Юрий Валерьевич	начальник отдела таможенного сопровождения зарубежных перетоков электроэнергии Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «ФСК ЕЭС»
56.	Пименов Юрий Андреевич	заместитель начальника Департамента взаимодействия с клиентами и рынком -

		начальник отдела работы на ОРЭМ ПАО «ФСК ЕЭС»
57.	Сытенко Илья Сергеевич	ведущий советник отдела отраслевого регулирования в Евразийском экономическом союзе Департамента евразийской интеграции Минэкономразвития России
58.	Трофименко Сергей Иванович	управляющий директор по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
59.	Черноштан Юлия Владимировна	заместитель начальника Юридического Департамента Ассоциации НП «Совет рынка»
60.	Черный Борис Владимирович	заместитель управляющего директора по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
61.	Шангина Анна Юрьевна	ведущий эксперт Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
62.	Шарафеев Андрей Леонидович	главный эксперт Управления работы ОРЭМ Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «Россети»
63.	Шемелин Дмитрий Владимирович	начальник отдела технологий параллельной работы Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
64.	Хвалько Евгения Александровна	руководитель направления Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга
65.	Ягодкина Оксана Дмитриевна	специалист отдела развития рынков электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг»
Исполнители НИР		
66.	Борисов Юрий Алексеевич	независимый эксперт
67.	Невмержицкая Наталья Викторовна	независимый эксперт
68.	Салтанов Максим Геннадьевич	независимый эксперт
69.	Фатеева Елена Игоревна	независимый эксперт
70.	Молочко Андрей Федорович	независимый эксперт
От Евразийской экономической комиссии		
71.	Алыбаев Автандил Шейшенбекович	заместитель директора Департамента развития интеграции
72.	Зайцева	начальник отдела электроэнергетической и

	Светлана Викторовна	атомной политики Департамента энергетики
73.	Кандрашин Ярослав Анатольевич	начальник отдела правового обеспечения и методологии в сфере конкуренции Департамента конкурентной политики и политики в области государственных закупок
74.	Реутов Евгений Владимирович	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
75.	Кульжанов Ерболат Тлешевич	советник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
76.	Казаков Александр Яковлевич	консультант отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
77.	Светличный Станислав Сергеевич	главный специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
78.	Рычков Олег Александрович	специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики