



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

ПРОТОКОЛ

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

16-17 августа 2018 года

№ 21-24 / 4р

г. Санкт-Петербург

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ – директор Департамента энергетики
Евразийской экономической комиссии Л.В. Шенец

Присутствовали: 51 чел. (список участников прилагается).

Повестка

1. Об отдельных развилках в проектах правил функционирования общего электроэнергетического рынка (далее – ОЭР) Евразийского экономического союза (далее – Союз) (вопросы 1- 12 и 15 таблицы (прилагается)).

2. О редакциях пунктов 3, 4, 6 проекта Единых правил доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики.

1. Об отдельных развилках в проектах правил функционирования ОЭР Союза

1.1. При разработке проектов правил функционирования ОЭР Союза исходить из следующего:

а) торговля электрической энергией на ОЭР Союза осуществляется на межгосударственных сечениях;

б) начало и окончание торговых суток при проведении централизованных торгов по срочным контрактам и на сутки вперед определяется по московскому времени;

в) сделка на централизованных торгах по срочным контрактам осуществляется по цене той заявки, которая уже находилась в «стакане»;

г) величина почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии в межгосударственном сечении для каждого часа расчетного периода включает в себя следующие составляющие:

1) составляющую, обусловленную предоставлением аварийной взаимопомощи при условии наличия соответствующих договоров;

2) составляющую, обусловленную технологическими особенностями параллельной работы энергосистем государств-членов в синхронной зоне в соответствии с договорами (техническими соглашениями) о параллельной работе электроэнергетических систем в пределах допустимых технологических почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии;

3) составляющую за исключением величин, указанных в подпунктах 1-2.

д) исключить пункт 90 в проекте правил взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза;

е) доступная пропускная способность (далее – ДПС) межгосударственных сечений не подлежит квотированию для осуществления способов торговли на ОЭР Союзе. ДПС используется по остаточному принципу в соответствии с временем регистрации договоров купли-продажи;

ж) необходимо установить период времени до начала поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, в течение которого такие договоры не могут заключаться или корректироваться;

з) регистрация свободных двусторонних договоров и корректировка объемов поставок по свободным двусторонним договорам во время проведения централизованных торгов по срочным контрактам с совпадающим или перекрывающимся периодом поставки электрической энергии не осуществляется;

и) наиболее предпочтительным для регистрации сделок на ОЭР Союза является вариант «с единым окном». (Представители Республики Казахстан взяли резерв по наличию на ОЭР Союза «единого окна» для регистрации сделок);

к) в качестве механизма защиты от манипулирования ДПС путем изменения объемов поставок по зарегистрированным свободным двусторонним договорам (далее – СДД) наиболее предпочтительным является вариант, при котором после регистрации СДД уполномоченная на регистрацию организация сообщает национальным системным/коммерческим операторам о том, что заключен СДД. Если участники СДД не откорректировали в установленном правилами функционирования ОЭР Союза порядке объемы поставок, то системные/коммерческие операторы учитывают объемы покупки/продажи, указанные при регистрации СДД, на национальных торгах на сутки X (либо включают в рассмотрение эти объемы при формировании планового диспетчерского графика);

1.2. Уполномоченным органам государств – членов Союза (далее – государства-члены) до 10 сентября 2018 г. направить в Департамент энергетики Евразийской экономической комиссии (далее – ЕЭК):

предложения о понятиях «точка поставки», «точка учета», «группа точек поставки» и месте перехода права собственности на электрическую энергию;

предложения о формировании стоимости отклонений сальдо-перетоков электрической энергии в межгосударственном сечении, находящихся в установленном «коридоре» и за пределами «коридора»;

предложения о договорных отношениях между субъектами ОЭР Союза;

позицию по представленному Министерством энергетики Республики Беларусь слайду о конфликтах, которые возникают при включении в определение термина «внутренние потребности в электрической энергии (мощности) государства-члена вопросов импорта и экспорта.

1.3. Повторно просить Министерство энергетики Российской Федерации провести совещание по вопросу подтверждения всех сделок на ОЭР Союза приборами коммерческого учета с представителями таможенного органа Российской Федерации и привлечением ЕЭК.

1.4. Просить уполномоченные органы Республики Армения и Республики Казахстан до 10 сентября 2018 г. направить в Департамент энергетики ЕЭК позиции по времени, которое должно быть использовано для процессов на ОЭР Союза (планирование, расчетный период).

1.5. Департаменту энергетики ЕЭК до 27 августа 2018 г. направить в уполномоченные органы сторон вопросник о времени осуществления существующих процессов на внутренних электроэнергетических рынках государств-членов, подготовленный консультантами по разработке проектов правил функционирования ОЭР Союза.

1.6. Департаменту энергетики ЕЭК совместно с консультантами по разработке проектов правил функционирования ОЭР Союза:

доработать пункт 43 проекта правил взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза с учетом состоявшегося обсуждения;

подготовить предложения о периоде времени до начала поставки по СДД и срочным контрактам, в течение которого СДД и срочные контракты не могут заключаться и корректироваться;

предусмотреть в проекте правил взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза положения о необходимости учета исключения объемов поставок из ДПС в случаях, когда участники не могут продолжать выполнять свои обязательства (например, при банкротстве);

предусмотреть в проекте правил взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза решение вопроса изменения (сохранения) тарифов на какие-либо

услуги, если введение новых тарифов не совпадает с началом следующего расчетного периода;

проверить наличие в проекте правил взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза понятий «точка учета», «точка поставки», «группа точек поставки».

1.6. При разработке системы мониторинга функционирования ОЭР Союза предусмотреть отслеживание действий участников ОЭР Союза, которые регулярно заключают сделки, уменьшающие ДПС межгосударственных сечений и впоследствии отказываются от данных сделок или значительно уменьшают объемы поставок по ним.

2. О редакциях пунктов 3, 4, 6 проекта Единых правил доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики


2.1. Отметить:

согласие представителей Республики Армения, Кыргызской Республики и Российской Федерации с логикой изложения пунктов 1, 3, 4 и 6 проекта единых правил доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики, предложенной Министерством энергетики Республики Беларусь;

резерв Республики Казахстан по предложениям Министерства энергетики Республики Беларусь в части пунктов 1, 3, 4 и 6 проекта единых правил доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики.

2.2. Уполномоченным органам государств-членов до 10 сентября 2018 г. направить в Департамент ЕЭК позиции по редакциям пунктов 1, 3, 4 и 6 проекта единых правил доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики.

Директор
Департамента энергетики



Л.В. Шенец