



## ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

---

### ПРОТОКОЛ

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

25-26 октября 2021 года

№ 21-74/129

г. Москва

Присутствовали: 85 чел. (список участников прилагается).

#### Повестка заседания

1. Редакция пункта 28 проекта правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;
2. Редакция пункта 8 проекта правил доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза;
3. Система финансовых расчетов на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (презентация прилагается).
4. Скорректированный проект правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (прилагается).

- 1. Редакция пункта 28 проекта правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза  
(далее – пункт 28 проекта ПОРПС)**

---

*(Зайцева, Фатеева, участники заседания)*

#### **РАССМОТРЕЛИ:**

скорректированную редакцию пункта 28 проекта ПОРПС.

#### **ОТМЕТИЛИ:**

согласование сторонами пункта 28 проекта ПОРПС в следующей редакции:

«28. Контроль за исполнением положений настоящих Правил осуществляется в соответствии с требованиями Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и законодательством государств-членов.

Нарушение настоящих Правил инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза, являющейся в соответствии с законодательством государства-члена субъектом естественной монополии, влечет ответственность, предусмотренную законодательством соответствующего государства-члена.

Несоблюдение инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза положений настоящих Правил, результатом которого является нарушение прав и законных интересов субъектов общего энергетического рынка Союза, влечет ответственность, предусмотренную гражданским законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована инфраструктурная организация общего электроэнергетического рынка Союза, и договором о присоединении.

Совершение инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза действий, направленных на недопущение, ограничение или устранение конкуренции на общем электроэнергетическом рынке Союза, влечет ответственность, предусмотренную законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована инфраструктурная организация общего электроэнергетического рынка Союза, либо ответственность, предусмотренную Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года».

**2. Редакция пункта 8 проекта правил доступа к услугам по  
межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в  
рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского  
экономического союза  
(далее – пункт 8 проекта ПД)**

*(Зайцева, Фатеева, участники заседания)*

**РАССМОТРЕЛИ:**

пункт 8 проекта ПД в следующей редакции:

«Цена (тариф) на услугу по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) определяется в порядке, установленном законодательством государства-члена, с учетом положений абзаца двенадцатого пункта 11 и пункта 39 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Союза.

Цены (тарифы) на услугу по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) на очередной календарный месяц публикуются в соответствии с Правилами информационного обмена с учетом положений законодательства

государства-члена, но не позднее 10 календарных дней до начала очередного календарного месяца».

**ОТМЕТИЛИ:**

– в целом по редакции пункта 8 – следующие позиции сторон:

РА: резерв до согласования с КРОУ;

РБ: можно начать с 10 календарных дней, по редакции возражений нет;

РК (АЗРК): по редакции возражений нет;

КР: по редакции возражений нет;

РФ (ФАС России): по редакции возражений нет, АО «СПбМТСБ» и Министерство энергетики РФ: резерв;

– по вопросу о не изменении тарифа на межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) (далее – МГП) – следующие позиции сторон:

РА: резерв до согласования с регулятором;

РБ: за неизменность тарифа на МГП для зарегистрированных контрактов;

Министерство энергетики РК: резерв;

Министерство энергетики КР: резерв до согласования с Государственным агентством по регулированию топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики КР;

РФ (ФАС России): против неизменности; Министерство энергетики РФ – резерв.

**РЕШИЛИ:**

2.1. Просить РА проконсультироваться с КРОУ и до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики Евразийской экономической комиссии (далее – Департамент энергетики) согласованную позицию по редакции пункта 8 проекта ПД в целом и по вопросу о не изменении тарифа на МГП.

2.2. Просить Министерство энергетики РК до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики согласованную позицию по вопросу о не изменении тарифа на МГП.

2.3. Просить Министерство энергетики КР до 10 ноября 2021 г. проконсультироваться с Государственным агентством по регулированию топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики КР и направить в Департамент энергетики согласованную позицию по вопросу о не изменении тарифа на МГП.

2.4. Просить РФ до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики позицию по редакции пункта 8 проекта ПД в целом и по вопросу о не изменении тарифа на МГП.

2.5. Просить АО «СПбМТСБ» до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики позицию по редакции пункта 8 проекта ПД в целом.

**3. Об организации системы финансовых расчетов на общем  
электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза  
рынка Евразийского экономического  
(далее – система финансовых расчетов на ОЭР Союза)**

---

*(Зайцева, Невмержицкая, участники заседания)*

**РАССМОТРЕЛИ:**

Актуальные вопросы системы финансовых расчетов на ОЭР и последствия нарушения обязательств, представленные в презентации.

**ОТМЕТИЛИ:**

– по вопросу о вариантах редакций определения понятия «валюта торговли» в тексте проекта правил взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза (далее – ПВТ) – согласие КР с вариантом 1, сохранение резерва РК;

– по вопросу применять ли валюту торговли для определения цены по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед на ОЭР Союза – согласие КР с необходимостью применения, сохранение резерва РК;

– по вопросу о том, в какой валюте указывается цена в заявке при централизованной торговле электрической энергией на ОЭР Союза, и по какому курсу при необходимости она приводится к валюте торговли – следующие позиции сторон:

РА: вариант 2 предпочтительнее (с учетом консультаций с Национальным банком РА);

КР, РФ: резерв;

– по вопросу о наделении полномочиями уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на ОЭР Союза – согласие сторон с вариантом 1 («уполномоченная расчетная организация» – финансовая организация, уполномоченная решением соответствующего оператора централизованной торговли на проведение финансовых расчетов по сделкам, заключенным по результатам централизованной торговли по срочным контрактам и (или) на сутки вперед);

– по вопросу о функциях финансового оператора на ОЭР Союза и наделении полномочиями финансового оператора на ОЭР Союза – следующие позиции сторон:

РК, КР, РФ: резерв;

Межгосударственный банк: вариант 3;

ЕАБР: вариант 2 или 3;

– по вопросу о закреплении степени жесткости мер ответственности за неоплату в тексте проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: за предложение РБ;

РБ: по подпункту 1 варианта 2: конкретизировать, какой вид торговли имеется в виду; разделить подпункту 2 варианта 2 на два предложения: неисполнение обязательств

по оплате электроэнергии и неисполнение обязательств по оплате МГП;

КР: пояснения по видам торговли нужны в общем виде в ПВТ, детали перенести в договор о присоединении к ОЭР Союза;

РК: поддерживает предложение РБ по конкретизации видов торговли, максимально раскрывать все в ПВТ, резерв;

РФ: резерв.

### **РЕШИЛИ:**

3.1. Исполнителю научно-исследовательской работы по доработке правил функционирования общего электроэнергетического рынка Союза (далее – Исполнитель НИР) до 12 ноября 2021 г. подумать над формулировкой подпункта 1 варианта 2 пункта 28 проекта ПВТ.

3.2. Просить стороны до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции по всем имеющимся в презентации зарезервированным вопросам с учетом согласования с национальными банками.

3.3. Просить АО «СПБМТСБ» до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики подробное описание видения валюты подачи заявок при централизованной торговле электрической энергией по срочным контрактам на ОЭР Союза.

## **4. Скорректированный проект правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее - ПВТ)**

---

*(Зайцева, Невмержицкая, участники заседания)*

### **РАССМОТРЕЛИ:**

Скорректированный проект ПВТ.

### **ОТМЕТИЛИ:**

– техническое резервирование РФ своей позиции в целом по скорректированному проекту ПВТ;

– резервирование РБ позиции по предложенной ранее редакции определения понятия «коммерческий учет электрической энергии (мощности)»;

- по абзацу 5 пункта 4 проект ПВТ – следующие позиции сторон:  
РА, РБ, КР: за;  
РК: в целом замечаний нет, резерв по слову «статус»;  
РФ: технический резерв;
- сохранение РБ и РФ резерва по исключению абзаца 2 пункта 6 проекта ПВТ;
- по пункту 6 проекта ПВТ:  
по предложенной на 67-м заседании Подкомитета РФ редакции абзацев 1 и 3 пункта 6 проекта ПВТ – позицию РК:  
по абзацу 1: за, без дублирования;  
по абзацу 3: против, за черный текст;  
по предложениям РФ по пункту 6 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:  
РА, РБ: резерв;  
КР: за черный текст;
- по предложенной Исполнителем НИР редакции пункта 7 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:  
РА, КР: за редакцию Исполнителя НИР;  
РБ, РК, РФ: резерв;
- предложение РК добавить в текст абзаца 2 пункта 8 проекта ПВТ слова «кроме тупиков»;
- по пункту 11 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:  
РА, КР: нет вопросов;  
РБ, РК, РФ: резерв;
- по пунктам 13 и 13.1 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:  
РА, РБ, КР: нет вопросов и предложений;  
РК, РФ: резерв;
- по комментарию Исполнителя НИР к ранее направленному РА предложению об исключении из раздела II проекта ПВТ положений, относящихся к участникам, торгующим по «тупиковой схеме» – следующие позиции сторон:  
РА, РФ: резерв;  
РБ, КР: поддерживается предложение Исполнителя НИР;  
РК: резерв по предложению РА;
- по пункту 15 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:  
РА, РБ, КР, РК: нет вопросов;  
РФ: технический резерв;
- по предложенной Исполнителем НИР редакции пункта 19 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:  
РА, РК, КР: согласны с текстом Исполнителя НИР;

РБ, РФ: технический резерв;

– по пункту 20 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА, КР: нет замечаний;

РБ, РК, РФ: резерв;

– снятие РА замечания о не согласии с фразой «последней из сторон» текста пункта 23 проекта ПВТ;

– по редакции пункта 25 проекта ПВТ:

позицию РК об уточнении, что требование об открытии участником ОЭР Союза расчетного счета в уполномоченной расчетной организации при намерении участвовать во взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам (далее – СДД) необходимо для оплаты инфраструктуры;

отсутствие у сторон вопросов в целом к тексту пункта 25;

– сохранение резерва РК и РФ по пункту 29 проекта ПВТ;

– по редакции пункта 30.1 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА, РК, КР: за;

РБ, РФ: резерв;

– по вопросу сокращения перечня существенных условий СДД и предложения РБ сделать перечень существенных условий СДД открытым, возможно «иные существенные условия, предусмотренные гражданским законодательством» (пункт 32 проекта ПВТ) – следующие позиции сторон:

РА: сократить перечень существенных условий СДД. Оставить те, которые важны для ОЭР, не против предложения РБ по отсылке на национальное гражданское законодательство;

РК: резерв;

КР: не против предложения РБ;

РФ: против предложения РБ;

– по пункту 33 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА, РБ, КР: без замечаний;

РК: резерв;

РФ: технический резерв;

– по пункту 34 проекта ПВТ – следующие позиции сторон:

РА: за консенсус;

РБ, КР: вопросов нет;

РК, РФ: резерв;

– резервирование РА позиции по комментарию Исполнителя НИР по ранее представленной позиции РА по пункту 55 проекта ПВТ;

– по вопросу исключения пункта 64 с учетом ранее направленного предложения РБ по пункту 65 проекта ПВТ и с текущей редакцией пункта 65 – следующие позиции сторон:

РА, РБ, КР: возражений нет;

РФ: технический резерв;

– просьбу РФ сделать оговорку в тексте абзаца 1 пункта 71 проекта ПВТ, о модификации ценовых заявок с учетом МГП;

– просьбу РФ к Исполнителю НИР уточнить, что равновесные цены на электрическую энергию устанавливаются в определенном (соответствующем) направлении (абзац 2 пункта 72 проекта ПВТ);

– по редакции пункта 75 проекта ПВТ, предложенной ранее РА – следующие позиции сторон:

РБ: ближе к позиции РА;

КР: без замечаний;

РФ: резерв (в пункте написано то, что должно быть написано в реестре);

– по редакции абзаца 1 пункта 81 проекта ПВТ – предложение РК дополнить в конце предложения «при их наличии», а также резервирование РК своей позиции;

– по редакции пункта 82 проекта ПВТ, предложенной Исполнителем НИР – следующие позиции сторон:

РА, РК: резерв;

РБ: исключить слово «между» или подумать над редакцией, учитывая кольцевые связи и возможное участие третьих стран;

КР: за редакцию, предложенную Исполнителем НИР;

РФ: технический резерв;

– по пункту 88 проекта ПВТ – замечание РБ об отсутствии возможности гарантировать наличие указанных в подпункте 3 соглашений и об отсутствии необходимости в многосторонних соглашениях, а также согласие РБ представить редакцию подпункта 3 пункта 88;

– по предложенному Исполнителем НИР дополнению редакции абзацев 1 и 2 пункта 94 проекта ПВТ, ранее предложенной РБ – следующие позиции сторон:

РА: все вопросы, связанные с урегулированием отклонений вынести из проекта ПВТ, перенести в рамки договора об урегулировании отклонений;

РБ, РК, КР: по абзацу 1 – против дополнения, по абзацу 2 – не против;

РФ: резерв.

#### **РЕШИЛИ:**

4.1. Исполнителю НИР до 12 ноября 2021 г.:

доработать проект ПВТ, в том числе пункты 8, 25, 49 71, 72;

откорректировать редакцию пункта 8 проекта ПВТ с учетом предложения РК;



определить пункты, где должны быть оговорки по «тупикам»;  
доработать пункт 25 проекта ПВТ с учетом позиции РК, а также и подготовить редакцию пункта в части ЭЦП;

предложить формулировку пункта 32 проекта ПВТ с учетом обсуждения;

дополнить пункт 49 проекта ПВТ модификацией заявки по МГП;

доработать пункты 71 и 72 проекта ПВТ с учетом обсуждения;

4.1. Просить РА до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции:

по предложениям РФ по пункту 6 проекта ПВТ;

по комментарию Исполнителя НИР к ранее направленному предложению РА об исключении из раздела II проекта ПВТ положений, относящихся к участникам, торгующим по «тупиковой схеме»;

по комментарию Исполнителя НИР на ранее представленную позицию РА по пункту 55 проекта ПВТ;

по редакции пункта 82 проекта ПВТ, предложенной Исполнителем НИР.

4.2. Просить РБ до 10 ноября 2021 г.:

направить в Департамент энергетики позиции:

по предложениям РФ по пункту 6 проекта ПВТ;

по предложенной Исполнителем НИР редакции пунктов 7, 19, 30.1 проекта ПВТ;

по пунктам 11 и 20 проекта ПВТ;

направить в Департамент энергетики редакцию подпункта 3 пункта 88 проекта ПВТ.

4.3. Просить РК до 10 ноября 2021 г. направить в Департамент энергетики позиции:

по слову «статус» в абзаце 5 пункта 4 проекта ПВТ;

по предложениям РФ по пункту 6 проекта ПВТ;

по редакции пунктов 7 и 82 проекта ПВТ, предложенной Исполнителем НИР;

по пунктам 11, 13, 13.1, 20, 29, 33, 34 проекта ПВТ;

по ранее направленному РА предложению об исключении из раздела II проекта ПВТ положений, относящихся к участникам, торгующим по «тупиковой схеме»;

по вопросу сокращения перечня существенных условий СДД и предложения РБ сделать перечень существенных условий СДД открытым, возможно «иные существенные условия, предусмотренные гражданским законодательством» (пункт 32 проекта ПВТ);

4.4. Просить РФ до 10 ноября 2021 г. направить позиции в Департамент энергетики по всем зарезервированным вопросам, перечисленным в разделе «ОТМЕТИЛИ» пункта 4 Протокола 74-го заседания Подкомитета.

4.5. Просить стороны оперативно представить позиции по проектам ПВТ, ПД, проекту правил информационного обмена на ОЭР Союза.

4.6. Департаменту энергетики организовать проведение очередного заседания Подкомитета в первой половине ноября 2021 г.

Директор  
Департамента энергетики



В.А. Закревский

**Список**  
**участников 74-го заседания Подкомитета по формированию общего**  
**электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза**  
**Консультативного комитета по электроэнергетике**

25-26 октября 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.	Назарян Гаруш Хачикович	начальник отдела учета электроэнергии ЗАО «Высоковольтные электрические сети»
5.	Ходжагорян Карен Хоренович	начальник отдела организации торговли электроэнергией ЗАО «Расчетный центр»
6.	Шахбазян Хачик Артурович	главный специалист департамента тарифной политики Комиссии по регулированию общественных услуг
7.	Шахкян Марианна Артюшевна	старший специалист отдела развития региональных электроэнергетических рынков Министерства территориального развития и инфраструктур
<b>От Республики Беларусь</b> <b>(в режиме видеоконференции)</b>		
8.	Аношенко Константин Борисович	заместитель начальника главного экономического управления – начальник управления экономического анализа и прогнозирования Министерства энергетики
9.	Бибиков Денис Владимирович	начальник Управления топливно-энергетического комплекса, нефтехимии и жилищно-коммунального хозяйства Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь
10.	Бортницкий Константин Игоревич	начальник управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
11.	Дерягин	начальник производственно-технического

	Дмитрий Александрович	управления Министерства энергетики Республики Беларусь
12.	Дрозд Ольга Павловна	экономист по финансовой работе 2-ой категории Управления финансов и отчетности ГПО «Белэнерго»
13.	Жуковская Ольга Игоревна	ведущий юрисконсульт отдела правовой работы управления правового обеспечения ГПО «Белэнерго»
14.	Колесников Илья Николаевич	специалист 1 категории управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности ГПО «Белэнерго»
15.	Сакун Валерия Николаевна	заместитель начальника Управления стратегического развития и внешнего инвестиционного сотрудничества Министерства энергетики
16.	Чеменев Дмитрий Анатольевич	экономист 2 категории сектора формирования прибыли управления экономики ГПО «Белэнерго»
17.	Шеликова Елена Васильевна	ведущий специалист отдела по взаимодействию с зарубежными партнерами управления внешнеэкономического сотрудничества ГПО «Белэнерго»
18.	Ширма Григорий Романович	инженер 1-й категории управления электрических режимов ГПО «Белэнерго»
<b>От Республики Казахстан (в режиме видеоконференции)</b>		
19.	Асамбеков Куат Маратулы	руководитель управления электроэнергетики и угля Департамента топливно-энергетического комплекса Агентства по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан
20.	Ахметов Дархан Тлекович	главный менеджер Департамента развития рынка акционерного общества «Самрук-Энерго»
21.	Катеруша Арсений Владимирович	начальник отдела экспертизы правовых актов АО «ЦАЭК»
22.	Кошекбаев Кенжеболат Куандыкович	руководитель Управления регулирования в сфере электроэнергетики Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан
23.	Курашев Асет	эксперт по тарифо и ценообразованию Казахстанской электроэнергетической ассоциации
24.	Мустафин	управляющий директор по сбыту энергии и

	Ерулан Ерболатович	тарифной политике АО «ЦАЭК»
25.	Мушрапилова Алия Булатовна	менеджер отдела трансграничного рынка Департамента трейдинга акционерного общества «KEGOC»
26.	Тукенов Ануар Акимжанович	советник Председателя Правления АО «КОРЭМ»
27.	Шагырбаева Акнур Абиқовна	начальник отдела АО «КОРЭМ»
28.	Шахманова Джамиля Галиакпаровна	заместитель начальника службы балансов и краткосрочного планирования НДЦ СО АО «KEGOC»
<b>От Кыргызской Республики (в режиме видеоконференции)</b>		
29.	Айдаралиев Айбек Байсулдаевич	временно исполняющий обязанности начальника управления государственной политики в электроэнергетике Министерства энергетики и промышленности Кыргызской Республики
30.	Акматалиева Нурзада Мыктыбековна	начальник сектора договоров и мониторинга ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»
31.	Мозговая Алла Александровна	начальник отдела договоров продаж и расчетов Коммерческо-диспетчерского центра ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
32.	Усеков Нурдин Насрединович	начальник сектора экспорта энергии отдела реализации энергии ОАО «Электрические станции»
<b>От Российской Федерации (в режиме видеоконференции)</b>		
33.	Аксенов Константин Вячеславович	начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Управления развития конкурентного ценообразования Ассоциации «НП Совет рынка»
34.	Архипов Алексей Игоревич	начальник службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
35.	Башлай Юлия Борисовна	главный эксперт Ассоциации НП «Совет рынка»
36.	Белова Ирина Валерьевна	ведущий эксперт Службы развития рынков АО «СО ЕЭС»
37.	Бердников Михаил Викторович	руководитель направления развития рынков электрической энергии и мощности Блока по рынкам электрической энергии и мощности ООО «Сибирская генерирующая компания»

38.	Билобровец Кирилл Сергеевич	ведущий инженер Отдела сопровождения торговли мощностью и работы с нормативной базой ООО «Сибирская генерирующая компания»
39.	Битюгов Сергей Викторович	главный эксперт Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
40.	Богомоллов Владимир Александрович	советник управляющего директора по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
41.	Гражданов Александр Александрович	начальник отдела развития рынков электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг»
42.	Димова Нина Николаевна	главный эксперт Департамента мониторинга рынка Управления мониторинга и контроля Ассоциации НП «Совет рынка»
43.	Дудкин Сергей Анатольевич	заместитель начальника Управления регулирования электроэнергетики ФАС России
44.	Кашуба Анна Юрьевна	главный эксперт Департамента международного права Блока правовой работы ПАО «Интер РАО»
45.	Коваленко Ольга	АО «ЦФР»
46.	Колганов Сергей Николаевич	главный эксперт Департамента международной договорной работы Блока трейдинга
47.	Колотиевский Виктор Николаевич	руководитель Департамента международной договорной работы Блока трейдинга
48.	Коновалова Маргарита	АО «ЦФР»
49.	Крылов Игорь Владимирович	представитель Гринкевича Егора Борисовича (АО «НоваВинд»)
50.	Кузнецова Анастасия Георгиевна	главный специалист Управления перспективного развития и работы с инфраструктурой ОРЭМ от АО «Концерн Росэнергоатом»
51.	Лапузина Татьяна Михайловна	член Правления - Заместитель Председателя Правления АО «АТС»
52.	Пименов Юрий Андреевич	заместитель начальника Департамента взаимодействия с клиентами и рынком - начальник отдела работы на ОРЭМ ПАО «ФСК ЕЭС»
53.	Пуцин Илья	АО «ЦФР»
54.	Смирнова Светлана Викторовна	главный эксперт отдела таможенного сопровождения зарубежных перетоков электроэнергии Департамента

		международного сотрудничества ПАО «Россети»
55.	Трофименко Сергей Иванович	управляющий директор по рынкам газа и электроэнергии АО «СПбМТСБ»
56.	Тюрин Михаил Николаевич	заместитель начальника Департамента торговли АО «АТС»
57.	Черноштан Юлия Владимировна	заместитель начальника Юридического Департамента Ассоциации НП «Совет рынка»
58.	Шангина Анна Юрьевна	ведущий эксперт Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
59.	Шарафеев Андрей Леонидович	главный эксперт Управления работы ОРЭМ Департамента взаимодействия с клиентами и рынком ПАО «Россети»
60.	Шемелин Дмитрий Владимирович	начальник отдела технологий параллельной работы Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
61.	Хвалько Евгения Александровна	руководитель направления Департамента методологии торговой деятельности и взаимодействия с органами власти Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»
62.	Ягодкина Оксана Дмитриевна	специалист отдела развития рынков электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг»
63.	Яценко Екатерина Викторовна	ведущий специалист управление по регуляторной поддержке рынка ПАО «Юнипро»
<b>От Электроэнергетического совета СНГ</b>		
64.	Герих Валентин Платонович	директор Департамента обеспечения параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ
<b>от АО «АБ «РОССИЯ»</b>		
65.	Тугушев Рафаил Измаилович	начальник Департамента по работе с предприятиями энергетики, Вице-президент АО «АБ «Россия»
<b>от Евразийского банка развития</b>		
66.	Антонов Алексей Петрович	менеджер Дирекции по финансовым и расчетным сервисам
<b>от Межгосударственного банка</b>		
67.	Авраменко Юрий Леонидович	заместитель начальника отдела финансовых институтов
68.	Шпурик Дмитрий Анатольевич	заместитель начальника отдела финансовых рынков
<b>от АО «НКО «ЦК РДК»</b>		
69.	Романова	Заместитель Председателя Правления АО

	Анаида Самвеловна	«НКО «ЦК РДК»
<b>Исполнители НИР</b>		
70.	Борисов Юрий Алексеевич	независимый эксперт
71.	Невмержицкая Наталья Викторовна	независимый эксперт
72.	Салтанов Максим Геннадьевич	независимый эксперт
73.	Фатеева Елена Игоревна	независимый эксперт
74.	Молочко Андрей Федорович	независимый эксперт
<b>От Евразийской экономической комиссии</b>		
75.	Джумабаева Алия Маратовна	директор Департамента конкурентной политики и политики в области государственных закупок
76.	Чеснокова Татьяна Николаевна	заместитель директора Департамента конкурентной политики и политики в области государственных закупок
77.	Зайцева Светлана Викторовна	начальник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
78.	Кандрашин Ярослав Анатольевич	начальник отдела правового обеспечения и методологии в сфере конкуренции Департамента конкурентной политики и политики в области государственных закупок
79.	Реутов Евгений Владимирович	заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики Департамента финансовой политики
80.	Гордон Александр Рафаэлевич	заместитель начальника отдела страхового рынка и рынка ценных бумаг Департамента финансовой политики
81.	Афанасенко Виктор Петрович	советник Департамента развития интеграции
82.	Мельник Дарья Александровна	советник отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
83.	Казаков Александр Яковлевич	консультант отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики
84.	Соколова Елена Владимировна	консультант отдела правовой экспертизы Правового департамента
85.	Рычков Олег Александрович	специалист-эксперт отдела электроэнергетической и атомной политики Департамента энергетики