



## ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

---

### ПРОТОКОЛ

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

26-27 августа 2021 года

№ *21-52/14*

г. Москва

Присутствовали: 67 чел. (список участников прилагается).

#### Повестка заседания

1. Скорректированные положения проекта правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (прилагается);
2. Пункты 88-96 проекта правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (прилагается).

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

---

*(Зайцева, Фатеева, участники заседания)*

#### **РАССМОТРЕЛИ:**

скорректированные положения проекта ПОРПС;

вопрос о переносе неиспользованной доступной пропускной способности (далее – ДПС) для свободных двусторонних договоров (далее – СДД) и срочных контрактов (далее – СК) на ДПС для торговли на сутки вперед (далее – СВ);

вопрос о том, что возвращает уполномоченная организация Регистратору после проверки в сутки X-1 технической реализуемости объемов поставок

электрической энергии в сутки X: совокупные объемы для обоих направлений или сальдовый объем.

### **ОТМЕТИЛИ:**

– отсутствие замечаний и предложений сторон по пункту 1, абзацам 1, 2, 4-7 пункта 2, пунктам 3-5, 7-9, 11, 12, абзацам 1, 3, 4 пункта 15, абзацам 2, 3, 5 пункта 18, пункту 19, абзацу 1 пункта 21 проекта ПОРПС;

– предложение РБ о рассмотрении возможности переноса понятия «сопредельные государства-члены» из пункта 4 в пункт 2 проекта ПОРПС;

– по предложению РБ о необходимости наличия согласованной уполномоченными органами (организациями) двусторонней методики определения ДПС межгосударственных сечений (далее – МГС) (пункт 6 проекта ПОРПС) – позицию РФ о том, что предложение РБ не поддерживается, у каждого системного оператора должна быть своя методика;

– согласие сторон с переносом в Договор о присоединении к общему электроэнергетическому рынку Союза (далее – ДОП) положений об использовании Регистратором актуального значения величины ДПС МГС, предоставленного системными операторами;

– по пункту 18 проекта ПОРПС:

по абзацу 1 – предложение РФ рассмотреть возможность замены «определяется» на «рассчитывается» с учетом использования слова «определяет» в пункте 17 проекта ПОРПС;

по абзацу 4 – позицию РФ о наличии сомнения в корректности ссылки на пункт 9;

по абзацу 6 – позицию РФ о том, что данный абзац дублирует пункт 17 проекта ПОРПС и может быть объединен с указанным пунктом;

по абзацу 7:

резервирование РФ позиции, а также о дублировании положений пункта 17 проекта ПОРПС;

предложение РБ по редакции абзаца 7 - «В случае, если по результатам мониторинга функционирования ОЭР Союза выявляется более 30 процентов неостребованной величины доступной пропускной способности по СДД или СК, то в год, следующий за годом проведения указанного мониторинга, и последующие годы регистратор при определении свободной пропускной способности межгосударственного сечения для вида торговли использует порядок переноса неостребованной величины ДПС межгосударственного сечения с одного вида торговли на другой (далее – Порядок переноса). Порядок переноса определяется в Договоре о присоединении. Инициатором изменения Порядка переноса может выступать Комиссия, уполномоченные органы государств-членов, Регистратор.

Если регистратором порядок переноса используется три года подряд, то осуществляется пересмотр квот между видами торговли» и следующие позиции сторон в отношении указанного предложения:

РА: резерв, разработчику предложить компромиссный подход с учетом предложений;

РК: резерв в целом по переносу и предложению РБ;

РФ, КР: резерв по предложению РБ;

– по пункту 19 проекта ПОРПС: постановку РФ вопроса о том, что делается с регистрацией договоров в период с момента получения актуальной ДПС до опубликования новой СПС;

– по пункту 20 проекта ПОРПС:

отсутствие замечаний в целом к текущей редакции пункта у РА, КР, РК (за исключением квотирования);

позицию РФ о необходимости сделать ссылку на п. 19 или 12 в абзаце 1 пункта, а также о необходимости уточнить про час и направление почасовых объемов поставок электрической энергии по зарегистрированным СДД и СК в абзацах 2 и 3 соответственно;

согласие РБ с пропорциональным распределением ДПС МГС (внутреннего сечения (далее – ВС)) по СДД;

предложение РБ о необходимости уменьшать ДПС МГС (ВС) для СК по тем сделкам, которые по времени сложились позднее, а также следующие позиции сторон по данному предложению:

РА, РК, КР, РФ: резерв;

СПбМТСБ: предложение РБ предпочтительнее;

– по пункту 21 проекта ПОРПС:

отсутствие у сторон в целом замечаний по текущей редакции абзаца 1 пункта;

резервирование РК позиции по удалению абзаца 2 пункта;

просьбу Департамента энергетики к Исполнителю НИР уточнить редакцию абзаца 1 пункта 21, чтобы однозначно читались сутки X-2;

– по пункту 22 проекта ПОРПС – следующие позиции сторон:

РА, КР, РФ: замечаний нет;

РБ: рассмотреть возможность корректировки редакции абзаца 1 (разбить на несколько предложений);

РК: по сути замечаний нет, поддерживается предложение РБ о более коротких предложениях;

– по пункту 23 проекта ПОРПС – следующие позиции сторон:

РА, КР: замечаний нет;

РБ: уполномоченные организации должны знать о принятых в работу сальдо, после получения сальдо, необходимо рассчитать совокупные объемы по направлениям и по способам торговли;

РФ: имеет смысл сообщать итоговую величину, после определения плановых объемов сделок, пункты (22 и 23) считаем необходимым перенести в правила взаимной торговли;

– по вопросу о переносе неиспользованной ДПС для СДД и СК на ДПС для СВ – следующие позиции сторон:

РБ: предложена редакция абзаца 7 пункта 18 проекта ПОРПС, предлагающая алгоритм задействования механизма переноса неиспользованной ДПС для СДД и СК на ДПС для СВ;

РК: переносить неиспользованную ДПС для СДД и СК на ДПС для СВ;

КР: на первом этапе можно отказаться от переноса неиспользованной ДПС для СДД и СК на ДПС для СВ;

РФ: на переходном периоде не переносить неиспользованную ДПС для СДД и СК на ДПС для СВ (резерв по длительности переходного периода);

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

РА: согласны с позицией Исполнителя НИР;

РБ: возвращает сальдо;

РК, КР, РФ: резерв;

## **РЕШИЛИ:**

### **1.1. Исполнителю НИР:**

– доработать проект ПОРПС, в том числе пункты 13, 15, 16, 17, 18, 21, 22, 23 с учетом обсуждения, в том числе:

– разделить абзац 4 пункта 13 проекта ПОРПС на 2 абзаца (про МГС и ВС отдельно);

– откорректировать абзац 10 пункта 13 проекта ПОРПС, заменив «указанных выше» ссылкой на абзацы или иной ссылкой;

– уточнить в абзацах 2 и 3 пункта 15 проекта ПОРПС час и направление;

– проработать вопрос необходимости ссылки на пункт 9 в пункте 18 проекта ПОРПС;

– подумать над исключением дублирования в абзаце 8 пункта 18 проекта ПОРПС;

– проработать вопрос РФ о том, что делается с регистрацией договоров в период с момента получения актуальной ДПС до опубликования новой СПС и подготовить предложение по его учету;

– уточнить редакцию абзаца 1 пункта 21 проекта ПОРПС, чтобы однозначно читались сутки X-2;

– пункт 23 проекта ПОРПС дополнить информированием о финальных совокупных объемах.

1.2. Просить уполномоченные органы РА, РК, КР, РФ в сфере энергетики до 9 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики:

– позиции предложенной РБ редакции абзаца 7 пункта 18 проекта ПОРПС;

– позиции по предложению РБ в пункте 20 проекта ПОРПС.

1.3. Просить РК до 9 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики:

– презентацию по вопросу установления долей МГС для видов срочных контрактов;

– позицию по удалению абзаца 2 пункта 21 проекта ПОРПС.

1.4. Просить РФ до 9 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики позицию по абзацу 7 пункта 18 проекта ПОРПС.

1.5. Просить РК, КР и РФ до 9 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по вопросу «Что возвращает уполномоченная организация Регистратору: совокупные объемы для обоих направлений или сальдовый объем?» раздела III ПОРПС, отмеченному в разделах «РАССМОТРЕЛИ» и «ОТМЕТИЛИ» пункта 1 настоящего Протокола.

1.6. Просить уполномоченные органы РА, РБ, РК, КР, КФ до 9 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по следующим вопросам:

а) о том, какие из пунктов проекта ПОРПС могут быть сопровождаемы или необходимо сопроводить формулами;

б) о вариантах учета установленных долей ДПС для видов торговли при уменьшении объемов сделок в сутки X-;

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

д) 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;

е) должна ли у участников ОЭР Союза быть возможность задать минимальный часовой объем по совокупности всех его сделок;

ф) по алгоритму определения плановых объемов поставок (прилагается)



г) по редакциям пунктов 24-26 проекта ПОРПС

1.7. Внести на рассмотрение Консультативным комитетом по электроэнергетике (заместителями министров) следующие неурегулированные вопросы:

- о необходимости наличия согласованной уполномоченными органами (организациями) двусторонней методики определения ДПС МГС;
- об информировании Регистратором государственных органов соответствующего государства-члена, уполномоченных в соответствии с законодательством государства-члена на осуществление регулирования и (или) контроля в сфере электроэнергетики о непредставлении системным оператором ДПС МГС (ДПС ВС) на планируемый календарный год или обоснование нулевого значения (предложение РБ к пункту 10 проекта ПОРПС);
- о квотировании СК по периодам поставки;
- о переносе неиспользованной ДПС для СДД и СК на ДПС для торговли на СВ.

1.8. Департаменту энергетики организовать следующее согласование положений проекта ПОРПС 9-10 сентября 2021 г.

**2. Пункты 88-96 проекта правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического Союза (далее – ПВТ)**

*(Зайцева, Невмержицкая, участники заседания)*

**РАССМОТРЕЛИ:**

пункты 88-96 проекта ПВТ;

численный пример с внешним балансированием, подготовленный РБ.

**ОТМЕТИЛИ:**

– отсутствие замечаний и предложений сторон по пунктам 90, 93, 95, 96 проекта ПВТ;

– по доработанному Исполнителем НИР пункту 88 проекта ПВТ – предложение РБ: дополнить составляющей по аварийной взаимопомощи с 3-ми странами, поменять местами подпункты 2 и 3, использовании формулировки, содержащейся в приложении № 21 к Договору о Союзе про внешнее балансирование;

– по доработанному Исполнителем НИР пункту 89 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: сторонам представить позиции, а Исполнителю НИР учесть и доработать;

РБ: не правильно уточнение «но не более величины почасовых отклонений в этот час в соответствующем межгосударственном сечении» в подпункте 2 пункта 89 проекта ПВТ, резерв по инициаторам;

РК, КР, РФ: резерв;

– по вопросу Департамента энергетики о том, могут ли договоры о предоставлении аварийной взаимопомощи быть длительными (более 1 суток) и как на ОЭР Союза учитывать длительное предоставление аварийной взаимопомощи – ответ представителя системного оператора РФ об отсутствии практики кроссуточного предоставления аварийной помощи;

– по пункту 91 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: нет замечаний к текущей редакции;

РБ: резерв по пункту в части определения инициатив;

РК, КР: резерв;

РФ: резерв по пункту (отсылает к действию, которых сейчас нет);

– по пункту 92 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА, КР: нет замечаний;

РБ, РК: нет замечаний (кроме инициаторов);

РФ: резерв (уйти от инициаторов);

– по пункту 93 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА, РБ, РК, КР, РФ: сутевых замечаний нет;

– по предложенной РБ редакции пункта 94 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА, РК, КР, РФ: резерв;

### **РЕШИЛИ:**

2.1. Просить РБ до 15 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по пунктам 88, 89 (в части инициаторов), 91 (в части определения инициатив).

2.2. Просить РК до 15 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по пунктам 88, 89 и 91 проекта ПВТ.

2.3. Просить КР до 15 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по пунктам 88, 89 и 91 проекта ПВТ.

2.4. Просить РФ до 15 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по пунктам 88, 89, 91 и 92 проекта ПВТ.

2.5. Повторно просить РК и КР до 9 сентября 2021 г. направить в Департамент энергетики документы (документ), регламентирующие определение величин отклонений энергосистем в рамках объединенной энергосистеме стран Центральной Азии (в центрально-азиатском кольце), и подготовить численные примеры с внешним балансированием для сечения РК-КР.

2.6. Просить РА, РК, КР и РФ до 15 сентября 2021 г. представить в адрес Департамента энергетики позиции по предложенной РБ редакции пункта 94 проекта ПВТ.

2.7. Исполнителю НИР:

- доработать пункт 92 проекта ПВТ с учетом позиций сторон;
- подумать о замене слова «предоставления» на «оказания» в тексте пункта 93 проекта ПВТ.
- Департаменту энергетики до 3 сентября 2021 г. направить в стороны пример расчета сальдо для энергосистемы с процедурой внешнего балансирования и без него, подготовленный РБ.

Директор  
Департамента энергетики



В.А. Закревский



**Список**  
**участников 69-го заседания Подкомитета по формированию общего**  
**электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза**  
**Консультативного комитета по электроэнергетике**

26-27 августа 2021 года

г. Москва

<b>От Республики Армения</b> <b>(в режиме видеоконференции)</b>		
1.	Аветисян Анаит Георгиевна	начальник отдела международного сотрудничества Комиссии по регулированию общественных услуг
2.	Гнуни Тигран Сергеевич	заместитель директора по научной части ЗАО «Научно-исследовательский институт энергетики»
3.	Епремян Ваагн Мушегович	ведущий специалист отдела по организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
4.	Мкртчян Лилит Манвеловна	главный специалист тарифного отдела управления тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
5.	Назарян Гаруш Хачикович	начальник отдела учета электроэнергии ЗАО «Высоковольтные электрические сети»
6.	Ходжагорян Карен Хоренович	начальник отдела организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
7.	Умршатын Кристина Робертовна	главный специалист отдела развития региональных электроэнергетических рынков Министерства территориального развития и инфраструктур Республики Армения
8.	Фатьян Эдуард Рафаэлович	начальник отдела инвестиционных программ ЗАО «Оператор электроэнергетических систем»
9.	Шахбазян Хачик Артурович	главный специалист департамента тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения
<b>От Республики Беларусь</b> <b>(в режиме видеоконференции)</b>		
10.	Бортницкий Константин Игоревич	начальник управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
11.	Дерягин Дмитрий Александрович	начальник производственно-технического управления Министерства энергетики Республики Беларусь

12.	Какура Владимир Владимирович	начальник управления электрических режимов 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»
<b>От Республики Казахстан (в режиме видеоконференции)</b>		
16.	Ахметов Дархан Тлекович	главный менеджер Департамента развития рынка акционерного общества «Самрук-Энерго»
17.	Кайржанов Ербол Токболатович	менеджер департамента системных услуг АО «КЕГОК»
18.	Катеруша Арсений Владимирович	начальник отдела экспертизы правовых актов АО «ЦАЭК»
19.	Курашев Асет	эксперт по тарифо и ценообразованию Казахстанской электроэнергетической ассоциации
20.	Мушрапилова Алия Булатовна	менеджер отдела трансграничного рынка Департамента трейдинга акционерного общества «КЕГОС»
21.	Тукенов Ануар Акимжанович	советник Председателя Правления АО «КОРЭМ»
22.	Шагырбаева Акнур Абиқовна	начальник отдела АО «КОРЭМ»
23.	Омаров Ануар Алтынсарович	эксперт Казахстанской электроэнергетической ассоциации
<b>От Кыргызской Республики (в режиме видеоконференции)</b>		
24.	Айдаралиев Айбек Байсулдаевич	временно исполняющий обязанности начальника управления государственной политики в электроэнергетике Министерства энергетики и промышленности Кыргызской Республики
25.	Акматалиева Нурзада Мыктыбековна	начальник сектора договоров и мониторинга ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»

26.	Еликбаев Талай Маратбекович	начальник отдела балансов перетоков электроэнергии коммерческо-диспетчерского центра ОАО «НЭС Кыргызстана»
27.	Жумабаев Максат Искендербекович	начальник управления генерации и передачи энергии открытого акционерного общества «Национальная энергетическая холдинговая компания»
28.	Мозговая Алла Александровна	начальник отдела договоров продаж и расчетов Коммерческо-диспетчерского центра ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
29.	Усеков Нурдин Насрединович	начальник сектора экспорта энергии отдела реализации энергии ОАО «Электрические станции»
<b>От Российской Федерации (в режиме видеоконференции)</b>		
30.	Аксенов Константин Вячеславович	начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Управления развития конкурентного ценообразования Ассоциации «НП Совет рынка»
31.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
32.	Афанасьев Дмитрий Александрович	заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник департамента технологий параллельной работы ОАО «СО ЕЭС»
33.	Башлай Юлия Борисовна	главный эксперт Ассоциации НП «Совет рынка»
34.	Белова Ирина Валерьевна	ведущий эксперт Службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
35.	Богомоллов Владимир Александрович	советник управляющего директора по рынкам газа и электроэнергии АО «СПБМТСБ»
36.	Гражданов Александр Александрович	начальник отдела развития рынков электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг»
37.	Данильян Нателла Рафаиловна	заместитель руководителя Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
38.	Димова Нина Николаевна	главный эксперт Департамента мониторинга рынка Управления мониторинга и контроля Ассоциации НП «Совет рынка»
39.	Заикина Наталия Вячеславовна	заместитель Председателя Правления Ассоциации НП «Совет рынка»

40.	Иванников Алексей Викторович	референт отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
41.	Кавелин Дмитрий Владимирович	ведущий эксперт Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»
42.	Кашуба Анна Юрьевна	главный эксперт Департамента международного права Блока правовой работы ПАО «Интер РАО»
43.	Колганов Сергей Николаевич	главный эксперт Департамента международной договорной работы Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
44.	Крылов Игорь Владимирович	представитель Гринкевича Егора Борисовича (АО «НоваВинд»)
45.	Пименов Юрий Андреевич	заместитель начальника Департамента взаимодействия с клиентами и рынком - начальник отдела работы на ОРЭМ ПАО «ФСК ЕЭС»
46.	Смирнова Светлана Викторовна	главный эксперт отдела таможенного сопровождения зарубежных перетоков электроэнергии Департамента международного сотрудничества ПАО «Россети»
47.	Сытенко Илья Сергеевич	ведущий советник отдела отраслевого регулирования в Евразийском экономическом союзе Департамента евразийской интеграции Минэкономразвития России
48.	Трофименко Сергей Иванович	управляющий директор по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
49.	Черноштан Юлия Владимировна	заместитель начальника Юридического Департамента Ассоциации НП «Совет рынка»
50.	Черный Борис Владимирович	заместитель управляющего директора по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
51.	Шангина Анна Юрьевна	ведущий эксперт Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
52.	Шемелин Дмитрий Владимирович	начальник отдела технологий параллельной работы Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
53.	Хвалько Евгения Александровна	руководитель направления Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»

54.	Ягодкина Оксана Дмитриевна	специалист отдела развития рынков электроэнергетики ООО «Газпром энергохолдинг»
<b>От Электроэнергетического совета СНГ</b>		
55.	Герих Валентин Платонович	советник Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ государств-участников СНГ
<b>Исполнители НИР</b>		
56.	Борисов Юрий Алексеевич	независимый эксперт
57.	Невмержицкая Наталья Викторовна	независимый эксперт
58.	Салтанов Максим Геннадьевич	независимый эксперт
59.	Фатеева Елена Игоревна	независимый эксперт
60.	Молочко Андрей Федорович	независимый эксперт
<b>От Евразийской экономической комиссии</b>		
61.	Алыбаев Автандил Шейшенбекович	заместитель директора Департамента развития интеграции
62.	Зайцева Светлана Викторовна	начальник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
63.	Кандрашин Ярослав Анатольевич	начальник отдела правового обеспечения и методологии в сфере конкуренции Департамента конкурентной политики и политики в области государственных закупок
64.	Реутов Евгений Владимирович	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
65.	Кульжанов Ерболат Тлешевич	советник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
66.	Светличный Станислав Сергеевич	главный специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
67.	Рычков Олег Александрович	специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики