

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ.
«ЦЕНТР СОДЕЙСТВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛИТИКИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ»

УДК 341.1 (346.9).
№ госрегистрации
Инв №

Утверждаю:
Генеральный директор.

_____ Илларионов Е.А.
«30» июня 2025 г.

ОТЧЕТ
О НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ

«Разработка проектов регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед и приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза, доработка проектов формы договора о присоединении и иных приложений к нему»
(Разделы 1-4)

ПО ТЕМЕ:

«Разработка предложений о выполнении мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, реализация которых предусмотрена в 2024 – 2025 годах»

Этап 2
(промежуточный)

Руководитель работы

А.М. Цыбулевский

Научный руководитель
К.э.н., д.э.н.

С.А. Михайлов

МОСКВА 2025

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель работы:	Цыбулевский А.М. (Введение, реферат, разделы 1-5, Заключение, Приложения)
Эксперт, д.э.н., к.т.н	Михайлов С.А. (Введение, реферат, разделы 1-5, Заключение, Приложения)
Эксперт, д.т.н.	Историк Б.Л. (Введение, разделы 1-4)
Эксперт, д.т.н.	Коган Е.А. (Введение, разделы 1-4)
Эксперт, д.т.н.	Любарский Д.Р. (Введение, разделы 1-3)
Эксперт, д.т.н.	Рубин О.Д. (разделы 1-3)
Эксперт, к.э.н.	Абрамчук И.Н. (разделы 1,4)
Эксперт, к.ф-м.н.	Айнутдинов В.М. (разделы 1,2)
Эксперт, к.э.н.	Ахмедов Н.А. (разделы 1,2)
Эксперт, к.т.н.	Жумабаев М.И. (Введение, реферат, (разделы 1,4,5, Заключение, Приложения)
Эксперт, к.т.н.	Куприянов В.П. (раздел 1)
Эксперт, к.т.н.	Нэмени Т.М. (раздел 1)

Эксперт.		Молочко А.Ф. (Введение, реферат, разделы 1-5, Заключение, Приложения)
Эксперт, к.э.н.		Полянская И.Л. (раздел 2)
Эксперт,		Салтанов М.Г. (Введение, реферат, разделы 1-5, Заключение, Приложения)
Эксперт, к.т.н.		Соболев В.Ю. (Введение, реферат, разделы 1-5, Заключение)
Эксперт, к.т.н.		Усачев И.Н. (раздел 2)
Эксперт, к.ф.-м.н., Заслуженный энергетик СНГ		Фатеева Е.И. (Введение, разделы 1-5, Заключение, Приложения)
к.т.н.		Фотин С.В. (Введение, реферат, раздел 1,2)
Эксперт, к.т.н.		Шполянский Ю.Б. (Введение, реферат, Заключение)
Эксперт.		Борисов ЮА. (Введение, реферат, разделы 1-5, Заключение, Приложения)
Эксперт.		Невмержицкая Н.В. (Введение, разделы 1-5, Заключение, Приложения)
Эксперт		Гайфутдинов Р.Р. (разделы 1-5, Заключение, Приложения)
Нормоконтролер		Белоусова А.И. (Реферат, ведение, Разделы 1-5, Заключение, Приложения)

РЕФЕРАТ

Отчет 606 страниц, 7 табл., 53 рис., 5 гл., 10 приложений.

ОЭР СОЮЗА, ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ, ОЭР Союза, ДОП, ТОРГОВЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ, ПВТ, ПД, ПОРПС, ПИО, ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ, ЭЦП, ДОГОВОР О ПРИСОЕДИНЕНИИ.

Второй этап работ предусматривает:

доработку результатов, полученных на первом этапе, включая скорректированную версию формы Договора о присоединении и сопутствующего комплекса регламентов, на основе исходного текста, сформированного на 1-м этапе, анализа отчетной документации Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными структурами Комиссии;

разработку проектов регламентов конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза, определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, а также проекта приложения к типовому договору о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза;

подготовку компромиссных решений, альтернативных вариантов, рекомендаций и разъяснений по вопросам, возникающим в процессе рассмотрения и согласования проекта типового договора о присоединении и его приложений Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии в период выполнения второго этапа, а также презентационных материалов, отражающих итоги работ, выполненных в рамках второго этапа.

При этом, ключевой составляющей методики разработки, базой корректировки проектов договора о присоединении и соответствующих

регламентов, а также механизмов электронного документооборота и использования электронной подписи был анализ исходных текстов и учет предложений и замечаний в отношении них, поступивших от уполномоченных органов государств-членов и Заказчика в период выполнения 1-го и 2-го этапа НИР. В том числе – в рамках организации обсуждения и согласования с представителями сторон.

Результаты разработки – комплекс предложений по проектам текстов Договора о присоединении и его приложений, механизмам формирования и функционирования ОЭР Союза.

Разработанные предложения в дальнейшем будут использованы как основа для согласования сторонами текстов документов, представляемых к принятию, так и как методическая основа для разработки сопутствующих документов для непосредственной работы ОЭР Союза и пр.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
РЕФЕРАТ	4
СОДЕРЖАНИЕ	6
СПИСОК ТАБЛИЦ	14
СПИСОК РИСУНКОВ	15
ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	19
ВВЕДЕНИЕ	23
1 Доработка результатов Этапа 1 (включая доработку проектов формы договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии.....	28
1.1 Введение.....	28
1.2 Перечень совещаний и иных обсуждений проекта со сторонами	30
1.2.1 Рабочие совещания по вопросам осуществления централизованных финансовых расчетов на ОЭР Союза и переходу на предоплатную схему расчетов по оплате услуг инфраструктурных организаций в рамках договора о присоединении.....	30
1.2.2 Рабочие совещания по Регламенту допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союз (Приложение №2 к Договору о присоединении)	40
1.2.3 Рабочие совещания по Регламенту определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и	

свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (Приложение №3 к Договору о присоединении)	44
1.2.4. Рабочее совещание по Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4 к Договору о присоединении)	48
1.3 Доработанный проект формы договора о присоединении по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии.....	48
1.3.1 Структура формы Договора о присоединении.....	48
1.3.2 Проект формы Договора о присоединении	52
1.3.3 Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений и развилок при рассмотрении проекта формы Договора о присоединении Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2	160
1.3.4 Перечень доработанных положений проекта формы договора о присоединении по итогам рассмотрения Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2.....	177
1.4 Доработанный проект Регламента допуска (Приложение №2 к Договору о присоединении) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами	178
1.4.1 Структура Регламента допуска.....	178
1.4.2 Проект Регламента допуска	179
1.4.3 Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений РДК при рассмотрении Регламента допуска к торговле электрической энергией.....	213
1.4.4 Основные тезисы предложений РДК при обсуждении Регламента допуска к торговле электрической энергией	217

1.5	Доработанный проект Регламента определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3 к Договору о присоединении) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами	221
1.5.1	Структура Регламента определения доступной и свободной пропускной способности	221
1.5.2	Проект Регламента определения доступной и свободной пропускной способности	223
1.6	Доработанный проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами	258
1.6.1	Структура Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров.....	258
1.6.2	Проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров.....	259
1.6.3	Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений и развилок при рассмотрении Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2.....	300
1.7	Доработанный проект Регламента финансовых расчетов (Приложение №6 к Договору о присоединении) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами	307
1.7.1	Структура Регламента финансовых расчетов	307
1.7.2	Проект Регламента финансовых расчетов.....	309
1.8	Доработанный проект Регламента обеспечения исполнения обязательств (Приложение №7 к Договору о присоединении) по итогам	

рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными	
органами государств-членов и консультативными органами	341
1.8.1 Структура Регламента обеспечения исполнения обязательств	
.....	341
1.8.2 Проект Регламента обеспечения исполнения обязательств	
.....	342
1.9 Доработанный проект Порядка ведения реестра субъектов общего	
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	
(приложение №10 к договору о присоединении)	346
1.9.1 Введение	346
1.9.2 Структура Порядка ведения реестра субъектов общего	
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	
(Приложение 10 к Договору о присоединении)	347
1.9.3 Проект Порядка ведения реестра субъектов общего	
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»....	
.....	348
1.9.4 Ключевые обсуждения проекта Порядка ведения реестра	
субъектов ОЭР Союза со сторонами	355
1.9.5 Заключение.....	356
1.10 Проект Регламента ведения реестра состава межгосударственных	
сечений и реестра состава внутренних сечений. (приложение №11 к	
договору о присоединении).....	357
1.10.1 Введение	357
1.10.2 Проект Регламента ведения реестра состава	
межгосударственных сечений и реестра состава внутренних сечений	358
1.10.3 Заключение.....	362
1.11 Заключение	364
2 Разработка проекта регламента конкурентного отбора ценовых	
заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки	
вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза.....	368

2.1	Введение. Содержание разработки	368
2.2	Структура Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед	370
2.3	Краткое содержание Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед.....	371
2.4	Проект Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед	375
2.5	Заключение	387
3	Доработка проекта регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.....	389
3.1	Введение. Содержание разработки	389
3.2	Структура Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед.....	390
3.3	Краткое содержание Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед.....	391
3.4	Ключевые обсуждения проекта Регламента определения плановых объемов поставки со сторонами	393
3.4	Проект регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед	402
3.5	Заключение	432
4	Разработка проекта приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза	434
4.1	Введение. Содержание разработки	434
4.2	Перечень совещаний и иных обсуждений проекта со сторонами	435

4.3	Структура Регламента электронного документооборота	438
4.4	Проект приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза (Приложение №9 к Договору о присоединении)	440
4.5	Заключение	472
Том 2. (Раздел 5, Заключение, Приложения А-К)		473
5	Выработка компромиссных (альтернативных) предложений, подходов, рекомендаций и разъяснений по вопросам, возникающим при рассмотрении и согласовании Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа 2	477
5.1	Введение.....	477
5.2	Перечень и содержание вопросов и предложений, рассмотренных на заседаниях подкомитета	478
5.2.1	139-е заседание Подкомитета	478
5.2.2	140-е заседание подкомитета	480
5.2.3	141-е заседание Подкомитета	483
5.2.4	142-е заседание Подкомитета	490
5.2.5	143-е заседание Подкомитета	491
5.2.6	144-е заседание Подкомитета	495
5.2.7	145-е заседание Подкомитета	499
5.2.8	146-е заседание Подкомитета	502
5.3	Изменение подходов по обеспечению исполнения обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций и последствий нарушения таких обязательств в Договоре о присоединении.....	509
5.4	Заключение	513
ЗАКЛЮЧЕНИЕ		517

Приложение А Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП	524
А-1. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР	524
А-2. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР (схема с предоплатой).....	531
А-3. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР (схема с предоплатой).....	539
Приложение Б Бизнес-процессы финансовых расчетов в рамках договора о присоединении.....	548
Приложение В. О некоторых вопросах, связанных с допуском к торговле, предоставлением обеспечения и осуществлением финансовых расчетов на ОЭР Союза	552
Приложение Г Предложения по алгоритму конкурентного отбора заявок при централизованной торговле на сутки вперед.....	560
Приложение Д. Об алгоритме конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (презентация от 10 апреля).....	572
Приложение Е О способах обеспечения обязательств.....	574
Приложение Ж Примерные типовые формы документов. Распределение форм по регламентам.	578
Приложение 3 Перечень необходимых доработок по отчету Этапа 2	583
3-1. Замечания к проекту формы Договора о присоединении.....	583
3-2. Замечания к проекту Регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 2 к Договору о присоединении) (далее - Регламент допуска)	583
3-3. Замечания к проекту Регламента финансовых расчетов (приложение № 6 к Договору о присоединении) (далее - Регламент финансовых расчетов).....	584

3-4. Замечания к проекту Регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором (приложение № 9 к Договору о присоединении) (далее - Регламент ЭДО) 584

Приложение И Презентация результатов Этапа 2 на 142-м заседании Подкомитета	595
Приложение К Презентация Регламента определения объемов на обсуждении с инфраструктурными организациями	603

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений и развилок при рассмотрении проекта формы Договора о присоединении Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2..... 161

Таблица 2. Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений и развилок при рассмотрении Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2 300

Таблица 3. Варианты алгоритма при одновременной регистрации СДД 396

Таблица 4. Описание предлагаемого много-итерационного подхода. 397

Таблица 5. Перечень межгосударственных сечений..... 560

Таблица 6. Перечень межгосударственных и внутренних сечений, оказывающих влияние на торговлю в соответствующей зоне..... 564

Таблица 7. Способы обеспечения обязательств в государствах-членах 574

.

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Нормы ПВТ (1).....	548
Рисунок 2. Нормы ПВТ (2).....	548
Рисунок 3. Определение предмета регулирования ДОП, документов ОЦТ и иных договоров	549
Рисунок 4. Начальная редакция проекта ДОП и регламентов	549
Рисунок 5. Движение средств в рамках текущей редакции бизнес- процессов	550
Рисунок 6. Предложения по изменению бизнес-процессов финансовых расчетов	550
Рисунок 7. Оплата услуг Регистратора	550
Рисунок 8. Оплата услуг МГП по СДД.....	551
Рисунок 9. Движение средств при предоплатной схеме.....	551
Рисунок 10. Оплата услуг МГП при регистрации СДД.....	551
Рисунок 11.Определение предмета регулирования ДОП, документов ОЦТ и иных договоров	552
Рисунок 12.Изменение подхода к обеспечению исполнения обязательств по договорам на общем электроэнергетическом рынке при получении допуска к торговле на ОЭР (1).....	552
Рисунок 13.Изменение подхода к обеспечению исполнения обязательств по договорам на общем электроэнергетическом рынке при получении допуска к торговле на ОЭР (2).....	553
Рисунок 14. Предложения по бизнес-процессам финансовых расчетов при предоплатной схеме.....	553
Рисунок 15. Оплата услуг Регистратора.....	554
Рисунок 16. Оплата услуг МГП по СДД.....	554
Рисунок 17. Обеспечение оплаты услуг МГП при регистрации СДД.....	555
Рисунок 18. Оплата услуг МГП при ЦТ СК и ЦТ СВ.....	555
Рисунок 19. Валютные риски при оплате услуг МГП в рамках ЦТ СК ЦТ СВ	556

Рисунок 20. Нормы ПВТ: Полномочия ДОП и документов иных инфраструктурных организаций в части системы финансовых	556
Рисунок 21. Нормы ПВТ: Полномочия ДОП и документов иных инфраструктурных организаций в части системы финансовых расчетов (2)	557
Рисунок 22. Нормы ПВТ: Допуск к торговле	557
Рисунок 23. Нормы ПВТ: последствия неоплаты.....	558
Рисунок 24. Движение средств в постоплатной схеме с предоставлением обеспечения обязательств	558
Рисунок 25. Движение средств при предоплатной схеме.....	559
Рисунок 26. Предполагаемое число и конфигурация зон торговли	563
Рисунок 27. Топология торговли – основа расчетной модели	572
Рисунок 28. Формирование модельных заявок по топологии торговли	572
Рисунок 29. Математическая модель конкурентного отбора на сутки вперед	573
Рисунок 30. Определение равновесных цен.....	573
Рисунок 31 Титульный слайд презентации итогов 2-го этапа	595
Рисунок 32 Состав основных работ и постановка задач по Этапу 2..	595
Рисунок 33 Раздел 1. Доработка результатов Этапа 1 (включая доработку проектов формы Договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов*)	596
Рисунок 34 Раздел 1.Доработка проектов формы Договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов (за исключением представленных в разделах 2-4)	596
Рисунок 35 Раздел 1. Доработка проектов формы Договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов (за исключением представленных в разделах 2-4)	597
Рисунок 36 Раздел 1. Перечень переработанных разделов ДОП (1) ..	597
Рисунок 37 Раздел 1. Перечень переработанных разделов ДОП (2) ..	598

Рисунок 38 Раздел 2. Разработка проекта Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед	598
Рисунок 39 Раздел 2. Содержание Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед (1)	599
Рисунок 40 Раздел 2. Содержание Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед (2)	599
Рисунок 41 Раздел 3. Доработка проекта Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед	600
Рисунок 42 Раздел 3. Содержание Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед	600
Рисунок 43 Раздел 4. Разработка проекта приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на ОЭР Союза	601
Рисунок 44 Раздел 5. Компромиссные (альтернативные) предложения, подходы, рекомендации и разъяснения по вопросам, возникающим при рассмотрении и проекта формы договора о присоединении и приложений к ней (1)	601
Рисунок 45 Раздел 5. Компромиссные (альтернативные) предложения, подходы, рекомендации и разъяснения по вопросам, возникающим при рассмотрении и проекта формы договора о присоединении и приложений к ней (2)	602
Рисунок 46 Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок (дата d до суток X-2).....	603
Рисунок 47 Формулы из регламента ДПС и СПС (для информации)	603

Рисунок 48 Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок (продолжение)	604
Рисунок 49 Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок (продолжение)	604
Рисунок 50 Расчет уменьшения объемов в сутки X-1 на планируемые сутки X	605
Рисунок 51 Расчет уменьшения объемов в сутки X-1 на планируемые сутки X (дальнейшая процедура)	605
Рисунок 52 Продолжение расчета: 1 итерация	606
Рисунок 53 Продолжение расчета: 2 итерация	606

ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.

В настоящем отчете о НИР используются следующие термины с соответствующими определениями:

1. АО «АТС», АТС –
 - а) Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» РФ;
 - б) электронная площадка централизованных торгов на РСВ ОРЭМ РФ;
2. АО «КОРЭМ», КОРЕМ - Акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» (АО «КОРЭМ»);
3. АО «СПбМТСБ» - Акционерное общество «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа» (АО «СПбМТСБ»), также SPIMEX
4. ОАО «БУТБ», БУТБ - ОАО «Белорусская универсальная товарная биржа»;
5. ВС – внутренние сечения
6. ГЧ – государство-член (государства-члены);
7. ДПС – доступная пропускная способность;
8. ДОП, Договор о присоединении – договор о присоединении к ОЭР Союза;
9. Договор о Союзе - Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года;
10. ДТС – доверенная третья сторона;
11. ДЭ, Департамент энергетики Комиссии - Департамент энергетики ЕЭК;
12. ЕЭК - Евразийская экономическая комиссия;
13. ЕМПС – Евразийский межправительственный совет;
14. Заказчик - ЕЭК, представители профильного Департамента энергетики;
15. Инфраструктурные организации ОЭР Союза - системные операторы, сетевые операторы, оператор (операторы) централизованной торговли, иные организации, оказывающие услуги субъектам общего

- электроэнергетического рынка Союза при взаимной торговле электрической энергией в соответствии с актами, принимаемыми в соответствии с пунктами 5-8 Протокола об ОЭР Союза;
16. Исполнитель НИР, Исполнитель - исполнитель научно-исследовательской работы по теме «Доработка проекта правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, разработка проектов формы договора о присоединении и регламентов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»;
 17. *КК, Консультативный комитет* – Консультативный комитет по электроэнергетике при Коллегии Евразийской экономической комиссии;
 18. *КР* – Кыргызская Республика;
 19. *МГП* – межгосударственная передача электрической энергии (мощности);
 20. *МГС* – межгосударственные сечения;
 21. *НПА* – нормативно-правовые акты;
 22. *ОРЭМ* – оптовый рынок электроэнергии и мощности;
 23. *ОЦТ* – оператор централизованной торговли;
 24. *ОЦТ СВ, Оператор ЦТ СВ* – оператор централизованной торговли на сутки вперед;
 25. *ОЦТ СК Оператор ЦТ СК* – оператор централизованной торговли по срочным контрактам;
 26. *Общий электроэнергетический рынок Евразийского экономического союза (далее – ОЭР Союза, ОЭР)* - система отношений между субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств - членов Союза (далее - государства-члены) на основе параллельно работающих электроэнергетических систем, связанная с куплей-продажей электрической энергии (мощности), действующая на основании актов, регулирующих общий электроэнергетический рынок

- Союза, и соответствующих договоров между субъектами общего электроэнергетического рынка Союза;
27. *Протокол об ОЭР Союза* - Протокол о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза);
 28. *ПВТ, правила взаимной торговли* – правила взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза;
 29. *ПД, правила доступа* – правила доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках ОЭР Союза;
 30. *ПИО, Правила информационного обмена* – правила информационного обмена на ОЭР Союза;
 31. *ПК, Подкомитет* - Подкомитет по формированию общего электроэнергетического рынка ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при коллегии ЕЭК;
 32. *ПОРПС* – правила определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на ОЭР Союза;
 33. *ПС* – пропускная способность;
 34. *ПФ, правила функционирования ОЭР Союза* - ПВТ, ПОРПС, ПД и ПИО при совместном упоминании;
 35. *РА* – Республика Армения;
 36. *РБ* – Республика Беларусь;
 37. *РК* – Республика Казахстан;
 38. *РФ* – Российская Федерация;
 39. *СВ* – торговля на сутки вперед;
 40. *СДД* – свободный двухсторонний договор (договора);
 41. *СК* – срочные контракты;
 42. *СО* – системный и (или) сетевой оператор (операторы) электроэнергетической системы;

43. *СОГЧ* – системный и (или) сетевой оператор (операторы) электроэнергетической системы государства-члена;
44. *Союз, ЕАЭС* - Евразийский экономический союз;
45. *СПС* – свободная пропускная способность;
46. *Субъекты ОЭР Союза, СОЭР* – участники и инфраструктурные организации ОЭР Союза в соответствии с Протоколом об ОЭР Союза;
47. *УО ГЧ* - уполномоченные организации (органы) государств-членов;
48. *УО ГЧ МГП* - организации государств-членов, уполномоченные на межгосударственную передачу;
49. *УРО СК, УРО СВ* - уполномоченная расчетная организация - организация, уполномоченная решением соответствующего оператора централизованной торговли на проведение финансовых расчетов по сделкам, заключенным по результатам централизованной торговли по срочным контрактам (УРО СК) или на сутки вперед (УРО СВ);
50. *Участники ОЭР Союза, УОЭР* - юридические лица, определенные в разделе VII Протокола об ОЭР Союза;
51. *ЦТ* – централизованная торговля на ОЭР Союза;
52. *ЦТ СВ* – централизованная торговля на сутки вперед;
53. *ЦТ СК* – централизованная торговля по срочным контрактам;
54. *ЭДО* – электронный документооборот;
55. *ЭЦП* – электронная цифровая подпись.

ВВЕДЕНИЕ

Для оценки современного состояния решаемой в рамках НИР проблемы необходимо опираться, прежде всего на то, что в соответствии с Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года (далее – Договор о Союзе) основными целями Евразийского экономического союза (далее – Союз) являются:

создание условий для стабильного развития экономик государств – членов Союза (далее – государства-члены) в интересах повышения жизненного уровня их населения;

стремление к формированию единого рынка товаров, услуг, капитала и трудовых ресурсов в рамках Союза;

Союз осуществляет деятельность на основе взаимовыгодного сотрудничества, равноправия и учета национальных интересов, а также соблюдения принципов рыночной экономики и добросовестной конкуренции.

Одним из основных направлений интеграционных процессов, обеспечивающих устойчивое развитие национальных экономик, является эффективное использование совокупного энергетического потенциала государств-членов, в том числе путем формирования ОЭР Союза.

Это направление является одним из первых и наиболее проработанных проектов формирования крупных отраслевых рынков на пространстве ЕАЭС. В работе над ним с 2012 года участвовали все крупнейшие заинтересованные компании, организации и уполномоченные органы государств-членов ЕАЭС, а также ЕЭК и все ключевые органы Союза.

В соответствии со статьей 81 Договора о Союзе формирование, функционирование и развитие ОЭР Союза осуществляется на основе принципов и правил согласно приложению № 21 к Договору о Союзе – Протоколу об ОЭР Союза. В соответствии с указанным Протоколом Евразийским межправительственным советом (далее – ЕМПС) в 2023 году утверждены следующие правила функционирования ОЭР Союза:

- Правила доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках ОЭР Союза (далее – Правила доступа) (Решение ЕМПС от 3 февраля 2023 г. № 2);
- правила взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза (далее – ПВТ) (Решение ЕМПС от 26 октября 2023 г. № 5);
- определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на ОЭР Союза (далее – ПОРПС) (Решение ЕМПС от 26 октября 2023 г. № 6).

Кроме того, Совет Комиссии распоряжениями от 25 ноября 2022 г. № 48 и от 4 июля 2023 г. № 21 определил соответственно ОЦТ электрической энергией по срочным контрактам и ОЦТ электрической энергией на сутки вперед на ОЭР Союза.

В 2024 году Евразийским межправительственным советом утверждены правила информационного обмена на ОЭР Союза (Решение ЕМПС от 1.10.2024 г. № 3) (далее – ПИО).

При одобрении проекта ПВТ электроэнергией Совет Комиссии пунктом 2 Решения от 27 сентября 2023 г. поставил задачу государствам-членам совместно с Коллегией Комиссии проработать вопрос организации электронного документооборота (ЭДО) между субъектами ОЭР Союза, обеспечивающего их идентификацию, с использованием национальных инфраструктур открытых ключей и доверенных третьих сторон и до 1 марта 2024 г. доложить о результатах Совету Комиссии. По итогам указанной проработки предстоит внести новые положения в проект формы ДОП, в том числе разработать соответствующий регламент. Это является непосредственным предметом работ по настоящему этапу.

В окончательную редакцию ПВТ было включено ранее не предусмотренное требование о том, что конкурентный отбор ценовых заявок и определение ОЦТ на сутки вперед равновесных цен и объемов на каждый час операционных суток производится в порядке, определенном ДОП, что

требует согласования процедур и принципов конкурентного отбора ценовых заявок.

Сроки реализации мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, установлены Решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 г. № 31 «О плане мероприятий по формированию ОЭР Союза».

Утверждение формы ДОП, включая новые регламенты (приложения), являющиеся неотъемлемой частью ДОП, в 2025 году.

Этим определяется актуальность НИР в целом и, в частности, текущего 2-го этапа - представление сторонам комплексно разработанного пакета документов, непосредственно определяющих взаимодействие субъектов рынка и иных организаций в рамках договора о присоединении к рынку и его регламентов. При этом, должны быть решены некоторые вопросы, прямо влияющие на запуск ОЭР Союза.

Исходя из вышеизложенного, сформулированы цели и задачи, а также содержание настоящей НИР.

Цель выполнения работы – содействовать выполнению мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза и предусмотренных к реализации в 2024 – 2025 годы в соответствии с Решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 г. «О плане мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза» и Стратегическими направлениями.

Основными задачами НИР являются:

Задача 1. Разработка новых положений проекта формы ДОП и прилагаемых к нему регламентов исходя из итоговых редакций Правил доступа, ПВТ электроэнергии, ПОРПС, ПИО, итогов обсуждений проекта формы ДОП и регламентов с представителями государств-членов и поступающих из уполномоченных органов государств-членов предложений и замечаний.

Задача 2. Разработка проекта приложения к форме ДОП, регламентирующего порядок ЭДО на ОЭР Союза.

Для выполнения работы использовались:

- а) Договор о Союзе, включая Протокол об ОЭР Союза;
- б) Решение Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 г. № 31 «О плане мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза»;
- в) Правила функционирования ОЭР Союза (ПВТ, ПОРПС, Правила доступа) и информационного обмена (ПИО);
- ж) нормативные правовые документы, регламентирующие порядок работы, планы формирования, развития и взаимодействия электроэнергетических рынков государств-членов;
- з) правовое обеспечение применения электронных цифровых подписей в государствах-членах, а также акты органов Союза в данной области;
- и) иные документы, определяющие функционирование субъектов ОЭР Союза, в том числе их информационное взаимодействие;
- к) лучший международный опыт по формированию межгосударственных электроэнергетических рынков;
- л) результаты НИР, выполненные для нужд Комиссии в сфере электроэнергетики;
- м) иная информация, сведения и документы, которые могут быть использованы в целях достижения задач настоящей НИР.

Данный этап предусматривает следующие разделы работы:

Отчет о выполнении Этапа 2, включающий:

1. Доработанные результаты Этапа 1 (включая доработанный проект формы договора о присоединении и прилагаемые к нему регламенты) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии.

2. Проект регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза.

3. Проект регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.

4. Проект приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза.

5. Компромиссные (альтернативные) предложения, подходы, рекомендации и разъяснения по вопросам, возникающим при рассмотрении и согласовании Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа.

Также предметом работы являлась подготовка презентационных материалов о результатах выполненной на Этапе 1 работы.

Каждому разделу работ соответствует раздел настоящего отчета.

15 мая, в соответствии с условиями Договора Исполнителем был представлен промежуточный отчет по Этапу 2 работ. После рассмотрения материалов отчета на 142 заседании Подкомитета и непосредственно Заказчиком был сформулирован перечень необходимых доработок по отчетным материалам (см. Приложение 3). Соответствующие корректировки и доработанные материалы – текст проекта Договора о присоединении и его регламентов, а также дополнительная информация по прошедшим в июне 2025 года мероприятиям, в первую очередь, рассмотрению материалов на 142-146 заседаниях Подкомитета представлена в настоящем отчете.

1 ДОРАБОТКА РЕЗУЛЬТАТОВ ЭТАПА 1 (ВКЛЮЧАЯ ДОРАБОТКУ ПРОЕКТОВ ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ И ПРИЛАГАЕМЫХ К НЕМУ РЕГЛАМЕНТОВ) ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ ОТЧЕТНЫХ МАТЕРИАЛОВ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ КОМИССИИ

1.1 ВВЕДЕНИЕ

В ходе выполнения 2-го этапа настоящей НИР Исполнителем был проведен ряд рабочих совещаний по обсуждению проектируемых норм ДОП и регламентов не только по тем регламентам, которые были вынесены в отдельные задачи, но и прочим, также требующим серьезной модификации по отношению к редакции ДОП и регламентов по состоянию на начало выполнения настоящей НИР с учетом того, что инфраструктурные организации включились в работу над проектами указанных документов, сформировали собственное видение бизнес-процессов, что потребовало серьезной переработки материала.

Это касается в первую очередь вопросов допуска, организации системы расчетов за оказываемые инфраструктурными организациями Участникам услугами в рамках ДОП. Некоторые регламенты в этой связи представлены в полностью обновленной редакции.

Так, подготовленный Исполнителем в рамках первого этапа проект Регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее соответственно – Регламент допуска, ОЭР) был в значительной степени переработан на основании предложений и замечаний инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка от российской стороны (АО «АТС», Ассоциация «НП Совет рынка»), а также с учетом изменения

подходов к осуществлению расчетов (переход на предоплату) и обеспечению исполнения обязательств участников ОЭР по оплате электрической энергии, приобретаемой по сделкам на сутки вперед, срочным контрактам в рамках соответствующего способа (вида торговли), и услуг инфраструктурных организаций.

Также в ходе выполнения 2-го этапа настоящей НИР Исполнителем по итогам обсуждений на подкомитетах и рабочих встречах были внесены изменения в Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, проект которого был представлен в ходе выполнения 1-го этапа.

В Регламенте регистрации и учета свободных двухсторонних договоров были внесены редакционные изменения по унификации описания формул.

Регламент финансовых расчетов и Регламент обеспечения исполнения обязательств представлены в новой редакции, отвечающей новой логике системы расчетов, основанной на предоплате оказываемых инфраструктурными организациями по договору о присоединении услуг.

Также был доработан проект Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

В настоящем разделе представлены доработанная редакция договора о присоединении и прилагаемые к нему регламенты (за исключением представленных в разделах 2-4 настоящего отчета).

1.2 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕЩАНИЙ И ИНЫХ ОБСУЖДЕНИЙ ПРОЕКТА СО СТОРОНАМИ

1.2.1 Рабочие совещания по вопросам осуществления централизованных финансовых расчетов на ОЭР Союза и переходу на предоплатную схему расчетов по оплате услуг инфраструктурных организаций в рамках договора о присоединении

1.2.1.1 Совещание 5 февраля 2025 года

5 февраля 2025 состоялось совещание Исполнителя НИР с представителями инфраструктурных организаций Российской Федерации по вопросам организации системы расчетов за услуги инфраструктурных организаций – сторон ДОП с учетом ранее достигнутой договоренности о переходе на предоплатную схему расчетов.

Исполнителем НИР была представлена информация об отражении бизнес-процессов системы расчетов за услуги инфраструктурных организаций в редакции ДОП и соответствующих регламентов на начало выполнения настоящей НИР (Приложение А часть 1), а также предложено описание нового подхода, основанного на предоплатной схеме расчетов как за услуги Регистратора, так и организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам (Приложение А часть 2).

В данных материалах также сохранялся механизм предоставления обеспечения. По итогам обсуждения было решено, что при наличии предоплаты обеспечение является избыточным (за исключением единственного момента – обращением за регистрацией СДД в краткие сроки до начала периода поставки).

То есть, предоплатная схема позволяет в том числе отказаться от необходимости брать обеспечение на этапе допуска к торговле, и проверять

его достаточный размер в дальнейшем на всех этапах торговли, как это было предусмотрено в редакции ДОП и соответствующих регламентов на начало выполнения настоящей НИР.

Следует отменить, что поскольку на этапе допуска еще отсутствуют обязательства Участника перед иными сторонами ДОП, это затрудняет как формирование юридических оснований для предоставления финансового обеспечения против отсутствующего обязательства, так и определение размера такого обеспечения.

Что касается оплаты услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, Исполнитель НИР, основываясь на нормах правил взаимной торговли, считает, что в ДОП должны быть указаны общие нормы о порядке предоставления таких услуг, определения размера обязательств по оплате этих услуг и их оплаты, с делегированием детального порядка исполнения таких обязательств на уровень документов (регламентов) соответствующих операторов централизованной торговли.

В частности, пунктом 21 правил взаимной торговли установлено, что в ДОП должны быть отражены содержание и порядок оплаты услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) при торговле на ОЭР Союза, включая:

порядок возникновения обязательств по осуществлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении свободных двусторонних договоров, срочных контрактов или сделок на сутки вперед;

порядок определения фактического размера обязательств потребителя услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период, исходя из включенных в течение данного расчетного периода в суточный почасовой график межгосударственных перетоков значений почасовых объемов поставки электрической энергии по свободным

двусторонним договорам, срочным контрактам или сделкам на сутки вперед, в отношении которых возникло обязательство по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

порядок и сроки оплаты услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), которые должны совпадать со сроками оплаты по срочным контрактам или сделкам на сутки вперед соответственно.

Пунктом 62 правил взаимной торговли установлено, что порядок финансовых расчетов в рамках централизованной торговли срочными контрактами устанавливается ОЦТ СК, включая порядок исполнения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), связанной с исполнением срочных контрактов.

В соответствии с пунктом 83 правил взаимной торговли система гарантирования исполнения обязательств участниками ЦТ СВ предусматривает размещение средств на счете в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации в размере, который определяется как максимальное значение из произведения цены и объема по каждой ступени, указанных в ценовой заявке участника, и является достаточным для участия ЦТ СВ при осуществлении ежедневных финансовых расчетов по предварительным обязательствам и требованиям. Из совокупности норм пунктов 74 и 75 правил взаимной торговли для покупателя стоимость поставки с учетом стоимости межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) не должна превышать цены в его заявке.

Поскольку плательщиком за услуги по межгосударственной передаче является покупатель, он должен гарантировать полный объем своих обязательств, включая оплату услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

В соответствии с пунктом 85 правил взаимной торговли ОЦТ СВ устанавливает как порядок обеспечения исполнения обязательств участником централизованной торговли на сутки, так и порядок проведения расчетов по результатам торговли.

Таким образом, из приведенной совокупности норм следует, что детальный порядок оплаты услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) при централизованной торговле должен быть установлен в документах соответствующего оператора централизованной торговли.

При этом, если для централизованной торговли на сутки вперед правилами взаимной торговли устанавливается внесение средств в обеспечение оплаты и ежедневные расчеты по результатам торговли, для централизованной торговли на уровне соответствующего оператора централизованной торговли должны быть также урегулированы сроки и порядок оплаты как по самим срочным контрактам так и, синхронизировано с ними, - по сопутствующей услуге по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

Касательно услуг самих операторов централизованной торговли правилами взаимной торговли также устанавливается делегирование детальных вопросов оплаты на уровень документов соответствующего оператора централизованной торговли. В частности:

Пунктом 21 правил взаимной торговли установлено, что в ДОП должны быть предусмотрены содержание и порядок оплаты услуг по организации соответствующего вида ЦТ СК или ЦТ СВ на ОЭР Союза, включая:

содержание услуги по организации ЦТ в соответствии с требованиями настоящих Правил;

порядок определения стоимости услуг, порядок и сроки оплаты услуг ОЦТ СК и (или) ЦТ СВ.

Пунктом 65 правил взаимной торговли установлено, что ОЦТ СК в целях организации централизованной торговли срочными контрактами на общем электроэнергетическом рынке Союза устанавливает:

порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ СК, включая оплату услуг ОЦТ СК;

порядок проведения расчетов по результатам ЦТ СК на ОЭР Союза, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

Пунктом 85 правил взаимной торговли установлено, что ОЦТ СВ в целях организации централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза устанавливает:

порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ СВ, включая оплату услуг ОЦТ СВ;

порядок проведения расчетов по результатам централизованной торговли на сутки, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора ЦТ СВ.

Следует отметить, что в отсутствии на текущий момент информации от операторов централизованной торговли информации как о предполагаемой методологии ценообразования, так и о предпочтительной схеме расчетов (предоплата или постоплата), зафиксировать в ДОП прямые нормы о порядке и сроках оплаты таких услуг представляется невозможным. Поэтому Исполнитель НИР предлагает делегировать на уровень документов соответствующих площадок как порядок исчисления размера обязательств, так и порядок и сроки их оплаты, руководствуясь приведенными выше нормами пунктов 65 и 85 правил взаимной торговли.

Представители ОЦТ СВ делают акцент на том, как именно в результате должны быть распределены нормы, регулирующие оплату услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, а также оплату услуг операторов централизованной торговли между ДОП и документами операторов. Данные вопросы будут уточняться уже применительно к редакции ДОП.

Было отмечено, что предоплатный порядок расчетов по договорам, заключаемым на ОЭР, требует изменения процедур воздействия на участника торговли в случае неоплаты. Так, при отсутствии предварительной оплаты

следует говорить об отсутствии обязанности оказать услугу, что позволяет избежать возникновения задолженности за фактически оказанную услуг.

При этом заложенный в правилах взаимной торговли механизм прекращения допуска к торговле при отсутствии обеспечения или наличии задолженности за два расчетных периода не будет востребован.

Таким образом, в ДОП предлагается ввести механизм оперативного воздействия на участника в виде приостановления исполнения своих обязательств со стороны инфраструктурных организаций в случае нарушения участником финансовых обязательств на ОЭР, который по своим последствиям должен быть аналогичен приостановлению допуска к торговле (прекращение учета зарегистрированных договоров, сокращение зарегистрированных объемов до 0).

В целом, переход на предоплатную схему расчетов и исключение необходимости предоставлять обеспечение исполнения обязательств дают участнику существенные преимущества, т.к. позволяют:

- упростить допуск на ОЭР;

- сократить расходы участников на предоставление обеспечения исполнения обязательств;

- не нагружать инфраструктурные организации дополнительными функциями, связанными с администрированием обеспечения.

1.2.1.2 Совещание 13 марта 2025 года

13 марта 2025 состоялось повторное совещание Исполнителя НИР с представителями инфраструктурных организаций Российской Федерации по вопросам организации системы расчетов за услуги инфраструктурных организаций с учетом обсуждения, состоявшегося 5 февраля 2025 года.

По итогам предыдущей встречи Исполнитель НИР внес изменения в описание бизнес-процессов (Приложение А часть 3) и подготовил презентационные материалы «Бизнес-процессы финансовых расчетов в рамках договора о присоединении» (Приложение Б) для обсуждения перед выносом данного вопроса на подкомитет.

В ходе встречи были зафиксированы следующие важные моменты:

В связи с тем, что за услуги Регистратора по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке предполагается установление абонплаты (фиксированный платеж раз в месяц, это предполагает отсутствие необходимости в определении обязательств по завершении расчетного период.

1) В отношении услуг по межгосударственной передаче электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, предлагаемая подекадная предоплата должна рассчитываться исходя из зарегистрированных объемов поставки по договору.

Фактический размер обязательств услуг по межгосударственной передаче электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, определяется исходя из включенных в течение данного расчетного периода в суточный почасовой график межгосударственных перетоков значений почасовых объемов поставки.

Поскольку такие объемы могут быть только меньше зарегистрированных, то по итогам расчетного периода будет определяться превышение размера предварительной оплаты над величиной фактических обязательств, которое будет учтено при определении очередного платежа за вторую или третью декаду (в зависимости от графика рабочих дней).

2) В предоплатной схеме расчетов возникновение задолженности теоретически возможно только при коротких сроках обращения за регистрацией СДД до предполагаемой даты начала поставки, в связи с чем срок выставления первого счета за услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), может быть позже, чем начало поставки. В этой связи возникает потребность в предоставлении обеспечения.

Исполнителем НИР в представленных к совещанию материалах был предусмотрен подпроцесс проверки размера такого обеспечения с необходимостью ответа на вопрос – кто должен выполнять данную функцию.

В ходе обсуждения Регистратором было отмечено, что в правилах взаимной торговли для регистрации свободного двустороннего договора нет условий о проверке какого-либо обеспечения, представляется затруднительным отказать участнику в регистрации договора если размер обеспечения будет недостаточен.

Кроме того, процесс проверки обеспечения требует усложнения информобмена:

направление информации о планируемой графике поставки по свободному двустороннему договору в организацию, уполномоченную на межгосударственную передачу для расчета величины обеспечения;

информированием УКО (УРО) о необходимом размере обеспечения для проверки достаточности средств на счете, что в условиях отсутствия обязательства, против которого возникает обязанность предоставить обеспечения, до момента регистрации договора, не имеет юридических оснований.

Поэтому для такого случая надо предусматривать ответственность самого участника за достаточный размер обеспечения и потенциальные последствия в случае, если такого обеспечения будет недостаточно для оплаты услуг после регистрации договора, а также меры воздействия на участника за этот факт.

3) Были обсуждены нюансы оплаты услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) при централизованной торговле в случае, когда валюта торговли отличается от валюты государства-члена, по территории которого предполагается осуществление межгосударственной передачи.

Участник централизованной торговли узнает о возникновении у него обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам или сделкам на сутки вперед только после их заключения.

Если заявка участника была обеспечена денежными средствами в валюте торговли – что предусматривается для торговли на сутки вперед и может быть предусмотрено ОЦТ СК для какой-то серии срочных контрактов, то предлагается следующий порядок исполнения обязательств:

часть средств в валюте торговли на торговом счете участника в УКО(УРО), соответствующая удельной стоимости МГП, удерживается до момента внесения участником на торговый счет в валюте, соответствующей валюте оператора МГП, средств на оплату (или обеспечение оплаты) обязательств по МГП;

если участник не выполнит свою обязанность в установленные сроки, то следует зафиксировать факт неисполнения обязательств, при этом средства в валюте торговли могут быть удержаны в качестве штрафной санкции. Этот момент требует обсуждения с операторами МГП – готовы ли они принять такую штрафную санкцию и следует ли конвертировать средства по их поручению.

Результаты указанных обсуждений нашли отражение в материалах, подготовленных Исполнителем НИР к заседанию Подкомитета №141.

1.2.1.3 Совещание 24 марта 2025 года

24 марта 2025 года состоялась встреча Исполнителя НИР с РДК для разъяснения роли уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией в процессах финансовых расчетов как в рамках ДОП, так и в рамках регулирования данных вопросов операторами централизованной торговли либо само уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией в пределах заданных для них ДОП полномочий.

Исполнитель НИР дал пояснения РДК, что в рамках предполагаемого распределения полномочий по регулированию вопросов финансовых расчетов, непосредственно в ДОП и его регламентах предполагается урегулировать следующее:

- порядок финансовых расчетов по оплате услуг Регистратора по сопровождению процессов торговли на ОЭР Союза через торговые счета, открываемые в УРО (УКО);

- порядок финансовых расчетов по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, через торговые счета, открываемые в УРО (УКО);

- порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) путем размещения средств на торговом счете, открываемом в УРО (УКО), для впервые регистрируемого свободного двустороннего договора.

Соответственно операторами централизованной торговли либо самой уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией в пределах заданных для них ДОП полномочий, предполагается урегулировать следующее:

- порядок финансовых расчетов по срочным контрактам и на сутки вперед, включая порядок исполнения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам и на сутки вперед, услуг операторов централизованной торговли;

- порядок обеспечения исполнения обязательств по срочным контрактам и на сутки вперед, включая обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам и на сутки вперед, услуг операторов централизованной торговли.

Кроме того, Исполнитель НИР обсудил с РДК специфику оплаты услуг по МГП при централизованной торговле.

Предложенный Исполнителем НИР порядок удержания средств в валюте торговли до момента оплаты услуги МГП в надлежащей валюте является актуальным только для торговли на сутки вперед.

При торговле срочными контрактами будет достаточный временной период между датой проведения торговли, заключением срочного контракта, потенциально требующим сопровождения МГП, датой, к которой покупатель должен предоставить обеспечение по исполнению своих обязательств по оплате, либо внести предоплату как по срочному контракту, так и по сопутствующим услугам МГП, и датой начала поставки по срочному контракту.

Это позволит в случае неисполнения покупателем своих обязательств, уменьшить объем поставки по срочному контракту до нуля или предпринять иные механизмы воздействия на участника, предусмотренные в документах торговой площадки.

Вместе с тем, Исполнитель НИР считает, что общее правило по данному вопросу должно быть зафиксировано в ДОП, с правом оператора централизованной торговли предусмотреть иной порядок гарантирования и исполнения обязательств.

Ниже представлены доработанная редакция договора о присоединении и прилагаемые к нему регламенты (за исключение представленных в разделах 2-4 настоящего отчета)

1.2.2 Рабочие совещания по Регламенту допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союз (Приложение №2 к Договору о присоединении)

Подготовленный Исполнителем в рамках первого этапа НИР проект Регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее соответственно – Регламент допуска) (редакция от 30.11.2024 г.) был в значительной степени переработан на основании предложений и замечаний инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка от российской стороны (АО «АТС», Ассоциация «НП Совет рынка»), а также с

учетом изменения подходов к осуществлению расчетов и обеспечению исполнения обязательств участников ОЭР по оплате электрической энергии, приобретаемой по сделкам на сутки вперед, срочным контрактам в рамках соответствующего способа (вида торговли), и услуг инфраструктурных организаций.

24 декабря 2024 Исполнителем НИР получена редакция проекта Регламента допуска с изменениями и дополнениями, внесенными инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка от российской стороны (АО «АТС», Ассоциация «НП Совет рынка»), с последующими уточнениями, полученными 27 января 2025 года.

Исполнителем НИР были проработаны изменения и дополнения в проект регламента, предложенные АО «АТС» и Ассоциацией «НП Совет рынка», проведено два совещания 24.02.2025 г. и 15.04.2025 г. по обсуждению процедур допуска к торговле на ОЭР, в том числе следующие вопросы:

- целесообразность включения в ДОП формы заявления о заключении договора о присоединении и регламентации в договоре обязанности участника указать в заявлении хотя бы один способ (вид) торговли, к которому участник намерен присоединиться, во избежание ситуации с неопределенным правовым статусом участника, при которой, получив доступ к торговле (заключив договор о присоединении), участник не получит допуск ни к одному из способов (видов) торговли, а значит не будет обладать правом совершения сделок по купле-продаже электроэнергии на ОЭР;

- целесообразность замены порядка информационного взаимодействия между участниками ОЭР и регистратором посредством направления через телекоммуникационные каналы связи электронных сообщений, подписанных электронной подписью (что было предусмотрено предыдущей редакцией проекта регламента), на осуществление такого взаимодействия посредством использования личного кабинета участника на интернет-сайте регистратора,

- целесообразность отказа от обязанности предоставления участниками обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг Регистратора в связи с переходом на предоплатный порядок оплаты услуг регистратора;

- в случае сохранения механизма обеспечения исполнения обязательств участников по оплате услуг регистратора, необходимость определения в Регламенте допуска документа, однозначно подтверждающего факт выполнения участником требований по обеспечению исполнения обязательств по оплате услуг Регистратора, и порядок представления уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией этого документа регистратору;

- порядок представления участниками ОЭР Регистратору, оператору централизованной торговли на сутки вперед документов, подтверждающих выполнение требований к допуску к торговле по соответствующему способу (виду) торговли в электронном виде с использованием личного кабинета участника на интернет-сайте Регистратора, а также информирования участника о приеме и рассмотрении Регистратором представленных документов в аналогичном порядке (через личный кабинет);

- порядок подтверждения, в том числе направления Регистратору соответствующего уведомления со стороны операторов централизованной торговли по срочным контрактам, уполномоченных расчетных организаций (уполномоченных клиринговых организаций) при централизованной торговле по срочным контрактам (на сутки вперед) выполнения требований для допуска к торговле по соответствующему способу (виду) торговли на ОЭР, установленных документами операторов централизованной торговли, уполномоченных расчетных организаций (уполномоченных клиринговых организаций), – посредством личного кабинета соответствующего оператора централизованной торговли, уполномоченной расчетной организации (уполномоченной клиринговой организации) на интернет-сайте Регистратора;

- необходимость определения в Регламенте электронного документооборота (Приложение №9 к Договору о присоединении) документа,

однозначно подтверждающего выполнение участником требований по электронной идентификации для целей получения допуска к торговле на ОЭР, и порядок представления этого документа Регистратору;

- целесообразность закрепления в Регламенте допуска положения о том, что программно-аппаратный комплекс Регистратора является в том числе программно-аппаратным комплексом Оператора централизованной торговли на сутки вперед в целях исключения несоответствия регламента положениям Правил взаимной торговли;

- необходимость уточнения в регламенте содержания и сроков принятия решения Регистратора, операторов централизованной торговли о предоставлении участнику допуска к соответствующему способу (виду) торговли и др.

С учетом результатов обсуждения проекта Регламента допуска с инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка от российской стороны, а также решений, принятых на 141-м заседании Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза Консультативного комитета по электроэнергетике, Исполнителем НИР подготовлена новая редакция проекта Регламента допуска.

Основные изменения новой редакции регламента по сравнению с редакцией, подготовленной в рамках первого этапа НИР (от 30.11.2024 г.), заключаются в следующем:

- изменен порядок информационного взаимодействия между участником ОЭР, Регистратором и операторами централизованной торговли при представлении документов, подтверждающих выполнение участником требований, необходимых для получения допуска к соответствующему способу (виду) торговли. Вместо направления документов в электронном виде, подписанных электронной подписью уполномоченного лица соответствующей организации, через телекоммуникационные каналы связи, предусматривается обмен документами посредством использования личного

кабинета участника ОЭР, а также личного кабинета каждой инфраструктурной организации на интернет-сайте Регистратора, что упростит информационное взаимодействие сторон;

- изменен порядок подтверждения выполнения участником требований о заключении с уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией договора (договоров) банковского счета, договоров, необходимых для оказания участнику клиринговых услуг, а также о получении удаленного доступа к программно-аппаратному комплексу уполномоченной расчетной (клиринговой) организации. Вместо направления уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией регистратору копий указанных договоров, заключенных участником, предусматривается направление Регистратору только уведомления данной организации, содержащего подтверждение выполнения участником названных требований;

- исключены положения о порядке выполнения участником условий по электронной идентификации. Поскольку выполнение данных условий является предметом регулирования Регламента электронного документооборота, в Регламенте допуска предусматривается только отсылка к порядку, установленному Регламентом электронного документооборота;

- исключены положения о подтверждении выполнения участником требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по соответствующему способу (виду) торговли в связи с переходом на предоплатный порядок оплаты услуг Регистратора;

- уточнены положения о содержании и сроках принятия решения Регистратора, операторов централизованной торговли о предоставлении участнику допуска к соответствующему способу (виду) торговли и др.

1.2.3 Рабочие совещания по Регламенту определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных

сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (Приложение №3 к Договору о присоединении)

25 марта и 3 апреля 2025 года состоялись два совещания, на которых Исполнитель НИР обсуждал с представителями инфраструктуры Российской Федерации – сторонами ДОП вопросы проекта Регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (далее - Регламент определения доступной пропускной способности и свободной пропускной способности).

В разделе 8 Регламента определения доступной пропускной способности и свободной пропускной способности рассматривается порядок учета внутреннего сечения для торговли электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке в случае, если государством–членом принято решение о выделении (исключении) внутреннего сечения (далее - ВС). Отдельное внимание было уделено таймингу производимых Регистратором действий и последствиям, которые в случае изменения топологии торговли, окажут влияние на свободные двусторонние договоры и срочные контракты участников ОЭР.

Исполнителем НИР было предложен следующий алгоритм выделения (исключения) ВС :

1) после принятия государством-членом решения уполномоченная организация государства-члена предоставляет Регистратору следующую информацию:

- указание на ВС государства- члена;
- указание на зоны торговли (например, выделение нового ВС приводит к появлению новых зон торговли);
- отнесение участников к зонам торговли (в том числе с учетом выделения нового сечения);
- указание на маршруты поставки (направления торговли);
- дату начала выделения (исключения);
- причину выделения (исключения) ВС;

2) Регистратор вносит полученную информацию в реестр субъектов ОЭР, в том числе включает новые зоны и ВС;

3) Регистратор публикует обновленную информацию в реестре субъектов ОЭР;

4) в текущем месяце Регистратор публикуют обновленную топологию торговли;

5) Регистратор рассчитывает и публикует ДПС/СПС с учетом нового ВС;

6) Регистратор публикует дату, с которой он регистрирует СДД, СВ и СК с учетом новой топологии;

7) Регистратор начинает регистрировать СДД, СВ и СК с учетом новой топологии в месяце, следующем за месяцем получения информации от уполномоченной организации государства-члена;

8) расчет с учетом новой топологии происходит с 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором Регистратор начинает регистрировать договоры с учетом новой топологии;

9) Регистратор прекращает с 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором Регистратор начинает регистрировать договоры с учетом новой топологии объемов по всем СДД и СК, участники которых попали в измененные зоны торговли из-за выделенного (исключенного) ВС.

Отдельную дискуссию вызвал вопрос, может ли Регистратор прекращать учет объемов зарегистрированных СДД и СК, в случае выделения (исключения) ВС. В итоге обсуждений сформировалось решение, что с учетом того, что сам случай выделения (исключения) ВС предполагается на ОЭР как крайне редкий, реализовывать более сложный алгоритм неэффективно.

По итогам обсуждений алгоритм выделения (исключения) ВС был реализован Исполнителем в разделе 8 проекта Регламента определения доступной пропускной способности и свободной пропускной способности.

Кроме этого вопроса, возник вопрос о размещении и форме описания топологии торговли, которая используется для нескольких бизнес-процессов на ОЭР.

Было решено добавить определение «топологии торговли» в пункт 1.4 Регламента определения доступной пропускной способности и свободной пропускной способности в следующем виде: «топология торговли – это описание связей зон торговли, включающее информацию о последовательностях межгосударственных и внутренних сечений, в которых учитываются объемы поставок при осуществлении торговли между участниками общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, и сформированное на основании приложения к Правилам взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 5, и информации, представленной уполномоченными органами (организациями) государств – членов Евразийского экономического союза согласно пункту 25 Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза,

утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. № 3».

1.2.4. Рабочее совещание по Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4 к Договору о присоединении)

23 июня 2025 года состоялось рабочее совещание, на котором Исполнитель НИР обсуждал с представителями инфраструктуры Российской Федерации - представителями будущего Регистратора, в первую очередь формульные обозначения с целью обеспечить единство подхода к математическим обозначениям по всем Регламентам Договора. Во вторую очередь обсуждались вопросы различий заявлений участников свободных двусторонних договоров при одновременной и последовательной регистрации свободных двусторонних договоров. Разногласий по процедурам выявлено не было. Было решено еще раз оценить написание формулы (1) в привязке к топологии торговли и добавить к Регламенту в качестве приложений формы Уведомлений Регистратора согласно разделу 6 Регламента.

1.3 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ ОТЧЕТНЫХ МАТЕРИАЛОВ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ КОМИССИИ

1.3.1 Структура формы Договора о присоединении

1. Общие положения
2. Предмет Договора о присоединении
3. Права и обязанности сторон

ГЛАВА II. СОДЕРЖАНИЕ, ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И ОПЛАТЫ УСЛУГ РЕГИСТРАТОРА

4. Содержание и порядок предоставления услуг Регистратора

5. Порядок определения обязательств по оплате услуг Регистратора

6. Определение доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

7. Порядок информирования о величинах доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

ГЛАВА III. ОРГАНИЗАЦИЯ ВЗАИМНОЙ ТОРГОВЛИ ПО СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ

8. Допуск к торговле по свободным двусторонним договорам

9. Регистрация и учет свободных двусторонних Договоров

10. Случаи и порядок приостановления и возобновления регистрации свободных двухсторонних Договоров

ГЛАВА IV. ОРГАНИЗАЦИЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ПО СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ

11. Допуск к централизованной торговле по срочным контрактам

12. Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам и порядок ее оплаты

ГЛАВА V. ОРГАНИЗАЦИЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ НА СУТКИ ВПЕРЕД

13. Допуск к централизованной торговле на сутки вперед

14. Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед и порядок ее оплаты

ГЛАВА VI. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ ПО ТОРГОВОЙ МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

15. Порядок предоставления услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

16. Порядок оплаты услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

ГЛАВА VII. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ

17. Порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуг Регистратора и организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу

18. Порядок проведения финансовых расчетов по оплате срочных контрактов, сделок на сутки вперед, услуг по межгосударственной передаче, услуг операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед,

ГЛАВА VIII. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

19. Система мер по обеспечению исполнения обязательств

20. Порядок предоставления финансовых гарантий в обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг Регистратора

21. Порядок обеспечения исполнения обязательств участников взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

ГЛАВА IX. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ И НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

22. Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по Договору

23. Последствия нарушения участником общего электроэнергетического рынка союза обязательств по настоящему Договору

ГЛАВА X. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

25. Порядок разрешения споров

26. Порядок расторжения Договора и прекращение обязательств по Договору

27. Срок действия Договора. Порядок заключения и изменения Договора

28. О подтверждении полномочий лиц, подписывающих первичных учетные документы

1.3.2 Проект формы Договора о присоединении

ДОГОВОР О ПРИСОЕДИНЕНИИ (проект)

Настоящий Договор заключен между

1) _____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли на сутки
вперед общего электроэнергетического рынка Союза, а также
регистратора (далее - «Оператор централизованной торговли на сутки
вперед» или «Регистратор» в зависимости от конкретных положений
настоящего Договора);

2) _____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли по
срочным контрактам общего электроэнергетического рынка Союза
(далее «Оператор централизованной торговли по срочным контрактам -
1»); _____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли по
срочным контрактам общего электроэнергетического рынка Союза
(далее - «Оператор централизованной торговли по срочным контрактам -
2»); _____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли по
срочным контрактам общего электроэнергетического рынка Союза
(далее - «Оператор централизованной торговли по срочным контрактам -
3»);

совместно именуемым «Операторы централизованной торговли по
срочным контрактам»;

3) _____,
выполняющим функции уполномоченной расчетной организации при
централизованной торговле на сутки вперед (далее - «Уполномоченная
расчетная организация при централизованной торговле на сутки
вперед»),

4) _____,
выполняющим функции уполномоченной расчетной организации при
централизованной торговле по срочным контрактам, (далее -
Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле
по срочным контрактам»)

5) _____,
выполняющим функции уполномоченной клиринговой организации при
централизованной торговле на сутки вперед (далее - «Уполномоченная
расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед»)

6) _____,
выполняющим функции уполномоченной клиринговой организации при
централизованной торговле по срочным контрактам (далее -
«Уполномоченная клиринговая организации при централизованной
торговле по срочным контрактам»)

7) _____,
выполняющим функции системного оператора Республики Армения,
_____,
выполняющим функции системного оператора Республики Беларусь,
_____,
выполняющим функции системного оператора Республики Казахстан,
_____,
выполняющим функции системного оператора Кыргызской Республики,

_____,
выполняющим функции системного оператора Российской Федерации,
совместно именуемым «Системные операторы»,

8) _____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Армения,

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Беларусь,

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Казахстан,

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Кыргызской Республики,

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Российской Федерации,
совместно именуемым «Сетевые операторы»,

9) _____,
уполномоченным на торговую межгосударственную передачу
электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан
(далее - «организация, уполномоченная на торговую
межгосударственную передачу Республики Казахстан»),

_____,
уполномоченным на торговую межгосударственную передачу
электрической энергии (мощности) по территории Российской
Федерации (далее - «организация, уполномоченная на торговую
межгосударственную передачу Российской Федерации»),

совместно именуемым «организации, уполномоченные на
торговую межгосударственную передачу»,

10) _____
являющимся участником общего электроэнергетического рынка

Евразийского экономического союза, включенным в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее - «Участник»);

именуемыми в дальнейшем «Сторона», «Стороны» соответственно.

Глава I. Основные положения

1. Общие положения

1.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Протоколом об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) (далее – Протокол) и правилами, предусмотренными пунктами 5 8 Протокола (далее – правила функционирования общего электроэнергетического рынка), включая:

Правила доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, утвержденные Решением Евразийского межправительственного совета от 03.02.2023 № 2 (далее – Правила доступа к услугам по межгосударственной передаче);

Правила взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденные Решением Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 5 (далее – Правила взаимной торговли);

Правила определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденные Решением Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 6 (далее – Правила определения и распределения пропускной способности);

Правила информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденные Решением Евразийского межправительственного совета от 1.10.2024 г. № 3 (далее – Правила информационного обмена).

1.2. Понятия, используемые в настоящем Договоре, применяются в значениях, приведенных в Протоколе и правилах, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора.

1.3. Условия настоящего Договора принимаются Участником путем присоединения к предложенному Регистратором Договору в целом по форме, размещенной на сайте Регистратора на дату подписания Участником договора.

1.4. Условия настоящего Договора являются обязательными для Сторон при участии в обращении электрической энергии в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее соответственно – общий электроэнергетический рынок, Союз), в том числе при заключении и исполнении свободных двухсторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед.

1.5. Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются:

Форма заявления о заключении договора о присоединении (Приложение № 1);

Подписной лист Договора (Приложение № 1.1);

Форма акта о техническом сбое (Приложение № 1.2);

Регламент допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее – Регламент допуска) (Приложение № 2);

Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной

пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (Приложение № 3) (далее - Регламент определения доступной и свободной пропускной способности)

Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4);

Регламент определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5);

Регламент финансовых расчетов (Приложение № 6);

Регламент обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7);

Регламент конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед (Приложение № 8);

Регламент электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором (далее - Регламент электронного документооборота) (Приложение № 9);

Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее - Порядок ведения реестра) (Приложение № 10).

1.6. Сроки совершения действий, предусмотренных настоящим Договором, определяются по московскому времени.

1.7. Принимая во внимание, что в соответствии с пунктом 6 Правил определения и распределения пропускной способности функции Регистратора на общем электроэнергетическом рынке осуществляет

Оператор централизованной торговли на сутки вперед, предусмотренный настоящим Договором обмен информацией (документами) между Регистратором и Оператором централизованной торговли на сутки вперед о действиях, совершаемых ими в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору, осуществляется в порядке, установленном внутренними документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

2. Предмет Договора о присоединении

2.1. Настоящий Договор регулирует отношения Сторон, связанные с обращением электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке, включая:

содержание и порядок оплаты предоставляемых Регистратором Участнику услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, включая регистрацию свободных двухсторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, определение и распределение доступной пропускной способности межгосударственных сечений и внутренних сечений (далее – межгосударственные (внутренние) сечения), а также свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений (далее – услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке);

порядок установления и изменения доли доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, в пределах которой осуществляется торговля по соответствующему способу (виду) торговли;

порядок информирования Участника о величинах свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений;

требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам;

порядок представления Участником Регистратору документов, подтверждающих соответствие требованиям, которые должны быть выполнены для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, а также процедура проверки соответствия Участника таким требованиям;

порядок внесения Регистратором информации о присоединении Участника к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка;

порядок регистрации свободных двусторонних договоров, включая требования к формам заявлений о регистрации свободных двусторонних договоров, на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, требования к процедурам подачи таких заявлений, а также возможные последствия при подаче заявлений, не соответствующих требованиям настоящего Договора;

случаи и порядок приостановления, прекращения и возобновления регистрации свободных двусторонних договоров, в том числе в результате сбоев и (или) ошибок программно-технических средств или сбоев в работе информационно-коммуникационных средств связи, с помощью которых осуществляется процедура регистрации;

требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к централизованной торговле электрической энергией по срочным контрактам (далее – централизованная торговля по срочным контрактам);

содержание услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам, порядок определения ее стоимости, порядок и сроки оплаты;

требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к централизованной торговле электрической энергии на сутки вперед (далее – централизованная торговля на сутки вперед);

содержание услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед, порядок определения ее стоимости, порядок и сроки оплаты;

порядок внесения Операторами централизованной торговли по срочным контрактам и Оператором централизованной торговли на сутки вперед информации о присоединении Участника к соответствующему виду централизованной торговли в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка;

содержание услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), порядок определения фактического размера обязательств Участника по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период, порядок и сроки оплаты услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

порядок обеспечения исполнения Участником обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) при взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам;

порядок определения цен и стоимости купленной (проданной) электрической энергии, требований и обязательств Участника по покупке (продаже) электрической энергии по результатам

централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке;

порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуг Регистратора, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, иных инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка, оказывающих услуги Участникам при взаимной торговле электрической энергией в соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка (далее – иные инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка, оказывающие услуги Участникам);

порядок представления информации Сторонами настоящего Договора в рамках информационного взаимодействия субъектов общего электроэнергетического рынка;

ответственность Сторон по настоящему Договору;

последствия при нарушении Участником обязательств по настоящему Договору;

порядок применения Регистратором, Оператором централизованной торговли по срочным контрактам, Оператором централизованной торговли на сутки вперед, организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, мер оперативного воздействия к Участнику в виде приостановления оказания ему соответственно услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, по организации централизованной торговли по срочным контрактам, по организации централизованной торговли на сутки вперед, по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в

случае несвоевременной и (или) неполной оплаты Участником таких услуг;

порядок разрешения споров между Сторонами настоящего Договора;

порядок расторжения и прекращения обязательств по настоящему Договору;

порядок внесения изменений в настоящий Договор.

2.2. Регистратор оказывает Участнику услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза в порядке, предусмотренном Главами II и III настоящего Договора.

2.3. Операторы централизованной торговли по срочным контрактам оказывают Участнику услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке в порядке, предусмотренном Главой IV настоящего Договора и документами (регламентами) соответствующего оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

2.4. Оператор централизованной торговли на сутки вперед оказывает Участнику услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке в порядке, предусмотренном Главой V настоящего Договора и документами (регламентами) Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

2.5. Организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу, оказывают Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, в порядке, предусмотренном Главой VI настоящего Договора.

2.6. Соответствующие уполномоченные клиринговые организации и уполномоченные расчетные организации при централизованной торговле по срочным контрактам и централизованной торговле на сутки вперед выполняют предусмотренные Главами II, IV, V, VI, VII и VIII настоящего Договора, документами (регламентами) соответствующих операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед, а также документами Уполномоченной клиринговой и (или) Уполномоченной расчетной организации, действия, связанные с:

1) проведением финансовых расчетов за услуги, оказываемые Регистратором, Операторами централизованной торговли по срочным контрактам, Оператором централизованной торговли на сутки вперед и организациями, уполномоченными на торговую межгосударственную передачу, в том числе в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам;

2) проведением финансовых расчетов за поставляемую по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед электрическую энергию;

3) клирингом обязательств, возникающих по итогам централизованной торговли по срочным контрактам, централизованной торговли на сутки вперед;

4) клирингом обязательств по оплате услуг, оказываемых Регистратором, Операторами централизованной торговли по срочным контрактам, Оператором централизованной торговли на сутки вперед и организациями, уполномоченными на торговую межгосударственную передачу, в том числе в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам;

5) функционированием системы обеспечения исполнения обязательств.

2.7. Услуги по открытию и ведению счетов Участника в уполномоченной клиринговой организации и (или) уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам и централизованной торговле на сутки вперед, а также в целях оплаты услуг Регистратора и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, оказываются по самостоятельным договорам, заключаемым Участником при выполнении требований для допуска к соответствующему способу (виду) централизованной торговли.

2.8. Системные (сетевые) операторы в рамках выполнения функций и полномочий, возложенных на них правилами функционирования общего электроэнергетического рынка, выполняют по настоящему Договору предусмотренные Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3) и Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение №5) действия, связанные с определением доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода, а также в случае уполномочивания – подтверждением значений сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, либо корректировкой значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии в сутки, предшествующие планируемому.

В случае, если на выполнение функций, указанных в пункте 29 Правил определения и распределения пропускной способности, государством – членом Союза (далее – государство-член)

уполномочивается иная организация, то действия, связанные с подтверждением значений сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, либо корректировкой значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии в сутки, предшествующие планируемому, выполняет такая уполномоченная организация.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. При исполнении настоящего Договора Стороны обязуются:

3.1.1. Соблюдать требования, установленные настоящим Договором и Регламентами, являющимися неотъемлемыми частями настоящего Договора.

3.1.2. Соблюдать сроки и порядок представления информации, осуществления платежей, и совершения иных действий, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами, являющимися неотъемлемыми частями настоящего Договора.

3.1.3. Обеспечивать достоверность и полноту предоставляемой информации.

3.2. При исполнении настоящего Договора Стороны вправе:

3.2.1. Требовать своевременного совершения другими сторонами действий, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами, являющимися неотъемлемыми частями настоящего Договора.

3.2.3. Применять ответственность и иные меры воздействия, предусмотренные настоящим Договором, к стороне, допустившей нарушение своих обязательств.

Глава II. Содержание, порядок предоставления и оплаты услуг Регистратора

4. Содержание и порядок предоставления услуг Регистратора

4.1. Регистратор оказывает услугу по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, которые включают в себя следующие действия:

а) регистрация свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, в том числе проверка того, что взаимная торговля по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке осуществляется в пределах доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений;

б) регистрация изменения (снижения) объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и расторжения свободных двусторонних договоров (прекращение учета объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам);

в) расчет величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений по способам (видам) торговли электрической энергией в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода;

г) расчет величин свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений по способам (видам) торговли электрической энергией;

д) определение в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности по итогам подтверждения либо корректировки уполномоченными организациями (системными и (или) сетевыми операторами) государств-членов значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки:

плановых почасовых объемов поставки электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед;

совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения;

е) формирование и ведение реестра субъектов общего электроэнергетического рынка на основании информации о субъектах внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств-членов, в отношении которых уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов органами (организациями) приняты решения о внесении в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информации о наличии или отсутствии у Участников допуска к способам (видам) взаимной торговли, предусмотренным настоящим Договором и Правилами взаимной торговли в том числе актуализация такой информации. Ведение и публикация реестра субъектов общего электроэнергетического рынка осуществляется Регистратором в соответствии с Правилами информационного обмена на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сеть Интернет);

ж) обеспечение взаимодействия с инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка, уполномоченными органами государств-членов, а также с организациями государств-членов, уполномоченными осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на общем электроэнергетическом рынке;

з) публикация на сайте Регистратора в сети Интернет информации о величинах доступной и свободной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений и иной информации, определенной настоящим Договором и Правилами информационного обмена;

и) обеспечение и поддержка в постоянной готовности технических средств, обеспечивающих выполнение функций Регистратора;

к) ведение реестра состава межгосударственных сечений и реестра состава внутренних сечений на основе информации, полученной от системных операторов и (или) сетевых операторов сопредельных государств-членов;

л) выполнение иных действий, предусмотренных настоящим Договором и правилами функционирования общего электроэнергетического рынка.

4.2. Услуга Регистратора по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке предоставляется Участнику, принимающему участие во взаимной торговле по свободным двусторонним договорам и (или) централизованной торговле по срочным контрактам и (или) централизованной торговле на сутки вперед, при условии своевременного исполнения им обязательств по оплате такой услуги в соответствии с настоящим Договором.

4.3. В процессе определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений и свободной пропускной способности межгосударственных сечений, регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, определения объемов поставки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед Регистратор проверяет наличие и

срок действия договора на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений (далее – договор на урегулирование отклонений) в отношении межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка либо торговая межгосударственная передача электрической энергии (мощности) по соответствующему свободному двустороннему договору (срочному контракту).

В случае отсутствия договора на урегулирование отклонений в отношении какого-либо межгосударственного сечения, его досрочного прекращения либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон взаимная торговля электрической энергией по свободным двусторонним договорам, централизованная торговля по срочным контрактам и централизованная торговля на сутки вперед, предусматривающие поставку электрической энергии через данное межгосударственное сечение, не осуществляются до заключения соответствующего договора.

Вследствие отсутствия договора на урегулирование отклонений в отношении межгосударственного сечения, его досрочного прекращения либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон:

Регистратор не определяет и не публикует свободную пропускную способность данного межгосударственного сечения для способов (видов) торговли;

Регистратор регистрирует свободные двусторонние договоры и срочные контракты, предусматривающие поставку электрической энергии или торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) через данное межгосударственное сечение, на срок,

не превышающий срок действия договора на урегулирование отклонений).

В случае досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений в отношении межгосударственного сечения либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон Регистратор сокращает до нуля объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, предусматривающим поставку либо торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) через данное межгосударственное сечение, с даты досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон, поскольку такие свободные двусторонние договоры и срочные контракты прекращаются в связи с невозможностью их исполнения.

4.4. Регистратор определяет объем электрической энергии, купленный (проданный) по свободному двустороннему договору, срочному контракту и сделке на сутки вперед в каждый час расчетного периода в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности по итогам подтверждения либо корректировки уполномоченными организациями (системными (сетевыми) операторами) значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки, сформированных Регистратором, в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).

4.5. Регистратором не позднее 14:00 суток, предшествующих планируемому суткам, по итогам подтверждения либо корректировки

уполномоченными организациями (системными (сетевыми) операторами) сформированных Регистратором значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки представляется следующая информация:

сторонам свободных двусторонних договоров, Операторам централизованной торговли по срочным контрактам, Оператору централизованной торговли на сутки вперед – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии;

системным (сетевым) операторам (уполномоченным организациям) - о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения, используемые в процессе торговли в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток;

организациям, уполномоченным на торговую межгосударственную передачу (если исполнение соответствующих договоров, срочных контрактов, сделок на сутки вперед требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии;

организациям государств-членов, уполномоченным осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на общем электроэнергетическом рынке – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии.

Информация представляется по форме ~~и в порядке~~, установленной Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).

4.6. Для целей формирования итоговых требований и обязательств по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед и иных инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка, оказывающих услуги участникам общего электроэнергетического рынка, Регистратор не позднее 3 рабочего дня месяца, следующего за расчетным, доводит до сведения Участников, Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, информацию о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по свободным договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед в отношении каждого Участника по форме и в порядке, установленным Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6).

4.7. Исполнение Регистратором обязательств по оказанию услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке является встречным по отношению к исполнению Участником обязательства по оплате этих услуг в соответствии с настоящим Договором.

В случае если за 3 рабочих дня до начала очередного расчетного периода услуга по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке не оплачена Участником в полном объеме, Регистратор вправе приостановить исполнение обязательств по предоставлению этой услуги, указанных в пункте 4.1 настоящего Договора, в очередном расчетном периоде.

4.8. Приостановление оказания Участнику услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке влечет невозможность его участия в торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, централизованной торговле по срочным контрактам, централизованной торговле на сутки вперед, в том числе:

прекращение регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов, сделок на сутки вперед в том расчетном периоде, за который не произведена оплата услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке;

сокращение до нуля объемов поставки электрической энергии по ранее зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам в том расчетном периоде, за который не произведена оплата услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

4.9. Возобновление оказания Участнику услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке осуществляется Регистратором после исполнения Участником обязательства по оплате этой услуги в полном объеме на очередной расчетный период в порядке, установленном настоящим Договором.

4.10. Регистратор в течение 1 рабочего дня со дня принятия решения о приостановлении или возобновлении оказания Участнику услуги по сопровождению процессов торговли уведомляет об этом Участника, а также Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, организации, уполномоченные на осуществление торговой

межгосударственной передачи через личный кабинет Участника или соответствующего оператора (организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи) на сайте Регистратора.

5. Порядок определения обязательств по оплате услуг регистратора

5.1. Оказываемая Регистратором услуга по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке оплачивается по тарифу, определяемому в соответствии с методическими указаниями, утвержденными уполномоченным государственным органом государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, осуществляющая функции Регистратора.

5.2. Тарифы на услугу по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке публикуются Регистратором на своем сайте с учетом положений законодательства государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Регистратора, но не позднее 5 рабочих дней с даты публикации решения соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

5.3. Размер обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке определяется исходя из ставки (ставок) тарифа, установленного решением соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена и величин, к которым такая ставка (ставки) применяется (ются).

Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке устанавливается Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

5.4. При изменении тарифа за услугу по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, он начинает применяться с даты, указанной в решении соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена, но не ранее 1 числа расчетного периода.

В случае, если эта дата относится к завершённому расчетному периоду, осуществляется перерасчет стоимости оказанных услуг за такой расчетный период и следующие за ним вплоть до расчетного периода, в котором было опубликовано решение соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена. Перерасчет стоимости учитывается Регистратором при определении обязательств за предстоящий расчетный период.

5.5. Порядок исполнения обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке устанавливается разделом 17 настоящего Договора.

6. Определение доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

6.1. Системные операторы (организации, уполномоченные на представление Регистратору величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений) до 1 ноября

года, предшествующего планируемому календарному году, направляют Регистратору в соответствии с Регламентом электронного документооборота (Приложение №9) и в установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3) порядке, величины доступной пропускной способности соответствующих межгосударственных (внутренних) сечений, определенные ими в соответствии с пунктом 8 (пунктом 9) Правил определения и распределения пропускной способности.

6.2. На основании информации, полученной согласно пункту 6.1 настоящего Договора, Регистратор в соответствии с Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3) определяет для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения, каждого направления перетока электрической энергии и каждого часа планируемого периода:

доступную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений;

доступную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли;

свободную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли.

6.3. Не позднее 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, Регистратор определяет доступную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, исходя из следующих долей (действующих с 1 января планируемого года не менее 1 календарного года):

0,4 для взаимной торговли по свободным двусторонним договорам;

0,4 для централизованной торговли по срочным контрактам;

0,2 для централизованной торговли на сутки вперед.

Величины долей доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли могут быть скорректированы в отношении планируемого года не позднее 30 октября года, предшествующего планируемому календарному году путем внесения изменений в настоящий Договор в соответствии со статьей 27 настоящего Договора.

6.4. В случае актуализации величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений после 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, или в течение календарного года системные операторы (организации, уполномоченные на представление Регистратору величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений) в течение 1 рабочего дня с даты такой актуализации направляют Регистратору в соответствии с Регламентом электронного документооборота (Приложение №9) и в установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3) порядке, указанные величины, а также сведения о событиях, вызвавших необходимость актуализации.

6.5. В случае если между системными (сетевыми) операторами 2 или более государств-членов, в том числе системными (сетевыми) операторами третьих государств, заключено соглашение, предусмотренное пунктом 33 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений, в соответствии с которым системный оператор одного из государств-членов уполномочил системного оператора другого государства-члена на предоставление Регистратору информации о доступной пропускной способности межгосударственных сечений, то такой уполномоченный системный (сетевой) оператор представляет Регистратору информацию, указанную

в пунктах 6.1 и 6.4 настоящего Договора в отношении другого государства-члена, а Регистратор использует представленную информацию для определения величин доступной пропускной способности соответствующих межгосударственных сечений.

6.6. Регистратор рассчитывает величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений по способам (видам) торговли для планируемого календарного года (оставшегося периода календарного года) и на планируемые сутки в случаях и в порядке, установленных Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №9).

6.7. Регистратор осуществляет информирование о величинах (актуализированных величинах) доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, а также публикует сведения о событиях, вызвавших необходимость актуализации величин доступной пропускной способности межгосударственных и(или) внутренних сечений в сроки и в порядке, установленными Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности.

6.8. В случае принятия уполномоченным органом государства-члена решения о выделении (исключении) внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности Регистратор осуществляет информирование Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед и участников общего электроэнергетического рынка о выделении (исключении) внутреннего

сечения, и осуществляет иные действия Регистратора при получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения в соответствии со сроками и порядком, установленными Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение № 3).

7. Порядок формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений

7.1. Регистратор формирует Реестр состава межгосударственных сечений (указанных в приложении к Правилам взаимной торговли) и Реестра состава внутренних сечений (в случае их выделения) путем размещения в указанных реестрах сведений, представленных в соответствии с пунктом 32 Правил информационного обмена и пунктом 16 Плана мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, утвержденного Решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 года № 31, системными и (или) сетевыми операторами государств-членов, уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений и о составе внутренних сечений (в случае их выделения).

7.2. При изменении состава межгосударственных сечений системные и (или) сетевые операторы сопредельных государств-членов, уполномоченные на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений, информируют Регистратора о таких согласованных в соответствии с пунктом 32 Правил информационного обмена изменениях в порядке, предусмотренном абзацем первым пункта 33 Правил информационного обмена по форме __ приложения № __ к Регламенту электронного документооборота. Одновременно указанные

системные и (или) сетевые операторы направляют Регистратору выписку из заключенного между ними договора (соглашения), подтверждающую изменение состава межгосударственных сечений.

При изменении состава внутренних сечений (в случае их изменения) системный и (или) сетевой оператор государства-члена, уполномоченный на раскрытие информации о составе внутренних сечений, информируют Регистратора о таких изменениях в порядке, предусмотренном абзацем вторым пункта 33 Правил информационного обмена по форме __ приложения № __ к Регламенту электронного документооборота.

7.3. Регистратор размещает, поступившую в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента от системных и (или) сетевых операторов государств-членов информацию в соответствующем реестре в течение 1 рабочего дня Регистратора с даты получения такой информации.

Одновременно Регистратор размещает актуализированный Реестр состава межгосударственных сечений и (или) Реестр состава внутренних сечений на своем официальном сайте в сети Интернет.

Направление актуализированного Реестра состава межгосударственных сечений и (или) Реестра состава внутренних сечений в Евразийскую экономическую комиссию осуществляется Регистратором в течение 5 рабочих дней Регистратора с даты размещения актуализированного Реестра состава межгосударственных сечений и (или) Реестра состава внутренних сечений на своем официальном сайте в сети Интернет.

Глава III. Организация взаимной торговли по свободным договорам

8. Допуск к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам

8.1. Для участия в торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам Участник выполняет требования, установленные абзацами вторым-шестым пункта 26 Правил взаимной торговли.

8.2. Порядок допуска к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, включая процедуру проверки выполнения требований для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, устанавливается Регламентом допуска (Приложение № 2).

8.3. В случае, если Участник указал в заявлении о заключении настоящего Договора в числе способов (видов) торговли, в которых он намеревается участвовать, торговлю электрической энергией по свободным двусторонним договорам, он обеспечивает выполнение требований, установленных абзацами вторым-шестым пункта 26 Правил взаимной торговли, одновременно с подачей заявления о заключении настоящего Договора.

8.4. В случае, если Участник намеревается принять участие в торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам после заключения настоящего Договора, он направляет заявление о присоединении к данному способу (виду) торговли Регистратору по форме, установленной Регламентом допуска (Приложение №2).

8.5. При выполнении требований, установленных абзацами вторым-шестым пункта 26 Правил взаимной торговли, Участник получает допуск к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам с первого дня очередного расчетного периода,

~~но не ранее~~ если требования выполнены не менее чем за 10 календарных дней до его начала. Если требования выполнены позднее – с первого дня следующего расчетного периода.

8.6. Информацию о предоставлении Участнику допуска к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза в соответствии с Правилами информационного обмена и Порядком ведения реестра (Приложение №10) в течение 2 рабочих дней с даты выполнения Участником требований, установленных абзацами вторым-шестым пункта 26 Правил взаимной торговли.

9. Регистрация и учет свободных двусторонних договоров

9.1. Участники общего электроэнергетического рынка Союза, получившие допуск к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, имеют право заключать такие договоры по ценам, в объемах и на условиях, которые определяются сторонами этих договоров самостоятельно, с учетом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для данного способа торговли и с соблюдением установленного Правилами взаимной торговли и настоящим Договором порядка регистрации и изменения заявляемых сторонами объемов поставки электрической энергии, определения объемов электрической энергии, купленных (проданных) по свободному двустороннему договору, расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора, приостановления и прекращения учета объемов поставки электрической энергии по такому договору.

9.2. Участники общего электроэнергетического рынка Союза – стороны свободного двустороннего договора (далее – стороны

свободного двустороннего договора) обязаны зарегистрировать его у Регистратора посредством направления ему заявления о регистрации свободного двустороннего договора в сроки и по форме согласно Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4).

9.3. Стороны свободного двустороннего договора, желающие снизить объемы поставки электрической энергии по зарегистрированному свободному двустороннему договору, обязаны направить Регистратору заявление на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в сроки и по форме согласно Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4).

9.4. Стороны свободного двустороннего договора, желающие расторгнуть зарегистрированный свободный двусторонний договор на общем электроэнергетическом рынке Союза по соглашению сторон, подают Регистратору заявление о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в сроки и по форме согласно Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4).

9.5. Заявления, указанные в пунктах 9.2, 9.3 или 9.4 настоящего Договора, подаются в форме электронного документа и должны быть подписаны электронными подписями уполномоченных представителей обеих сторон свободного двустороннего договора в порядке, предусмотренным Регламентом электронного документооборота (Приложение №9).

9.6. Если свободным двусторонним договором предусмотрено право одностороннего отказа от договора и сторонами сделана соответствующая отметка при подаче заявления о регистрации

свободного двустороннего договора, то учет объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и его регистрация прекращаются Регистратором на основании одностороннего заявления стороны, указанной в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора.

9.7. Если стороны свободного двустороннего договора, желающие зарегистрировать свободный двусторонний договор, снизить объемы поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору или расторгнуть такой договор по соглашению сторон, подали Регистратору заявление в сроки и (или) по форме, не соответствующие требованиям, указанным в Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4 к настоящему Договору), то Регистратор отказывает им в совершении действий, указанных в заявлении, и уведомляет об этом стороны договора в сроки, предусмотренные для соответствующих заявлений указанным Регламентом.

9.8. При возникновении оснований для приостановления допуска к торговле, предусмотренных подпунктом 1 пункта 23.1. настоящего Договора, либо в случаях:

приостановления Регистратором оказания услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (пункт 4.8. настоящего Договора),

приостановления организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (пункт 15.10. настоящего Договора),

Регистратор приостанавливает регистрацию новых свободных двусторонних договоров, а по ранее зарегистрированным договорам

сокращает объем поставки электрической энергии по ~~свободному двустороннему договору~~ до нуля с даты, указанной в Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4 к настоящему Договору), и уведомляет об этом стороны свободных двусторонних договоров и, в соответствующем случае, организацию, уполномоченную на торговую межгосударственную передачу, в порядке, установленном указанным Регламентом;

9.9. В случае если на дату подачи заявления о регистрации свободного двустороннего договора в отношении межгосударственного сечения (сечений), через которое проходит поставка электрической энергии по такому свободному двустороннему договору, отсутствует действующий договор на урегулирование отклонений, то данный свободный двусторонний договор не регистрируется, а Регистратор не позднее следующего рабочего дня направляет уведомление сторонам свободного двустороннего договора об отказе в его регистрации в связи с отсутствием договора на урегулирование отклонений с указанием межгосударственного сечения.

В случае досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений или приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон, Регистратор сокращает до нуля объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, предусматривающим поставку электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение, с даты досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений или приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон.

Регистратор направляет уведомления о сокращении до нуля объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам и (или) о дате вступления в силу нового договора на

урегулирование отклонений сторонам свободного двустороннего договора (если такая дата стала известна Регистратору) в сроки и порядке предусмотренные Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4).

В случае если указанное в настоящем пункте сокращение до нуля объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам приводит к увеличению свободной пропускной способности каких-либо межгосударственных сечений или внутренних сечений, то Регистратор учитывает это увеличение при переносе невостребованных величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений и невостребованных величин внутренних сечений с одного способа (вида) торговли на другой в порядке, предусмотренном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3).

9.10. При одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора со стороны Регистратора или при его прекращении по основаниям, указанным в пункте 26.6 настоящего Договора, в отношении одной из сторон свободного двустороннего договора Регистратор сокращает до нуля объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и уведомляет об этом стороны свободного двустороннего договора в сроки и порядке, предусмотренные Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4).

10. Случаи и порядок приостановления и возобновления регистрации свободных двухсторонних договоров при возникновении технических сбоев

10.1. Регистратор приостанавливает прием и (или) рассмотрение заявлений о регистрации свободных двусторонних договоров и (или)

прием заявлений на снижение (прекращение учета) объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, а также совершение действий, связанных с определением и (или) уменьшением (сокращением) объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, при возникновении сбоев и (или) ошибок программно-технических средств или сбоев в работе информационно-коммуникационных средств связи Регистратора (технических сбоев), используемых при проведении регистрации свободных двусторонних договоров, как они определены в пункте 24.2 настоящего Договора.

10.2. В случае если регистрация (учет) свободных двусторонних договоров была приостановлена в результате сбоев и (или) ошибок программно-технических средств, сбоев в работе информационно-коммуникационных средств связи Регистратора (технические сбои), указанных в пункте 24.2 настоящего Договора, Регистратор обязан раскрыть информацию о техническом сбое любым доступным способом, как правило, не позднее чем через 8 рабочих часов Регистратора после обнаружения технического сбоя.

10.3. После устранения сбоев, указанных в пункте 10.2 настоящего Договора, Регистратор не позднее чем через 8 часов Регистратора открывает регистрацию, о чем за 1 час до начала регистрации размещает соответствующее объявление на своем сайте в сети Интернет.

Глава IV. Организация централизованной торговли по срочным контрактам

11. Допуск к централизованной торговле по срочным контрактам

11.1. Участник вправе присоединиться к централизованной торговле по срочным контрактам, организуемой одним или несколькими Операторами централизованной торговли по срочным контрактам.

11.2. Для участия в централизованной торговле по срочным контрактам Участник выполняет требования, установленные абзацами 7-12 пункта 26 Правил взаимной торговли.

11.3. Порядок допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, включая процедуру проверки выполнения требований, устанавливается документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам и Регламентом допуска (Приложение 2).

11.4. В случае если Участник указал в заявлении о заключении настоящего Договора в числе способов (видов) торговли, в которых он намеревается участвовать, централизованную торговлю по срочным контрактам, то он обеспечивает выполнение требований как минимум одного из Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, а также Уполномоченной расчетной организации и (или) Уполномоченной клиринговой организации, уполномоченной на выполнение таких функций соответствующим Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и (или) Оператором централизованной торговли на сутки вперед, одновременно с подачей заявления о заключении настоящего Договора.

11.5. В случае если Участник намеревается принять участие в централизованной торговле по срочным контрактам после заключения настоящего Договора, то он направляет заявление о присоединении к данному способу (виду) торговли как минимум одному из Операторов централизованной торговли по срочным контрактам по форме, установленной данным оператором.

11.6. При выполнении требований, установленных абзацами 7-12 пункта 26 Правил взаимной торговли Участник получает допуск к централизованной торговле по срочным контрактам с первого дня

очередного расчетного периода, если требования выполнены не менее чем за 10 календарных дней до его начала. Если требования выполнены позднее – с первого дня следующего расчетного периода.

11.7. Информацию о предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле по срочным контрактам соответствующий Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет Регистратору, а Регистратор вносит ее в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка в соответствии с Правилами информационного обмена и Порядком ведения реестра (Приложение №10) выполнения Участником требований, установленных абзацами 7-12 пункта 26 Правил взаимной торговли.

12. Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам и порядок ее оплаты

12.1. Операторы централизованной торговли по срочным контрактам оказывают услугу по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке, которая включает в себя следующие действия:

а) организация проведения централизованной торговли по срочным контрактам;

б) определение для Участников централизованной торговли по срочным контрактам объемов (количества), цен и стоимости электрической энергии, купленной (проданной) по результатам централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам;

в) обучение представителей Участников централизованной торговли по срочным контрактам;

г) обеспечение и поддержка в постоянной готовности технических средств, обеспечивающих проведение централизованной торговли по срочным контрактам;

д) организация функционирования системы предоставления финансовых гарантий (в том числе гарантий по заключению срочного контракта по итогам централизованной торговли по срочным контрактам), в качестве которых могут использоваться гарантия или обеспечительный платеж;

е) организация проведения финансовых расчетов;

ж) выполнение иных действий, установленных настоящим Договором и правилами информационного обмена.

12.2. Централизованная торговля по срочным контрактам осуществляется в пределах свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений на соответствующий период поставки электрической энергии, определенный Регистратором для данного вида торговли.

Информация о величине свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений предоставляется Оператору централизованной торговли по срочным контрактам Регистратором в порядке, установленном Правилами информационного обмена.

Информация о свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений на период поставки по соответствующей серии срочных контрактов предоставляется Участникам централизованной торговли по срочным контрактам Оператором централизованной торговли по срочным контрактам на начало и в течение очередной торговой сессии по мере заключения срочных контрактов в соответствии с Правилами информационного обмена.

12.3. Не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу не востребованных величин доступной пропускной способности в отношении даты начала периода поставки по такому договору по завершении торговой сессии Оператор централизованной торговли по срочным контрактам, направляет Регистратору реестр срочных контрактов, заключенных в течение данной сессии, по форме, установленной Регистратором.

В случае если Оператор централизованной торговли по срочным контрактам при проведении торговой сессии не обеспечил соблюдение ограничений по свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для данного вида торговли, в реестр срочных контрактов, направляемый Регистратору, включаются срочные контракты, заключенные в пределах свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, в порядке их заключения по времени.

12.4. Объем поставки электрической энергии по срочному контракту сокращается Оператором централизованной торговли по срочным контрактам до нуля в следующих случаях:

при возникновении оснований для приостановления допуска к торговле (подпункт 2 пункта 23.1. настоящего Договора) – начиная со второго дня после дня, когда возникли соответствующие основания;

при приостановлении Оператором централизованной торговли по срочным контрактам оказания услуг по организации торговли по срочным контрактам (пункт п. 12.6 настоящего Договора) - со дня, предусмотренного документами оператора;

при приостановлении Регистратором оказания услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (пункт 4.8. настоящего Договора) – со

второго дня, следующего за днем получения соответствующего уведомления от Регистратора;

при неисполнении Участником обязательства по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (пункт 15.14 настоящего Договора) – со второго дня, следующего за установленной датой платежа, в которую оплата не была произведена.

Оператор централизованной торговли по срочным контрактам уведомляет об этом стороны срочного контракта, и в соответствующих случаях Регистратора или организацию, уполномоченную на торговую межгосударственную передачу, в сроки и в порядке, установленные документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

12.5. Порядок определения цен и стоимости купленной (проданной) электрической энергии, требований и обязательств Участника по покупке (продаже) электрической энергии по результатам централизованной торговли по срочным контрактам, а также обязательств Участника по оплате стоимости торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в случае, если поставка по срочному контракту требует ее осуществления, устанавливаются документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам с учетом следующего:.

1) Цена и объем поставки по срочному контракту определяется в результате централизованной торговли, порядок проведения которой, включая порядок отбора ценовых заявок и определения цен покупки (продажи) электрической энергии устанавливаются документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

2) Фактический объем купленной (поставленной) по срочному контракту электрической энергии ежедневно определяется

Регистратором в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений по итогам подтверждения либо корректировки системными (сетевыми) операторами сформированных Регистратором значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки, в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).

3) Совокупный фактический объем купленной (поставленной) по срочному контракту электрической энергии за расчетный период или за период поставки по срочному контракту (если его длительность менее одного расчетного периода) и стоимость определяется Оператором централизованной торговли по срочным контрактам исходя из величин, определенных Регистратором в соответствии с подпунктом 2 пункта 12.5. настоящего Договора.

4) В случае, если поставка по срочному контракту требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) ее стоимость определяется Оператором централизованной торговли по срочным контрактам в соответствии с разделом 15 настоящего Договора.

12.6. Исполнение Оператором централизованной торговли по срочным контрактам обязательств по оказанию услуг по организации централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке Союза является встречным по отношению к исполнению Участником обязательства по оплате этих услуг в соответствии с настоящим Договором и документами оператора.

В случае неполной или несвоевременной оплаты Участником услуг по организации централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам вправе приостановить исполнение своих обязательств в порядке, предусмотренном документами оператора.

12.7. Оказываемые Операторами централизованной торговли по срочным контрактам услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке оплачиваются по тарифам, определяемым в соответствии с методическими указаниями, утвержденными уполномоченным государственным органом государства-члена, на территории которого зарегистрирована соответствующая организация.

12.8. Тарифы на услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке публикуются Операторами централизованной торговли по срочным контрактам на своем сайте с учетом положений законодательства государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, но не позднее 5 рабочих дней с даты публикации решения соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

12.9. Размер обязательств по оплате услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке определяется исходя из ставки (ставок) тарифа, установленного решением соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена, и величин, к которым такая ставка (ставки) применяется (ются).

12.10. При изменении тарифа за услугу по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке, он начинает применяться с даты, указанной в решении соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

В случае, если эта дата относится к завершённому расчетному периоду, осуществляется перерасчет стоимости оказанных услуг за такой расчетный период и следующие за ним вплоть до расчетного периода, в котором было опубликовано решение соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена. Перерасчет стоимости учитывается соответствующим Оператором централизованной торговли по срочным контрактам при определении обязательств за предстоящий расчетный период.

12.11. Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с пунктами 12.7.-12.10. настоящего Договора устанавливается документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

12.12. Оплата услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке осуществляется в валюте государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

12.13. Порядок исполнения обязательств по оплате услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам, включая сроки и порядок проведения расчетов, устанавливается

документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

12.14. Отчет об обязательствах и требованиях по срочным контрактам, осуществлению торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении таких срочных контрактов и услугах по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке формируется Оператором централизованной торговли по срочным контрактам ежемесячно в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным и представляется Участникам централизованной торговли по срочным контрактам по форме, установленной документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

Глава V. Организация централизованной торговли на сутки вперед

13. Допуск к централизованной торговле на сутки вперед

13.1. Для участия в централизованной торговле на сутки вперед Участник выполняет требования, установленные абзацами 7-12 пункта 26 Правил взаимной торговли.

13.2. Порядок допуска к централизованной торговле на сутки вперед, включая процедуру проверки выполнения требований для допуска к централизованной торговле на сутки вперед устанавливается Регламентом допуска (Приложение №2) и документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

13.3. В случае, если Участник указал в заявлении о заключении Договора в числе способов (видов) торговли, в которых он намеревается участвовать, централизованную торговлю на сутки вперед, он обеспечивает выполнение требований Оператора централизованной торговли на сутки вперед, а также требований Уполномоченной

расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед, уполномоченной на выполнение таких функций Оператором централизованной торговли на сутки вперед, одновременно с подачей заявления о заключении настоящего Договора.

13.4. В случае, если Участник намеревается принять участие в централизованной торговле на сутки вперед после заключения Договора, он направляет заявление о присоединении к данному способу (виду) торговли Оператору централизованной торговли на сутки вперед по форме, установленной Регламентом допуска (Приложение №2).

13.5. При выполнении требований, установленных абзацами 7-12 Правил взаимной торговли, Участник получает допуск к централизованной торговле на сутки вперед с первого дня очередного расчетного периода, если требования выполнены не менее чем за 10 календарных дней до его начала. Если требования выполнены позднее – с первого дня следующего расчетного периода.

13.6. Информацию о предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет, а Регистратор вносит ее в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка в соответствии с Правилами информационного обмена и Порядком ведения реестра (Приложение №10) в течение 2 рабочих дней с даты выполнения Участником требований, установленных абзацами 7-12 Правил взаимной торговли.

14. Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед и порядок ее оплаты

14.1. Оператор централизованной торговли на сутки вперед оказывает услугу по организации торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза, которая включает в себя следующие действия:

а) организация проведения централизованной торговли на сутки вперед;

б) определение для Участника централизованной торговли на сутки вперед объемов (количества), цены и стоимости электрической энергии, купленной (проданной) по результатам централизованной торговли на сутки вперед;

в) обеспечение и поддержка в постоянной готовности технических средств, обеспечивающих проведение централизованной торговли на сутки вперед;

г) организация формирования сделок по результатам централизованной торговли на сутки вперед;

е) организация проведения финансовых расчетов;

ж) выполнение иных действий, установленных настоящим Договором и правилами информационного обмена.

14.2. Централизованная торговля на сутки вперед осуществляется в пределах свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений на соответствующий период поставки, определенный Регистратором для данного вида торговли.

Информация о величине свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений представляется Оператору централизованной торговли на сутки вперед Регистратором не позднее 15:00 суток, предшествующих суткам завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед, в порядке, установленном Правилами информационного обмена

Информация о свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений на предстоящие сутки представляется Участникам централизованной торговли на сутки вперед Оператором централизованной торговли на сутки вперед до начала торговой сессии в соответствии с Правилами информационного обмена.

14.3. Порядок определения цен и объемов купленной (проданной) на сутки вперед электрической энергии, включая порядок отбора ценовых заявок, устанавливаются Регламентом конкурентного отбора на сутки вперед (Приложение № 8) и принятыми в соответствии с ним документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

14.4. Не позднее 9:30 по завершении торговой сессии Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет Регистратору реестр сделок на сутки вперед, заключенных в течение данной сессии, по форме, установленной Регистратором.

14.5. Объем поставки электрической энергии по сделке на сутки вперед, определенный по результатам централизованной торговли на сутки вперед, может быть сокращен Регистратором в какой-либо час предстоящих суток в случае корректировки уполномоченными организациями (системными (сетевыми) операторами) государств-членов значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки.

Фактический объем купленной (поставленной) по сделке на сутки вперед электрической энергии ежедневно определяется Регистратором (Оператором централизованной торговли на сутки вперед) в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений по итогам подтверждения либо корректировки системными (сетевыми) операторами сформированных Регистратором значений сальдо совокупных

почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки, в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).

14.6. Порядок определения стоимости купленной (проданной) электрической энергии, требований и обязательств Участника по покупке (продаже) электрической энергии по результатам централизованной торговли на сутки вперед, а также обязательств Участника по оплате стоимости торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в случае, если поставка по сделке на сутки вперед требует ее осуществления, устанавливаются документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

В случае, если поставка по сделке на сутки вперед требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), ее стоимость определяется Оператором централизованной торговли на сутки вперед в соответствии с разделом 15 настоящего Договора.

14.7. Совокупный фактический объем и стоимость купленной (поставленной) по сделкам на сутки вперед электрической энергии за расчетный период определяется Оператором централизованной торговли на сутки вперед исходя из величин, определенных Регистратором в соответствии с пунктом 14.5 настоящего Договора.

14.7. Порядок формирования сделок (пар «продавец-покупатель») по результатам централизованной торговли на сутки вперед и определения требований и обязательств Участника по покупке (продаже) электрической энергии по результатам централизованной торговли на сутки вперед устанавливается документами Оператора

централизованной торговли на сутки вперед исходя из критерия минимизации числа пар «продавец-покупатель».

14.8. Исполнение Оператором централизованной торговли на сутки вперед обязательств по оказанию услуг по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза является встречным по отношению к исполнению Участником обязательства по оплате этих услуг в соответствии с настоящим Договором и документами оператора.

В случае неполной или несвоевременной оплаты Участником услуг по организации торговли электрической энергией на сутки вперед Оператор централизованной торговли на сутки вперед вправе приостановить исполнение своих обязательств в порядке, предусмотренном документами оператора.

14.9. Оказываемая Оператором централизованной торговли на сутки вперед услуга по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке оплачивается по тарифу, определяемому в соответствии с методическими указаниями, утвержденными уполномоченным государственным органом государства-члена, на территории которого зарегистрирована соответствующая организация.

14.10. Тариф на услугу по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке публикуется Оператором централизованной торговли на сутки вперед на своем сайте с учетом положений законодательства государства-члена, но не позднее 5 рабочих дней с даты публикации решения соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

14.11. Размер обязательств по оплате услуги по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке определяется исходя из ставки (ставок) тарифа, установленного решением соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена и величин, к которым такая ставка (ставки) применяется (ются).

14.12. При изменении тарифа за услугу по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке, он начинает применяться с даты, указанной в решении соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

В случае, если эта дата относится к завершённому расчетному периоду, осуществляется перерасчет стоимости оказанных услуг за такой расчетный период и следующие за ним вплоть до расчетного периода, в котором было опубликовано решение соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена. Перерасчет стоимости учитывается соответствующим Оператором централизованной торговли на сутки вперед при определении обязательств за предстоящий расчетный период.

14.13. Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с пунктами 14.9. – 14.11. настоящего Договора устанавливается документами соответствующего Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

14.14. Оплата услуги по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке осуществляется в валюте государства-члена, на территории которого

зарегистрирована организация, выполняющая функции Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

14.15. Порядок исполнения обязательств по оплате услуги по организации торговли электрической энергией на сутки вперед, включая сроки и порядок проведения расчетов, устанавливается документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

14.16. Отчет об обязательствах и требованиях по сделкам на сутки вперед, осуществлению торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении таких сделок и услугах по организации торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке формируется Оператором централизованной торговли на сутки вперед ежемесячно в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным и представляется Участникам централизованной торговли на сутки вперед по форме, установленной документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

Глава VI. Предоставление услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

15. Порядок предоставления услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

15.1. Услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) оказывают организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности), являющиеся инфраструктурными организациями на общем электроэнергетическом рынке Союза и включенные в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

15.2. Услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) оказываются Участникам, являющимся покупателями по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед, в случае если поставка по соответствующему договору (контракту, сделке) требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

15.3. В случае если по итогам централизованной торговли заключается срочный контракт или сделка на сутки вперед, поставка по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующий оператор централизованной торговли уведомляет Участника, являющегося покупателем по такому срочному контракту (сделке на сутки вперед), о возникновении у него соответствующих обязательств одновременно с информированием о заключенном срочном контракте (сделке на сутки вперед).

15.4. При регистрации свободного двустороннего договора (срочного контракта, сделки на сутки вперед), поставка по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), Регистратор в тот же рабочий день уведомляет соответствующую организацию (организации) уполномоченную(ые) на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) о возникновении у нее обязательств по торговой межгосударственной передаче, с указанием:

регистрационного номера свободного двустороннего договора (срочного контракта, сделки на сутки вперед);

Участника, являющегося покупателем по такому свободному двустороннему договору (срочному контракту, сделке на сутки вперед),

с указанием его регистрационного номера из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка;

графика поставки по свободному двустороннему договору (срочному контракту, сделке на сутки вперед).

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором.

15.5. При уменьшении объемов поставки по свободному двустороннему договору, поставка по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), по инициативе сторон такого договора, Регистратор на следующий рабочий день после получения соответствующего заявления уведомляет организацию (организации) уполномоченную (ые) на торговую межгосударственную передачу электрической энергии, об изменении графика поставки по свободному двустороннему договору, с указанием его регистрационного номера.

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором.

15.6. При сокращении Регистратором до нуля объемов поставки по свободному двустороннему договору, поставка по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), в случае приостановления одной из сторон свободного двустороннего договора допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза, а также в случае приостановления оказания одной из сторон свободного двустороннего договора услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, Регистратор на следующий рабочий день после принятия соответствующего решения уведомляет организацию (организации)

уполномоченную (ые) на торговую межгосударственную передачу электрической энергии, об изменении графика поставки по свободному двустороннему договору, с указанием его регистрационного номера.

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором.

15.7. Для целей сопоставления заявок в процессе централизованной торговли по срочным контрактам и на сутки вперед Оператором централизованной торговли по срочным контрактам (Оператором централизованной торговли на сутки вперед) определяется удельная стоимость услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час в валюте торговли для каждого часа суток исходя из цен (тарифов) на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), особенностей их исчисления и применения (количество ставок), и курсов национальных валют государств-членов к валюте торговли на дату проведения торговой сессии, публикуемых национальным (центральным) банком государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность Оператор централизованной торговли по срочным контрактам (Оператор централизованной торговли на сутки вперед).

Расчет удельной стоимости услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) осуществляется исходя из графика поставки по конкретной серии срочных контрактов, или объемов, указанных в ценовых заявках на покупку при централизованной торговле на сутки вперед в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6).

15.8. Исполнение организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, обязательств по оказанию услуги по

торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, срочному контракту, сделке на сутки вперед, является встречным по отношению к исполнению Участником обязательств по оплате этой услуги в соответствии с настоящим Договором, документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед, документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

15.9. В случае если в установленные сроки платежа за услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), оплата не произведена Участником в полном объеме, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, вправе приостановить исполнение обязательств по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

15.10. Приостановление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, влечет сокращение до нуля объемов поставки электрической энергии по соответствующему свободному двустороннему договору в том периоде поставки, за который не произведена оплата услуг.

15.11. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, на следующий рабочий день после установленной даты платежа уведомляет Регистратора и Участника о факте неоплаты и приостановлении оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) с указанием периода поставки и регистрационного номера свободного двустороннего договора.

15.12. Возобновление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности),

поставляемой по свободному двустороннему договору, осуществляется организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, после исполнения Участником обязательства по оплате в полном объеме частичного платежа на очередной период поставки в порядке, установленном настоящим Договором.

15.13. После исполнения Участником, в отношении которого ранее было приостановлено предоставление услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, платежа за очередной период поставки, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, на следующий рабочий день после установленной даты платежа, уведомляет Регистратора и Участника о возобновлении оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) с указанием периода поставки и регистрационного номера свободного двустороннего договора.

15.14. Приостановление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочному контракту, влечет сокращение до нуля объемов поставки электрической энергии по соответствующему срочному контракту.

Приостановление и возобновление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочному контракту, осуществляется в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

15.15. Приостановление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности),

поставляемой по сделкам на сутки вперед, осуществляется в случае, предусмотренном пунктом 16.12. настоящего Договора, и влечет невозможность заключения сделок на сутки вперед.

Приостановление и возобновление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, осуществляется в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

16. Порядок оплаты услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

16.1. Услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) оплачиваются по цене (тарифу), определяемой в порядке, установленном законодательством государства-члена, по территории которого осуществляется торговая межгосударственная передача электрической энергии (мощности) с учетом положений абзаца двенадцатого пункта 11 и пункта 39 Протокола.

16.2. Цены (тарифы) на осуществление торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) публикуются организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, на своем сайте на очередной календарный год с учетом положений законодательства государства-члена, но не позднее 1 ноября года, предшествующего календарному году, в котором планируется торговая межгосударственная передача электрической энергии (мощности).

16.3. В случае изменения цен (тарифов) на осуществление торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в

течение календарного года такие цены (тарифы) на очередной календарный месяц (расчетный период) публикуются организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, на своем сайте с учетом положений законодательства государства-члена, но не позднее 10 календарных дней до начала очередного календарного месяца (расчетного периода).

16.4. Размер обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) определяется исходя из ставки (ставок) цены (тарифа), установленной решением соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена, и величин, к которым такая ставка (ставки) применяется (ются).

16.5. При изменении цен (тарифов) на осуществление торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) новая ставка цены (тарифа) на осуществление торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) начинает применяться с даты, указанной в решении соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена, но не ранее начала очередного расчетного периода.

16.6. Фактический размер обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) Участника, являющегося покупателем по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед, определяется исходя из совокупности включенных за расчетный период в суточный почасовой график сальдо-перетоков по межгосударственным сечениям объемов электрической энергии по соответствующему свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед.

Порядок исчисления фактического размера обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении каждой из организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, устанавливается Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

16.7. Оплата услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), осуществляется в валюте государства-члена, на территории которого зарегистрирована соответствующая организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу.

16.8. Услуга по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, предоставляется на условиях предварительной оплаты.

Предварительная оплата осуществляется тремя частями, соответствующим следующим периодам поставки:

- 1) с 1 по 10 число очередного расчетного периода;
- 2) с 11 по 20 число очередного расчетного периода;
- 3) с 21 по последнее (28, 29, 30 или 31) число очередного расчетного периода.

16.9. Порядок исполнения обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, устанавливается разделом 17 настоящего Договора.

16.10. Оплата услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам, производится в те же сроки и на тех же условиях, что и

оплата стоимости поставляемой по срочному контракту электрической энергии.

Порядок исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам, устанавливается документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

При этом, если валюта торговли соответствующего оператора централизованной торговли по срочным контрактам отличается от валюты государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам может быть предусмотрено, что средства на оплату услуг по торговой межгосударственной передаче в валюте торговли, соответствующие удельной стоимости таких услуг, учтенной при отборе ценовой заявки Участника на покупку, удерживаются на счете Участника в валюте торговли до момента исполнения им обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче в валюте государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу.

16.11. Оплата услуг торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, производится в те же сроки и на тех же условиях, что и оплата стоимости электрической энергии, поставляемой по сделке на сутки вперед.

Порядок исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности),

поставляемой по сделке на сутки вперед, устанавливается документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

При этом, если валюта торговли Оператора централизованной торговли на сутки вперед отличается от валюты государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, средства на оплату услуг по торговой межгосударственной передаче в валюте торговли, соответствующие удельной стоимости таких услуг, учтенной при отборе ценовой заявки Участника на покупку, удерживаются на счете Участника в валюте торговли до момента исполнения им обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче.

16.12. В случае если Участник в течение 2 рабочих дней с даты заключения сделки на сутки вперед, поставка электрической энергии по которой требует осуществления торговой межгосударственной передачи по территории государства-члена, отличного от государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность Оператор централизованной торговли на сутки вперед, не исполнил обязательства по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в надлежащей валюте, фиксируется факт неисполнения им обязательств по оплате.

Глава VII. Порядок проведения финансовых расчетов

17. Порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке, и услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору

17.1. Расчет обязательств и требований по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем

электроэнергетическом рынке и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, осуществляется в соответствии с Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

17.2. Финансовые расчеты по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, а также услуг организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, осуществляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6), за счет средств Участника, размещенных на счете в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в той валюте, в которой производится оплата услуг соответствующей инфраструктурной организации.

Участник обязан обеспечить наличие на счете в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед средств в размере, достаточном для исполнения обязательств на соответствующую платежную дату в соответствующей валюте.

17.3. Оплата услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке производится не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала очередного расчетного периода в валюте государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, осуществляющая функции Регистратора.

17.4. Регистратор осуществляет расчет размера обязательств по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6),

17.5. Оплата услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) осуществляется тремя частями в валюте государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность соответствующая организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, по следующему графику:

1) первый частичный платеж за период поставки с 1 по 10 число очередного расчетного периода оплачивается не позднее чем за 3 рабочих дня до его начала;

2) второй частичный платеж за период поставки с 11 по 20 число очередного расчетного периода оплачивается не позднее чем за 3 рабочих дня до 11 числа данного расчетного периода;

3) третий частичный платеж за период поставки с 21 по последнее (28, 29, 30 или 31) число очередного расчетного периода оплачивается не позднее чем за 3 рабочих дня до 21 числа данного расчетного периода.

17.6. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, определяет величину частичных платежей по предварительной оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), исходя из зарегистрированных объемов поставки по свободному двустороннему договору на соответствующий период поставки в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

17.7. При наличии у Участника несколько свободных двухсторонних договоров, в отношении которых оказываются услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), размер обязательств определяется организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и включается в реестр обязательств для целей проведения платежей

раздельно по каждому договору в порядке возрастания их регистрационных номеров.

17.8. Превышение внесенных за расчетный период частичных платежей над фактическим размером обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче, поставляемой по свободному двустороннему договору, определяемым в соответствии с пунктом 16.6. настоящего Договора, учитывается при определении очередного частичного платежа за следующий расчетный период в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

17.9. В случае завершения поставки по свободному двустороннему договору, а также в предусмотренных настоящим Договором случаях, когда объем поставки по свободному двустороннему договору в следующих периодах был сокращен до нуля, величина соответствующего превышения подлежит возврату организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, на расчетный счет Участника в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6).

17.10. При недостатке на счете средств для проведения платежа за услугу по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке в полном размере в соответствующую платежную дату Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед не производит списание средств и уведомляет Регистратора о факте неоплаты.

17.11. При недостатке на счете средств для проведения платежа за услугу по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в полном размере в соответствующую платежную дату Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при

централизованной торговле на сутки вперед не производит списание и уведомляет организацию, уполномоченную на осуществление торговой межгосударственной передачи, о факте неоплаты.

17.12. Счета на оплату услуг Регистратора, а также и счета на оплату услуг организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, выставляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6).

17.13. Финансовые расчеты по оплате услуг организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, осуществляются в порядке, предусмотренном документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

17.14. По окончании расчетного периода Регистратор и Участник подписывают Акт об оказании услуги (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). При составлении указанных документов на бумажном носителе два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура на оплату услуги составляются с учетом требований законодательства государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность Регистратор, направляются Регистратором Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца, следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты.

Акт об оказании услуги и счет-фактура, указанные в абзаце первом настоящего пункта, может быть оформлен в электронном виде, в случае

наличия технической возможности и соответствующего программного обеспечения у субъектов хозяйствования или посредством направления через информационную систему Оператора централизованной торговли при наличии соответствующих функции данной информационной системы, с использованием национальных электронных подписей и проведением процедуры подтверждения подлинности электронных подписей службами доверенной третьей стороны.

17.15. В случае неподписания Участником вышеуказанного Акта об оказании услуги и непредоставления до окончания месяца, следующего за расчетным, Регистратору мотивированного отказа от его подписания (далее – отказ) Акт об оказании услуги считается согласованным Участником, а обязательства Регистратора – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

17.16. По окончании расчетного периода организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, и Участник подписывают Акт об оказании услуги в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). При составлении указанных документов на бумажном носителе два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, направляются организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца, следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты.

Акт об оказании услуги и счет фактура, указанные в абзаце первом настоящего пункта, может быть оформлен в электронном виде, в случае наличия технической возможности и соответствующего программного обеспечения субъектов хозяйствования или посредством направления через информационную систему Оператора централизованной торговли при наличии соответствующих функции данной информационной системы, с использованием национальных электронных подписей и проведением процедуры подтверждения подлинности электронных подписей службами доверенной третьей стороны.

17.17. В случае неподписания Участником вышеуказанного Акта об оказании услуги и непредоставления до окончания месяца, следующего за расчетным, организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, мотивированного отказа от его подписания (далее – отказ) Акт об оказании услуги считается согласованным Участником, а обязательства организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

17.18. Акты сверки расчетов за услуги, оказанные Регистратором, и услуги, оказанные организациями, уполномоченными на торговую межгосударственную передачу, в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, подписываются один раз в квартал.

Не позднее 20 числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты, Регистратор (организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу) формирует и направляет Участнику на согласование и подписание два экземпляра Акта сверки

расчетов за оказанную услугу (приложение №7 к Регламенту финансовых расчетов). Не позднее 10 рабочих дней с даты получения Участником от Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу) Акта сверки расчетов за оказанную услугу Участник предоставляет подписанный со своей экземпляром Акта либо мотивированный отказ от подписания (далее – отказ).

В случае неподписания Участником Акта сверки расчетов за оказанную услугу и непредставления Регистратору (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу) мотивированного отказа в течение 10 рабочих дней с даты получения Участником вышеуказанного документа Акт сверки расчетов за оказанные услуги считается согласованным/акцептованным Участником.

17.19. Отказы, указанные в пунктах 17.15, 17.17 настоящего Договора, считаются мотивированными, если содержат следующую информацию:

ссылку на дату составления и номер счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником и Регистратором, Участником и организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу;

позицию, по которой возникли разногласия;

обоснование возникшего разногласия;

рассчитанный Участником размер платы за полученные услуги.

К мотивированному отказу должны прилагаться документы, обосновывающие требования Участника.

Рассмотрение мотивированного отказа Участника производится Регистратором (организацией, уполномоченной на торговую

межгосударственную передачу) в течение 10 рабочих дней с даты получения мотивированного отказа Участника.

17.20. Не позднее десятого рабочего дня с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка Регистратор (организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу) направляет Участнику заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа.

В случае согласия Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу) с Участником по причинам и суммам разногласий и при необходимости Регистратор (организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу) производит перерасчет соответствующих требований и направляет Участнику заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

ссылку на дату составления и номер счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником и Регистратором (организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу П);

позицию, по которой произведен перерасчет;

обоснование перерасчета;

рассчитанный Регистратором (организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу) новый размер требований/обязательств;

сумму дебиторской/кредиторской задолженности Участника, возникающей в результате проведения перерасчета.

При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт оказания услуги и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Участником в порядке, предусмотренном пунктами 17.16, 17.18. настоящего Договора.

17.21. В случае несогласия с отказом Регистратор (организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу) направляет Участнику заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

расчеты Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу);

документы, обосновывающие позицию Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу).

17.22. Сумма дебиторской/кредиторской задолженности Участника, возникающая в результате проведения перерасчета суммы оплаты оказанных услуг Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу), учитывается при проведении расчетов в следующем расчетном периоде.

18. Порядок проведения финансовых расчетов по оплате срочных контрактов, сделок на сутки вперед, услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, услуг операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед

18.1. Финансовые расчеты по оплате срочных контрактов, сделок на сутки вперед, услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, осуществляются в порядке, предусмотренном документами соответствующего Оператора централизованной торговли и (или) Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации с учетом следующего:

1) Порядок оплаты по срочным контрактам, в том числе, при необходимости – периоды оплаты, устанавливаются в отношении каждой серии срочных контрактов.

2) Размер требований и обязательств на платежную дату, предшествующую началу периода поставки, определяется в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, исходя из зарегистрированных объемов поставки по срочным контрактам.

3) Размер требований и обязательств на платежную дату, следующую за окончанием периода поставки, определяется в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам исходя из величин, определенных Регистратором в соответствии с подпунктом 2.

4) В случае если поставка по срочному контракту или сделке на сутки вперед требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующие услуги оплачиваются в те же периоды оплаты (платежные даты), что и по срочному контракту (сделке на сутки вперед).

18.2. Обязательства по сделкам на сутки вперед исполняются не позднее следующего за днем проведения торговой сессии рабочего дня. При этом в целях гарантирования исполнения обязательств Участниками централизованной торговли на сутки вперед предусматривается размещение средств на счете в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в размере, который определяется как максимальное значение из произведения цены и объема по каждой ступени, указанных в ценовой заявке Участника.

18.3. Финансовые расчеты по оплате услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед осуществляются в порядке, предусмотренном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

18.4. В случае, если по итогам централизованной торговли по срочным контрактам или на сутки вперед клиринг осуществляется Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам (Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед), порядок осуществления клиринга, в том числе порядок обеспечения исполнения обязательств, определение и исполнение обязательств по сделкам осуществляется в соответствии с Правилами клиринга Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам (Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед).

18.5. Порядок оформления первичных учетных документов и счетов-фактур по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, услугам Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, устанавливаются документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

18.6. Организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу, оформляют акты об оказании услуги и счета-фактуры, а также акты сверки расчетов в отношении услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии

(мощности), поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, и осуществляют согласование таких документов в порядке, установленном разделом 17 настоящего Договора.

Глава VIII. Порядок обеспечения исполнения обязательств

19. Система мер по обеспечению исполнения обязательств

19.1. На общем электроэнергетическом рынке Союза действует система мер по обеспечению исполнения обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, заключенным по результатам централизованной торговли по срочным контрактам, централизованной торговли на сутки вперед, а также по оплате услуг инфраструктурных организаций, оказывающих услуги Участникам общего электроэнергетического рынка.

19.2. Система обеспечения исполнения обязательств на общем электроэнергетическом рынке включает в себя, в том числе:

1) Систему централизованных расчетов за электрическую энергию (за исключением поставляемой по свободным двусторонним договорам) и услуги инфраструктурных организаций через Уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию при централизованной торговле на сутки вперед или Уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию при централизованной торговле по срочным контрактам;

2) Размещение денежных средств в обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой по сделкам, заключенным по результатам централизованной торговли по срочным контрактами или на сутки вперед, а также по оплате услуг инфраструктурных организаций, на счете, открытом в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, в порядке, установленном

документами соответствующего Оператора централизованной торговли и (или) Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации;

3) Систему гарантий исполнения обязательств и иных мер воздействия, применяемых к Участникам, не исполняющим (исполняющим ненадлежащим образом) свои обязательства по оплате электрической энергии, услуг инфраструктурных организаций, включающую применение неустойки (штрафа, пени), временное приостановление оказания услуг инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка, приостановление допуска к способу (виду) торговли, по которому возникли указанные нарушения, а также в случаях, предусмотренных настоящим Договором, к иным способам (видам) торговли, в которых соответствующий Участник принимает участие.

19.3. Документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед могут предусматриваться иные способы обеспечения исполнения обязательств.

19.4. Стороны свободных двусторонних договоров самостоятельно определяют способы обеспечения исполнения обязательств по поставке и оплате поставляемой электрической энергии.

20. Порядок предоставления финансовых гарантий в обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг регистратора

Комментарий Разработчика: Раздел исключен в связи с предоплатой схемой

21. Порядок обеспечения исполнения обязательств участников взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

21.1. В отношении впервые регистрируемого свободного двустороннего договора, поставка электрической энергии по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), в случае если заявление о регистрации направлено позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала поставки по такому свободному двустороннему договору, Участник предоставляет обеспечение исполнения обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по договору.

В иных случаях обеспечение исполнения обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) не требуется.

21.2. Участник определяет достаточный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение №7) и размещает на счете в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед средства в достаточном размере в той валюте, в которой производится оплата услуг соответствующей организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, не позднее, чем за один рабочий день до подачи заявления на регистрацию свободного двустороннего договора.

21.3. В случае, если после регистрации свободного двустороннего договора средств на торговом счете Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в той валюте, в которой производится оплата услуг

соответствующей организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, будет не достаточно для исполнения из обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в порядке, установленном разделом 17 настоящего Договора, Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация:

не списывает имеющиеся средства в счет оплаты услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

уведомляет организацию, уполномоченную на торговую межгосударственную передачу, о факте неисполнения обязательств.

21.4. При возникновении обстоятельств, указанных в пункте 21.3. настоящего Договора, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу:

в случае неисполнения Участником обязательств по истечении двух рабочих дней с момента уведомления приостанавливает оказание Участнику своих услуг в порядке, установленном Разделом 15 настоящего Договора;

осуществляет начисление пени за просрочку платежа на фактический размер обязательств Участника по оплате, начиная с даты поставки по свободному двустороннему договору по дате, когда будет приостановлено предоставление услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов.

Глава IX. Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по договору

22. Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по договору

22.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Сторона настоящего Договора несет ответственность, предусмотренную настоящим Договором и законодательством государства-члена, на территории которого она зарегистрирована.

22.2. В случае если законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирован системный оператор (сетевой оператор), установлена его ограниченная гражданско-правовая ответственность, за действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия для Участников общего электроэнергетического рынка, системный оператор (сетевой оператор) несет ограниченную ответственность в пределах, установленных законодательством соответствующего государства-члена.

22.3. Регистратор освобождается от ответственности перед субъектом (субъектами) общего электроэнергетического рынка Союза за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по регистрации и учету свободных двусторонних договоров, в том числе за приостановление или прекращение регистрации таких договоров, в случае если нарушение соответствующих обязательств Регистратором было вызвано действиями третьих лиц либо субъекта (субъектов) общего электроэнергетического рынка Союза либо наступлением обстоятельств непреодолимой силы.

22.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Участником своих обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, в случае, предусмотренном пунктом 21.3. настоящего Договора, такой Участник

обязан уплатить штраф (пени) в порядке, установленном настоящим Договором.

22.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Участником своих обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной на общем электроэнергетическом рынке Союза по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам (сделкам на сутки вперед), или по оплате услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, такой Участник обязан уплатить штраф (пени) в размере и в порядке, установленном документами этих инфраструктурных организаций.

Регистратор освобождается от ответственности перед субъектом (субъектами) ОЭР за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по регистрации и учету свободных двусторонних договоров, в том числе за приостановление или прекращение регистрации таких договоров, в случае если нарушение соответствующих обязательств Регистратором было вызвано действиями третьих лиц либо субъекта (субъектов) общего электроэнергетического рынка Союза либо наступлением обстоятельств непреодолимой силы.

23. Последствия нарушения участником общего электроэнергетического рынка союза обязательств по настоящему договору

23.1. Допуск Участника к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза приостанавливается в порядке, установленном Регламентом допуска (Приложение № 2) и документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или

Оператора централизованной торговли на сутки вперед, в следующих случаях:

1) Для Участников торговли по свободным двусторонним договорам:

 неисполнение обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций за два расчетных периода подряд;

 неустранение нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза, в течение 30 рабочих дней со дня приостановления допуска;

 нарушение требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам, в том числе закрытие счета (счетов) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, расторжение договора об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед либо наложение ареста на денежные средства, находящиеся на счете (счетах) Участника, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, или приостановление операций по такому счету (счетам), включая блокирование (замораживание) денежных средств в случаях, предусмотренных законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована Уполномоченная расчетная и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед, которые влекут невозможность проведения расчетов;

2) Для Участников централизованной торговли по срочным контрактам:

неисполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной по срочным контрактам, и услуг инфраструктурных организаций за два расчетных периода подряд;

неустранение нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза, в течение 30 рабочих дней со дня приостановления допуска;

нарушение требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении централизованной торговли по срочным контрактам, в том числе закрытие счета (счетов) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам, расторжение договора об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам либо наложение ареста на денежные средства, находящиеся на счете (счетах) Участника, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам, или приостановление операций по такому счету (счетам), включая блокирование (замораживание) денежных средств в случаях, предусмотренных законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована Уполномоченная расчетная и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам, которые влекут невозможность проведения расчетов;

3) Для Участников централизованной торговли на сутки вперед:

неисполнение обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций за два расчетных периода подряд;

неустранение нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза, в течение 30 рабочих дней со дня приостановления допуска;

нарушение требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении централизованной торговли на сутки вперед, в том числе закрытие счета (счетов) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, расторжение договора об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед либо наложение ареста на денежные средства, находящиеся на счете (счетах) Участника, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, или приостановление операций по такому счету (счетам), включая блокирование (замораживание) денежных средств в случаях, предусмотренных законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована Уполномоченная расчетная и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед, которые влекут невозможность проведения расчетов.

23.4. Информация о приостановлении и возобновлении допуска к торговле размещается Регистратором в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка в порядке, установленном настоящим Договором, Регламентом допуска (Приложение №2) и Порядком ведения реестра (Приложение №10).

24. Основания освобождения от ответственности

24.1. Сторона настоящего Договора освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы:

1) Землетрясения, наводнения (затопления), пожара, бури, удара молнии, обвала (оползня), тайфуна, урагана, снежного заноса, резкого температурного колебания и иных природных явлений;

2) Войны, военных действий (независимо от того, объявлена война или нет), вторжения, внезапного военного нападения, массовых забастовок, бунта, восстания против законной власти, гражданских волнений, беспорядков, организованного вооруженного сопротивления органам государственной власти, военного переворота, гражданской войны и иных экстремальных ситуаций общественной жизни;

3) Объявления эпидемии, карантина, запрета осуществления отдельных видов деятельности и иных особых запретительных актов органов законодательной и (или) исполнительной власти государств-членов, которые приводят к полной или частичной невозможности выполнения настоящего Договора,

4) Других не предусмотренных настоящим Договором обстоятельств, не зависящих от воли сторон настоящего Договора, которые носят чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер и возникли после заключения настоящего Договора.

24.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся также сбои и (или) ошибки программно-технических средств или сбои в работе информационно-коммуникационных средств связи (технические сбои), которые являются основанием освобождения инфраструктурной организации общего электроэнергетического рынка Союза, являющейся

стороной настоящего Договора, от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств.

1) незапланированный временный выход из строя (отказ, гибель, утрата, уничтожение, блокирование, несанкционированная модификация) программно-аппаратного комплекса или отдельных его компонентов (систем информационно-коммуникационных средств связи, систем хранения информации, систем информационной безопасности, систем электроснабжения и кондиционирования, серверного или периферийного оборудования, программного обеспечения и других программно-технических средств), используемых инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза, для выполнения возложенных на них функций (прав и обязанностей) на общем электроэнергетическом рынке Союза, в том числе в результате противоправных действий третьих лиц, кроме случаев, когда это вызвано умышленными действиями (бездействием) инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза;

2) непреднамеренные ошибки в программном обеспечении, в том числе в конструкции или при монтаже программно-технических средств, используемых инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза для выполнения возложенных на них функций (прав и обязанностей) на общем электроэнергетическом рынке Союза;

3) прекращение, прерывание и (или) нарушение снабжения электрической энергией программно-аппаратного комплекса инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза (за исключением нарушения энергоснабжения в результате неисполнения соответствующей инфраструктурной организацией

общего электроэнергетического рынка Союза своих обязательств по договору энергоснабжения, принадлежащего ей на праве собственности или ином законном основании нежилого офисного помещения);

4) иные ситуации, не позволяющие программно-аппаратному комплексу и его компонентам функционировать в штатном режиме.

24.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, указанных в пункте 24.1 настоящего Договора, сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в течение 5 рабочих дней известить о них в письменном виде другие стороны.—В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств.

24.4. По прекращении действия обстоятельств непреодолимой силы, указанных в пункте 24.1 настоящего Договора, сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в течение 5 рабочих дней известить об этом другие стороны в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору.

24.5. Если сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное пунктом 24.3 или пунктом 24.4 настоящего Договора, то она обязана возместить другим Сторонам убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением в порядке, установленном гражданским законодательством государства-члена этой стороны

24.6. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения сторонами обязательств по настоящему Договору

отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

24.7. Если обстоятельства непреодолимой силы и их последствия продолжают действовать более 1 месяца, стороны настоящего Договора в возможно короткий и разумный срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для сторон альтернативных способов исполнения настоящего Договора и достижения соответствующей договоренности.

24.8. Регистратор, Операторы централизованной торговли по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли на сутки вперед, Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле по срочным контрактам или Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед не будет отвечать перед Участником за неисполнение кем-либо из его контрагентов по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам или сделкам на сутки вперед, в случае осуществления Регистратором, соответствующим оператором централизованной торговли, уполномоченной расчетной организацией или клиринговой организацией своей деятельности в точном соответствии с настоящим Договором, актами, принимаемыми в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола, документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед, что будет свидетельствовать о проявлении указанными инфраструктурными организациями той степени заботливости и необходимой осмотрительности, какая от него (нее) требовалась по характеру обязательств и условиям оборота, и о принятии им всех мер

для надлежащего исполнения своих обязательств по договорам с Участниками общего электроэнергетического рынка.

24.9. Информация о факте технического сбоя направляется инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка, у которой произошел такой сбой, Регистратору, как правило, не позднее чем через 8 рабочих часов после обнаружения технического сбоя для ее размещения на сайте Регистратора.

Факт технического сбоя оформляется данной инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка соответствующим актом по форме Приложения №1.2. к настоящему Договору.

Акт о техническом сбое представляется инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка по запросу субъекта общего электроэнергетического рынка.

Глава X. Заключительные положения

25. Порядок разрешения споров

25.1. В случае возникновения споров и разногласий между сторонами настоящего Договора в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, стороны настоящего Договора предпримут все меры для их разрешения путем дружественных переговоров.

25.2. Любой спор по настоящему Договору, в том числе связанный с его заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением, подлежит разрешению в судебном порядке только после соблюдения досудебного (претензионного) порядка урегулирования споров, предусмотренного настоящим разделом.

25.3. Претензия предъявляется в письменной форме и подписывается руководителем или представителем стороны, имеющим

соответствующие полномочия на основании доверенности, оформленной в соответствии с требованиями законодательства соответствующего государства-члена.

25.4. В претензии указываются: требования стороны, сумма требования и ее расчет, если требование подлежит денежной оценке, обстоятельства, на которых основываются требования, и доказательства, подтверждающие их, иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

25.5. К претензии прилагаются заверенные стороной копии документов, подтверждающих предъявленные требования, или выписки из них, если эти документы отсутствуют у другой стороны.

25.6. Сторона, получившая претензию, должна ее рассмотреть и направить ответ на претензию в срок, не превышающий 30 календарных дней с даты ее получения.

25.7. Ответ на претензию направляется в письменной форме и подписывается руководителем стороны или ее представителем, действующим на основании доверенности, оформленной в соответствии с требованиями законодательства соответствующего государства - члена.

25.8. В ответе на претензию указываются: позиция стороны по полученным требованиям; доказательства, обосновывающие эту позицию со ссылкой на положения настоящего Договора, регламентов, правил, принимаемых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола; иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

25.9. К ответу на претензию прилагаются заверенные стороной копии документов, подтверждающих позицию стороны, или выписки из них, если эти документы отсутствуют у другой стороны.

25.10. Претензия и ответ на претензию направляются заказным письмом с уведомлением о вручении либо в форме электронного документа с использованием электронной идентификации.

25.11. В случае если стороны не смогут прийти к взаимному согласию путем переговоров, сторона, направившая претензию, после соблюдения досудебного (претензионного) порядка урегулирования споров, предусмотренного настоящим Договором, вправе обратиться в суд, указанный в пункте 25.12 настоящего Договора, для окончательного разрешения спора.

25.12. Все споры и разногласия в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, неурегулированные сторонами путем переговоров могут быть переданы по выбору стороны, направившей претензию, на рассмотрение:

1) государственного суда государства-члена, в компетенцию (подсудность) которого входит рассмотрение соответствующих споров, по месту нахождения стороны – ответчика;

2) международного коммерческого арбитража при торговых палатах государств - членов сторон спора по согласованию между этими сторонами.

25.13. Применимым материальным правом при разрешении споров и разногласий, связанных с осуществлением прав и обязанностей сторон по настоящему Договору является:

при оказании услуг инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка – право государства-члена, в котором осуществляет деятельность (зарегистрирована) соответствующая инфраструктурная организация;

по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед— право государства-члена, в котором осуществляет деятельность (зарегистрирован) соответствующий Оператор централизованной торговли по срочным контрактам или Оператор централизованной торговли на сутки вперед;

по свободным двусторонним договорам – право государства-члена, в котором осуществляет деятельность (зарегистрирован) продавец электрической энергии по таким договорам.

25.14. Арбитражное решение по спору, рассмотренному в соответствии с подпунктом 2 пункта 25.12 настоящего Договора, является окончательным и обязательным для сторон спора.

26. Порядок расторжения договора и прекращение обязательств по договору

26.1. Настоящий Договор расторгается:

1) По соглашению сторон – с даты, предусмотренной таким соглашением;

2) При одностороннем внесудебном отказе от договора со стороны Регистратора – с даты, указанной в уведомлении Регистратора об одностороннем внесудебном отказе от договора, в следующих случаях:

если по истечении 180 дней с даты приостановления допуска Участника к торговле по соответствующему способу (виду) на общем электроэнергетическом рынке им не устранены обстоятельства, повлекшие приостановление допуска к торговле;

при переходе прав и обязанностей по настоящему Договору к третьему лицу в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, если при этом такое третье лицо

является Участником общего электроэнергетического рынка и имеет заключенный договор о присоединении;

3) по решению суда – с даты, указанной в таком решении, а при ее отсутствии – с даты вступления в юридическую силу такого решения.

26.2. При одностороннем внесудебном отказе от договора Регистратор направляет Участнику и иным сторонам настоящего Договора уведомление об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора в течение 10 рабочих дней с даты истечения срока, указанного в абзаце втором подпункта 2 пункта 26.1., или наступления события, указанного в абзаце третьем подпункта 2 пункта 26.1. настоящего Договора.

Уведомление направляется Регистратором в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Регистратора и (или) на бумажном носителе по адресам сторон настоящего Договора, указанным в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка.

26.3. Одновременно с направлением уведомления, указанного в пункте 26.2. настоящего Договора, Регистратор направляет соответствующему органу (организации) государства-члена, уполномоченному на представление Регистратору сведений для внесения в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка, уведомление о расторжении с Участником договора о присоединении.

Такое уведомление Регистратор направляет в соответствии с требованиями к представлению информации, согласованными в порядке, предусмотренном пунктом 14 Правил информационного обмена.

26.4. В течение 2 рабочих дней с даты расторжения настоящего Договора по основаниям, указанным в пункте 26.1. настоящего Договора, Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического

рынка информацию о дате расторжения с Участником договора о присоединении.

26.5. В случае расторжения настоящего Договора по основанию, указанному в абзаце втором подпункта 2 пункта 26.1. настоящего Договора, повторное заключение с Участником договора о присоединении допускается не ранее чем через 1 год при условии устранения обстоятельств, явившихся основанием для расторжения настоящего Договора.

26.6. Настоящий Договор прекращается в следующих случаях:

1) При исключении Регистратором Участника из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка в связи с принятием уполномоченным в соответствии с законодательством государства-члена органом (организацией) решения об исключении Участника общего электроэнергетического рынка из числа участников внутреннего оптового электроэнергетического рынка государства-члена с даты, следующей за днем внесения соответствующего изменения в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка;

2) В иных случаях, которые влекут полное прекращение обязательств по настоящему Договору, предусмотренных законодательством государства-члена.

26.7. Уполномоченный в соответствии с законодательством государства-члена орган (организация) предоставляет Регистратору сведения о наступлении обстоятельств, указанных в пункте 26.6. настоящего Договора, в порядке, установленном Правилами информационного обмена.

26.8. В течение 2 рабочих дней с даты получения сведений, указанных в пункте 26.7. настоящего Договора, Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информацию о

дате прекращения заключенного Участником договора о присоединении и направляет Участнику и иным сторонам настоящего Договора уведомление о прекращении настоящего Договора в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Регистратора, и (или) на бумажном носителе по адресам сторон настоящего Договора, указанным в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка .

26.9. При одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора со стороны Регистратора либо при его прекращении по основаниям, указанным в пункте 26.6 настоящего Договора, все заключенные Участником свободные двусторонние договоры (за исключением свободных двусторонних договоров по «тупиковым схемам»), срочные контракты, сделки на сутки вперед прекращаются с даты, указанной в уведомлении Регистратора об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора (его прекращении по основаниям, указанным в пункте 26.6 настоящего Договора). С этой же даты Регистратор прекращает регистрацию и учет таких договоров (сделок).

Регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам и Оператор централизованной торговли на сутки вперед уведомляют об этом другие стороны указанных договоров (сделок) в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение №4), документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

26.10. Возникшие и неисполненные до даты расторжения (прекращения) настоящего Договора денежные обязательства по настоящему Договору, свободным двусторонним договорам, срочным

контрактам, сделкам на сутки вперед, иным договорам оказания услуг инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка подлежат исполнению в порядке, установленном настоящим Договором, свободным двусторонним договором, Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6), документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

27. Срок действия договора. Порядок заключения и изменения договора

27.1. Настоящий Договор заключается в порядке, установленном Правилами взаимной торговли и Правилами информационного обмена, на основании заявления, которое подается Участником Регистратору в письменном виде на бумажном носителе или в форме электронного документа, составленного по форме приложения № 1 к настоящему Договору, с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего заявление, выступать от имени Участника.

27.2. В случае несоответствия заявления установленной форме, отсутствия в нем обязательных сведений об Участнике или указания на выбранный (выбранные) способ (вид) торговли, в которых Участник намеревается участвовать, отсутствия документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего заявление, Регистратор в течение 2 рабочих с дней со дня получения заявления возвращает его Участнику с указанием недостатков, которые подлежат устранению.

27.3. После устранения недостатков, послуживших основанием для возврата заявления, Участник вправе повторно подать Регистратору заявление о заключении договора о присоединении.

27.4. При соответствии заявления требованиям, установленным Правилами взаимной торговли и Правилами информационного обмена,

Регистратор в течение 10 рабочих дней со дня получения заявления направляет Участнику подписанный инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза договор о присоединении.

27.5. Участник подписывает договор о присоединении и направляет подписанный экземпляр договора Регистратору с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор.

Информация о способах направления Участником Регистратору подписанного со своей стороны договора о присоединении и документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор, размещается на сайте Регистратора в сети Интернет.

27.6. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания последней из его Сторон и действует без ограничения срока действия.

27.7. Настоящий Договор прекращается в порядке, предусмотренном разделом 26 настоящего Договора.

27.8. Настоящий Договор и (или) приложения к нему изменяются Регистратором в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктом 27.9 настоящего Договора в случае утверждения Советом Комиссии на основании предложений государств-членов изменений и (или) дополнений в форму договора о присоединении и (или) приложения к нему.

27.9. В случае внесения Советом Комиссии изменений и (или) дополнений в форму договора о присоединении и (или) приложения к нему Регистратор в течение 15 дней с даты получения информации об этом уведомляет стороны настоящего Договора об изменении и (или) дополнении настоящего Договора путем размещения уведомления об изменении и (или) дополнении настоящего Договора, подписанного

электронной подписью, в личном кабинете стороны настоящего Договора на сайте Регистратора в сети Интернет.

27.10. Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в форму договора о присоединении и (или) приложения к нему.

27.11. Изменения и (или) дополнения в форму договора о присоединении и (или) приложения к нему вступают в силу с даты, указанной в решении Совета Комиссии.

28. О подтверждении полномочий лиц, подписывающих первичных учетные документы

28.1. По письменному запросу Участника, предоставленному в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Участника, либо на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, Регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет Участнику на бумажном носителе копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени Регистратора, Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежащим образом оформленные доверенности и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.

28.2. В случае смены лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, Регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам, Оператор

централизованной торговли на сутки вперед направляет Участнику на бумажном носителе документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.

28.3. В случае если между Участником и Регистратором, Оператором централизованной торговли по срочным контрактам либо Оператором централизованной торговли на сутки вперед заключено соглашение об обмене документами в электронной форме, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы от имени соответствующей инфраструктурной организации, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением, если такой порядок в нем предусмотрен.

29. Конфиденциальность и раскрытие информации

29.1. Регистратор, Операторы централизованной торговли по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли на сутки вперед, Уполномоченные расчетные (уполномоченные клиринговые) организации по соответствующему виду централизованной торговли, организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу, иные инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка и Участник в течение срока действия и 3 (трех) лет после прекращения настоящего Договора сохраняют конфиденциальность сведений, полученных ими в связи с исполнением настоящего Договора, в том числе условия сделок, заключенных Участником, за исключением сведений, указанных в пункте 29.2 настоящего Договора, и обязуются не разглашать эти сведения третьим

лицам, кроме органов, имеющих право требовать раскрытия информации в соответствии с законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована соответствующая сторона настоящего Договора.

29.2. Предоставление органам государственной власти государств-членов, в том числе правоохранительным органам и судам по находящимся в производстве делам, или иным заинтересованным лицам информации из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка, реестра состава межгосударственных сечений и реестра состава внутренних сечений, размещаемых на сайте Регистратора в сети Интернет в соответствии с настоящим Договором и Правилами информационного обмена, осуществляется по запросу, в виде электронных документов либо документов на бумажном носителе не позднее 30 календарных дней с даты поступления соответствующего запроса.

Регистратору

ЗАЯВЛЕНИЕ
о заключении Договора о присоединении

_____,
(полное наименование организации с указанием организационно-
правовой формы, место нахождения)
номер регистрационной записи в Реестре субъектов общего
электроэнергетического рынка Союза

_____,
банковские (платежные)
реквизиты _____, выражает намерение
заключить Договор о присоединении для участия в торговле
электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза
по следующему способу (виду) торговли:

- ☐ взаимная торговля электрической энергией по свободным
двусторонним договорам;
- ☐ централизованная торговля на сутки вперед;
- ☐ централизованная торговля по срочным контрактам.

Участник должен выбрать как минимум один из перечисленных
способов (видов) торговли. При отсутствии хотя бы одного выбранного
способа (вида) торговли настоящее заявление подлежит возвращению
Участнику Регистратором.

(должность руководителя) (Ф. И. О.)

ПОДПИСНОЙ ЛИСТ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ

Дата: _____

Настоящий Договор заключен между

1) _____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли на сутки
вперед общего электроэнергетического рынка Союза, а также
регистратора, _____ в _____ лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Оператор
централизованной торговли на сутки вперед» или «Регистратор» в
зависимости от конкретных положений настоящего договора);

2) _____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли по
срочным контрактам общего электроэнергетического рынка Союза, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Оператор централизованной торговли по срочным контрактам-1»),

_____, выполняющим функции оператора централизованной торговли по
срочным контрактам общего электроэнергетического рынка Союза, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Оператор централизованной торговли по срочным контрактам-2»),

_____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли по
срочным контрактам общего электроэнергетического рынка Союза, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Оператор централизованной торговли по срочным контрактам-3»),

3) _____,
выполняющим функции уполномоченной расчетной организации при
централизованной торговле на сутки вперед, в лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Уполномоченная
расчетная организация при централизованной торговле на сутки
вперед»),

4) _____,
выполняющим функции уполномоченной расчетной организации при
централизованной торговле по срочным контрактам, в лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Уполномоченная
расчетная организация при централизованной торговле по срочным
контрактам»),

5) _____,
выполняющим функции уполномоченной клиринговой организации при
централизованной торговле на сутки вперед, в лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Уполномоченная
клиринговая организация при централизованной торговле на сутки
вперед»),

6) _____,
выполняющим функции уполномоченной клиринговой организации при
централизованной торговле по срочным контрактам, в лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Уполномоченная
клиринговая организация при централизованной торговле по срочным
контрактам»)

7) _____,
выполняющим функции системного оператора Республики Армения, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Системный оператор РА»),

_____,
выполняющим функции системного оператора Республики Беларусь, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Системный оператор РБ»),

_____,
выполняющим функции системного оператора Республики Казахстан, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Системный оператор РК»),

_____,
выполняющим функции системного оператора Кыргызской Республики,
в лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Системный оператор КР»),

_____,
выполняющим функции системного оператора Российской Федерации, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Системный оператор РФ»),

8) _____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Армения, в лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Сетевой оператор РА»),

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Беларусь, в лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Сетевой оператор РБ»),

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Казахстан, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее – «Сетевой
оператор РК»),

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Кыргызской Республики, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее - «Сетевой
оператор КР»),

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Российской Федерации, в
лице _____,
действующего на основании _____ (далее - «Сетевой
оператор РФ»),

9) _____,
уполномоченным на торговую межгосударственную передачу
электрической энергии (мощности) по территории Республики
Казахстан, в лице _____,
действующего на основании _____ (далее -
«Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную
передачу РК»),

_____,
уполномоченным на торговую межгосударственную передачу
электрической энергии (мощности) по территории Российской
Федерации, _____ в _____ лице
_____, действующего на
основании _____ (далее - «Организация,
уполномоченная на торговую межгосударственную передачу РФ»),

10) _____,
в _____ лице _____,
действующего на основании _____, являющимся
участником общего электроэнергетического рынка Союза, включенным
в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза, (далее
- «Участник»).

Настоящий Договор заключен на условиях, изложенных в файле,
размещенном Регистратором на своем сайте, по форме, утвержденной
Советом Комиссии.

Настоящий Подписной лист подписывается в _____
(_____) экземплярах по одному для каждой Стороны.

После подписания настоящего Подписного листа всеми Сторонами
Регистратор передает файл с условиями настоящего Договора в

электронном виде на материальном носителе Участнику и иным Сторонам по акту приема-передачи.

Передача экземпляра настоящего Подписного листа и файла с условиями настоящего Договора является передачей экземпляра настоящего Договора.

Данный файл также сохраняется у Регистратора и вместе с экземпляром настоящего Подписного листа является экземпляром Регистратора.

Подписывая настоящий Подписной лист, Стороны соглашаются с тем, что настоящий Договор заключен ими в письменной форме и они не могут ссылаться на несоблюдение письменной формы при его заключении.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Наименование Стороны	Реквизиты Стороны
Регистратор, Оператор централизованной торговли на сутки вперед	
Оператор централизованной торговли по срочным контрактам-1	
Оператор централизованной торговли по срочным контрактам-2	
Оператор централизованной торговли по срочным контрактам-3	
Уполномоченная расчетная	

организация при централизованной торговле на сутки вперед	
Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле по срочным контрактам	
Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед	
Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам	
Системный оператор РА	
Системный оператор РБ	
Системный оператор РК	
Системный оператор КР	
Системный оператор РФ	
Сетевой оператор РА	
Сетевой оператор РБ	
Сетевой оператор РК	
Сетевой оператор КР	
Сетевой оператор РФ	

Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу РК	
Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу РФ	
Участник	

Приложение №1.2. к Договору
о присоединении

Форма

Акт о техническом сбое

от «___» _____ 20___ г. _____ г. _____
№ _____

Настоящим актом _____

(полное наименование инфраструктурной организации)
подтверждает факт возникновения сбоя и (или) ошибки программно-технических средств или сбоя в работе информационно-коммуникационных средств связи (далее – технический сбой), являющегося обстоятельством непреодолимой силы в соответствии с пунктом 24.2. Договора о присоединении.

1. Информация о техническом сбое:

Дата и время выявления технического сбоя: «___» _____
г., в _____ ч. _____ мин.

Дата и время начала технического сбоя (если отличается): «___» _____
г., в _____ ч. _____ мин.

Дата и время устранения технического сбоя: «___» _____
г., в _____ ч. _____ мин.

Общее время нарушения функционирования программно-технических средств, информационно-коммуникационных средств связи (часов / минут): _____.

Описание технического сбоя:

2. Принятые меры по устранению технического сбоя:

3. Последствия технического сбоя:

(частичное неисполнение обязательств, полное неисполнение
обязательств, не повлияло на исполнение обязательств)

4. Дополнительная информация:

Ответственное лицо от инфраструктурной организации:

Ф.И.О. _____

Должность _____

Подпись _____

М.П.

**1.3.3 Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений
и развилоч при рассмотрении проекта формы Договора о
присоединении Заказчиком, уполномоченными органами
государств-членов и консультативными органами Комиссии
на этапах 1 и 2**

Таблица 1. Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений и развилок при рассмотрении проекта формы Договора о присоединении Заказчиком, уполномоченными органами государственных и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2

№	Положение и комментарии
1.	Подписной лист. [РФ 118 ПК: подписной лист будет доработан регистратором]:
2.	Пункт 1.6. Сроки совершения действий, предусмотренных настоящим Договором, определяются по московскому времени. [121 ПК: при работе над проектом формы ДОП проработать вопрос учета возможности торговли участником ОЭР в разных зонах торговли (присваивать разные регистрационные записи или иным способом); 122 ПК: РБ: учитывать в реестре субъектов ОЭР Союза участников, которые будут торговать в разных зонах торговли ОЭР Союза, путем присвоения им разных регистрационных записей в проекте формы ДОП] Комментарий ДЭ: необходимо дополнить проект формы ДОП разделом и (или) регламентом о ведении Регистратором реестра субъектов ОЭР. [126 ПК: отметить позицию РК о необходимости предусмотреть в ДОП возможность контроля действий пользователя] [РБ к 127 ПК: не возражаем против позиции РК]
3.	Пункт 2.1. Настоящий Договор регулирует отношения Сторон, связанные с обращением электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке, включая: [проверить полноту перечня при завершении работы над ДОП] порядок обеспечения исполнения Участником обязательств по оплате услуг Регистратора Комментарий Исполнителя НИР: Исключено в связи с предоплатной

№	Положение и комментарии
	схемой расчетов порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуг Регистратора, организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, иных инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка, оказывающих услуги Участникам при взаимной торговле электрической энергией в соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка (далее – иные инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка, оказывающие услуги Участникам); [РБ, РК, КР: резерв; РА: за]
4.	Пункт 4. Содержание и порядок предоставления услуг Регистратора 131 ПК РА, РБ, РК, КР: нет замечаний, РФ: раздел обсуждается
5.	Раздел 5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ РЕГИСТРАТОРА РФ: Раздел на обсуждении. Резерв по разделу.
6.	Пункт 6.2. На основании информации, полученной согласно пункту 6.1 настоящего Договора, Регистратор в соответствии с Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3) определяет для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения, каждого направления перетока электрической энергии и каждого часа планируемого периода. [138ПК: РФ: дополнить пунктом: «В случае внесения изменений в Перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, являющийся приложением к Правилам взаимной торговли (далее – Перечень межгосударственных сечений), либо принятия уполномоченным органом государства-члена решения о выделении/исключении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и

№	Положение и комментарии
	распределения пропускной способности, Регистратор не позднее 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора, в соответствии с измененным Перечнем межгосударственных сечений и (или) измененным реестром субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в части сведений о внутренних сечениях). Рассчитанные величины доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений применяются Регистратором с 1 января планируемого календарного года», не поддерживается предложение Исполнителя НИР; РБ: резерв; РК: ближе предложение исполнителя НИР, резерв; 138ПК: Просить Исполнителя НИР доработать пункт с учетом состоявшегося обсуждения. Комментарий Исполнителя НИР: Дана редакция пункта 6.8.
7.	Пункт 6.6. Регистратор рассчитывает величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений по способам (видам) торговли для планируемого календарного года (оставшегося периода календарного года) и на планируемые сутки в случаях и в порядке, установленных Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №9). 138ПК: Исполнителю НИР подготовить редакцию пункта 6.7 об информировании, связанном с определением доступной и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, с отсылкой на Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов)

№	Положение и комментарии
	торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли.
8.	Пункт 7. Порядок информирования о величинах <i>доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений</i>, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли [РФ: дублирует Регламент, нет необходимости в данном разделе. 137 ПК РБ: исключить раздел 7; РА: не против исключения; РК: сделать отсылку на регламент в разделе 6; РА, РБ, КР: не против отсылки Исполнителю НИР подготовить редакцию нового пункта 6.7 с отсылкой на Регламент
9.	Пункт 9.10. При приостановлении допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза одной из сторон свободного двустороннего договора в порядке, предусмотренном Регламентом допуска (приложение № 2 к настоящему Договору), Регистратор сокращает до нуля объемы поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору <i>и</i> уведомляет об этом стороны свободного двустороннего договора в сроки и порядке, предусмотренные Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров (приложение № 4 к настоящему Договору). [РФ 128 ПК: В Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров отсутствуют сроки уведомления и раздел о сокращении до нуля СДД при приостановлении допуска; ДЭ

№	Положение и комментарии
	подготовлено предложение (раздел 9) в проекте регламента] [РФ 128 ПК: В Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров отсутствуют сроки уведомления и раздел о сокращении до нуля СДД при приостановлении допуска; ДЭ (исполнителю НИР) предусмотреть в проекте регламента] Комментарий Исполнителя НИР: В регламент СДД добавлен пункт
10.	ГЛАВА V. ОРГАНИЗАЦИЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ НА СУТКИ ВПЕРЕД [РФ 118 ПК: будет доработана и дополнена]
11.	Пункт 15.3. Потребителями [РБ: исключить слово «Потребителями», резерв] Услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) являются оказываются Участникам [РБ: заменить слова «являются Участники» на «оказываются Участникам», резерв], являющимся покупателями по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед, в случае если поставка по соответствующему договору (контракту, сделке) требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности). <i>Комментарий ДЭ: выражение «Потребителями услуги ...» соответствует п. 8 Правил доступа...</i>
12.	Пункт 17. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ РЕГИСТРАТОРА И ОРГАНИЗАЦИЙ, УПОЛНОМОЧЕННЫХ НА МЕЖГОСУДАРСТВЕННУЮ ПЕРЕДАЧУ РФ: Раздел на обсуждении. Резерв по разделу.
13.	Пункт 17.16 По окончании расчетного периода Регистратор и Участник подписывают Акт об оказании услуги (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). <i>При составлении указанных</i>

№	Положение и комментарии
	<i>документов на бумажном носителе</i> два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура на оплату услуги составляются с учетом требований законодательства государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность Регистратор, направляются Регистратором Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца [РБ: «15» заменить на «10», РФ: резерв], следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты. Комментарий ДЭ: Учитывая, что субъекты хозяйствования, осуществляющие торговлю на ОЭР Союза не обязаны иметь информационных систем электронного документооборота, и фактически не имеют защищенных трансграничных каналов связи между собой, обмен электронными документами непосредственно в двухстороннем формате без сопряженных информационных систем практически невозможно реализовать. Вместе с тем вариант оформления электронных актов и счетов фактур возможен в случае использования субъектами рынка единой ЭДО предоставляемой оператором торговли с использованием национальных ЭЦП И ДТС в том случае если оператор предоставит такой функционал пользователям торговой площадки. Полагаем целесообразным ОЦТ проработать данный вопрос и в случае отсутствия данной возможности расширения функционала личного кабинета участника предусматривающий обмен электронными финансовыми документами через информационную систему площадки, оставить в проекте формы ДОП только возможность обмена финансовыми документами на бумажном носителе.

№	Положение и комментарии
	[РБ: по тексту документа уточнить формулировки документов, предоставляемых для оплаты, а также привести в соответствие сроки их предоставления]
14.	Пункт 17.18. По окончании расчетного периода организация, уполномоченная на межгосударственную передачу, и Участник подписывают Акт об оказании услуги в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). <i>При составлении указанных документов на бумажном носителе</i> два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность организация, уполномоченная на межгосударственную передачу, направляются организацией, уполномоченной на межгосударственную передачу, Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца [РБ: «15» заменить на «10», РК: за 15, РФ: резерв], следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты. [120 ПК ДЭ: доработать]
15.	ГЛАВА VIII. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ [РФ 118 ПК: резерв по необходимости главы и ее наполнению, возможно ряд положений можно спустить в регламенты; РБ: полагаем необходимым наличие данного раздела]
16.	Раздел 20. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ РЕГИСТРАТОРА Комментарий Разработчика: Раздел исключен в связи с предоплатой схемой

№	Положение и комментарии
17.	Пункт 12.3. Не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу не востребовавшихся величин доступной пропускной способности в отношении даты начала периода поставки по такому договору [РФ (АО «АТС») по завершении торговой сессии Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет Регистратору реестр срочных контрактов, заключенных в течение данной сессии, по форме, установленной Регистратором. [ДЭ: дополнить «При этом указанный реестр должен направляться Регистратору не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу не востребовавшихся величин ДПС в отношении даты начала периода поставки по таким срочным контрактам.»]
18.	Раздел 22. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ И НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ [РБ: требуется обсуждение, доработка и конкретизация условий ответственности] Комментарий Исполнителя: полагаем необходимым пояснить, что каждая сторона ДОП будет нести ответственность за нарушение своих обязательств по договору в размере и в порядке, установленном ДОП и регламентами. Так, например, Регламентом финансовых расчетов предусмотрено применение штрафов (пени) за просрочку исполнения финансовых обязательств по оплате услуг Регистратора, услуг операторов МГП. Регламент обеспечения исполнения обязательств предусматривает в качестве неблагоприятного для участника последствия нарушения финансовых обязательств вскрытие предоставленного обеспечения. Если же нарушение какой-либо стороной условий договора привело к убыткам другой стороны,

№	Положение и комментарии
	то пострадавшая сторона вправе требовать от виновной стороны возмещения этих убытков. Такая форма ответственности наступает в соответствии с законодательством государства – члена, на территории которого зарегистрирована сторона договора, нарушившая условия ДОП. Пункт 22.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Участником своих обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной на общем электроэнергетическом рынке Союза по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам (сделкам на сутки вперед), или по оплате услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, такой Участник обязан уплатить штраф (пени) в размере и в порядке, установленном документами этих инфраструктурных организаций. РФ128 ПК:УКО СК, УКО СВ такой Участник обязан уплатить штраф (пени) в размере и в порядке, установленном документами РФ128 ПК: этих инфраструктурных организаций и/или Регламентом финансовых расчетов и договором купли-продажи Операторов ЦТ СК и (или) Оператора ЦТ СВ. РФ128 ПК: вернуться к данному пункту в процессе обсуждения Регламентов 6 и 7. [126 ПК РБ: пункты 10.5 и 10.6 следует отразить в главе IX в следующей редакции: «В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Регистратором своих обязательств перед субъектами общего электроэнергетического рынка Союза в соответствии с настоящим Договором он несет ответственность в размере и порядке, установленным Регламентом финансовых расчетов (приложение № 6

№	Положение и комментарии
	к настоящему Договору)». 128 ПК Сторонам отнестись к предложению РБ [РФ 128 ПК комментарий: Договорные обязательства строятся на принципах равенства и добросовестности сторон договора, не может быть признано разумным недобросовестное осуществление гражданских прав (злоупотребление правом). Предлагаемая редакция ставит Регистратора в заведомо неравное положение по сравнению с участниками рынка и иными инфраструктурными организациями. Установление фиксированного штрафа, вне зависимости от реальных убытков участника рынка, которое приводит к получению кредитором необоснованной выгоды, явно ущемляет интересы Регистратора. Договор присоединения, в силу особенностей определения его условий, не может устанавливать условия, хотя и не противоречащие закону и иным правовым актам, но лишаящие одну из сторон прав, обычно предоставляемых по договорам такого вида, либо явно обременительных для присоединившейся стороны, которые она исходя из своих разумно понимаемых интересов не приняла бы при наличии у нее возможности участвовать в определении условий договора. Присоединившаяся к договору сторона вправе потребовать расторжения или изменения договора, заключенного с такими условиями. В случае изменения или расторжения договора судом по требованию присоединившейся к договору стороны договор считается действовавшим в измененной редакции либо соответственно не действовавшим с момента его заключения. В связи с чем, просим не включать в стандартную форму договора заведомо оспоримых условий, нарушающих интересы одной из сторон договора.]

№	Положение и комментарии
19.	Пункт 24.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся также сбои и (или) ошибки программно-технических средств или сбои в работе информационно-коммуникационных средств связи (технические сбои), которые являются основанием освобождения инфраструктурной организации общего электроэнергетического рынка Союза, являющейся стороной настоящего Договора, от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств (при условии принятия той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от нее по характеру обязательства и условиям оборота, и всех мер для надлежащего исполнения обязательств) и под которыми в целях настоящего Договора понимаются: [РФ: не против; РА, РБ: отнесутся к редакции после корректировки, РК, КР: нет замечаний] РФ скорректировать слова в скобках с учетом обсуждения 4) иные ситуации, не позволяющие программно-аппаратному комплексу и его компонентам функционировать в штатном режиме. РА, РБ, РК: исключить пп.4; КР, РФ: за сохранение, резерв.
20.	Пункт 24.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, <i>указанных в подпункте 24.1 настоящего пункта</i>, сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в течение 5 (Пяти) рабочих дней известить о них в письменном виде другие стороны. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств. РФ 125 ПК: Сторона настоящего Договора, ссылающаяся на действия обязательств непреодолимой силы, должна в течение 30 (тридцати)

№	Положение и комментарии
	дней после направления извещения о наступлении обстоятельств непреодолимой силы предоставить другим сторонам доказательства (документы), подтверждающие факт наступления обстоятельств, обладающих признаками чрезвычайности, непредотвратимости, непредвиденности (например, акты, изданные органами власти, заключение торгово-промышленной палаты, документы, выданные органами внутренних дел, пожарного надзора, метеорологической (сейсмологической) службой и др.).
21.	Пункт 24.5. Если сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное п. 24.3 или п. 24.4 настоящего Договора, то она обязана возместить другим Сторонам убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением в порядке, установленном гражданским законодательством государства-члена этой стороны. [РБ: исключить последнее предложение или перенести ее в Главу IX, изложив в следующей редакции: «В случае, если при наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона не известит в письменной форме другие Стороны или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другим Сторонам штраф в размере (можно определить конкретную сумму)».] РФ 118 ПК: не поддерживаем. Комментарий Исполнителя: полагаем, что исключение условия о возмещении убытков, причиненных несвоевременным извещением о наступлении форс-мажорных обстоятельств, также требует обсуждения с заинтересованными участниками. При этом замену указанной ответственности на штраф считаем нецелесообразной, т.к. уплата штрафа может не привести к восстановлению прав и экономического положения пострадавшей стороны. 25.11. В случае если стороны не смогут прийти к взаимному согласию

№	Положение и комментарии
	путем переговоров, сторона, направившая претензию, после соблюдения досудебного (претензионного) порядка урегулирования споров, предусмотренного настоящим Договором, вправе обратиться в суд, указанный в п. 25.12 настоящего Договора, для окончательного разрешения спора. ВАРИАНТ 2: РБ, КР, РФ: вариант 2, РА, РК: резерв]
22.	Пункт 25.18. Применимым материальным правом при разрешении споров и разногласий, связанных с осуществлением прав и обязанностей сторон по настоящему Договору при оказании услуг инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза является право государства-члена, в котором осуществляет деятельность (зарегистрирована) соответствующая инфраструктурная организация; по, срочным контрактам и, сделкам на сутки вперед является право государства-члена, в котором осуществляет деятельность (зарегистрирован) соответствующий оператор централизованной торговли по срочным контрактам или на сутки вперед; по свободным двусторонним договорам является право государства-члена, в котором осуществляет деятельность (зарегистрирован) продавец электрической энергии. [РБ: требует пояснения необходимость указания применимого материального и процессуального права] Комментарий Исполнителя: полагаем, необходимость указания в ДОП применимого права вытекает из положений подпункта «х» пункта 21 Правил взаимной торговли, в соответствии с которым к существенным условиям договора о присоединении относится условие о порядке разрешения споров между сторонами договора о присоединении, в том числе «подсудность споров и право, которое подлежит применению к правам и обязанностям сторон по договору

№	Положение и комментарии
	о присоединении, в том числе к правам и обязанностям сторон по свободным двусторонним договорам, срочными контрактам и сделкам на сутки вперед».
23.	Пункт 26.6. Настоящий Договор прекращается [РБ: дополнить «в отношении соответствующей Стороны», резерв] в следующих случаях: Комментарий Исполнителя: ДОП заключается между каждым участником и инфраструктурными организациями отдельно и потому прекращается договор с конкретным участником, в отношении которого наступили основания прекращения договора.
24.	Пункт 27.9. В случае внесения изменений и (или) дополнений в форму договора о присоединении и (или) приложения к нему Комиссия в течение 15 (пятнадцати) [Комментарий ДЭ: в случае проведения заседания Совета ЕЭК в формате ВКС данный срок может быть не выполнен (это не зависит от Комиссии). Кроме того, стандартно решения Совета ЕЭК вступают в силу через 30 дней после опубликования. Этот пункт предлагается скорректировать и оставить только направление информации Регистратору] дней с даты принятия соответствующего решения размещает на официальном сайте Комиссии в сети Интернет принятое решение и стандартную форму договора о присоединении с учетом внесенных изменений и (или) дополнений, и направляет Регистратору по электронной почте форму договора о присоединении с учетом внесенных изменений и (или) дополнений. подписанную электронной подписью уполномоченного лица. [Комментарий ДЭ: про ЭП и уполномоченное в Комиссии лицо лишние требования]
25.	Пункт 27.13. Совет комиссии утверждает рекомендуемый регламент рассмотрения предложений государств-членов по внесению

№	Положение и комментарии
	изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора о присоединении к ОЭР и (или) приложения к нему. <i>Комментарий ДЭ: В Комиссии действует регламент принятия решений Советом Комиссии.</i>
26.	Пункт Подписной лист Договора о присоединении РФ 118 ПК: в проработке 4) _____, выполняющим функции уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле срочными контрактами, в лице _____, действующего на основании _____ (далее - «Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле по срочным контрактам») [вопрос о множественности]
27.	Перенос положений, регулирующих Порядок формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений из Регламента «11 в тело ДОП
28.	Раздел 10. Случаи и порядок приостановления и возобновления регистрации свободных двухсторонних договоров при возникновении технических сбоев по мнению РФ: нужно дополнить о прекращении регистрации СДД в других разделах данного Договора и регламенте допуска. Учтено в п. 9.8.
29.	Пп 11.2 и 13.2 – сокращено со ссылкой на ПВТ
30.	П.14.5 РФ 146 ПК: резерв по пункту. Обсудить необходимость данного абзаца с учетом положений Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).

№	Положение и комментарии
31.	П.4.5. РФ 146 ПК: пункт дублирует п. 3.8 Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).
32.	П.4.6. РФ 146 ПК: пункт дублирует п. 1.2. Регламента финансовых расчетов, текст пункта требует корректировки. Требуется уточнение в части направления информации организации, уполномоченной на урегулирование отклонений
33.	П.12.5.: РФ 146 ПК: резерв по пункту. Требуется позиция Петербургской биржи.
34.	В проекте формы ДОП отсутствуют положения о ведении регистратором реестра состава межгосударственных сечений и состава внутренних сечений, в том числе ссылка на соответствующее приложение.
35.	
36.	Название Главы III в проекте форме ДОП не соответствует принятой в актах органов Союза в сфере электроэнергетики терминологии.
37.	Имеется дублирование положений в пункте 8.1 проекта формы ДОП и пункте 3.1 проекта Регламента допуска к торговле электрической энергией на ОЭР Союза.
38.	В абзаце втором пункта 26.3 проекта формы ДОП исключить слова «с указанным органом».

1.3.4 Перечень доработанных положений проекта формы договора о присоединении по итогам рассмотрения Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2

По итогам 1-го этапа доработаны следующие положения: Преамбула, пункты 1.1, 8.1.1, 11.1–11.6, 12.1,12.3, 13.1-13.6, 14.1, 14.16, 15.8, 16.2,16.3, 17.1-17.3, 17.14-17.24, 18.2-18.5, 28.1-28.3.

По итогам 1-го этапа и доработки результатов 2-го этапа доработаны следующие пункты: 1.3, 1.5, 1.7, 2.1., 2.6, 2.7, 3.2.2, 3.2.3, 4.2, 4.3-4.10, 5.1-5.5, 6.1-6.2, 6.4, 6.7,6.8, 7, 8.1.1,8.1.2,8.1.5,8.1.6, 8,3,8.4,8,6, 9.5, 9.8,9.9, 11.2-11.7, 12.1-12.14, 13.1-13.6, 14.4, 14.8-14.16, 15.3-15.7, 15.9-15.16, 16.4-16.12, 17.1-17.13, 18.1, 18.6, 19.1,19.2, 21.1-21.4, 22.4,22.5, 27.1-27.5.

1.4 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ДОПУСКА (ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ) ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ ОТЧЕТНЫХ МАТЕРИАЛОВ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ- ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ

1.4.1 Структура Регламента допуска

1. Общие положения
2. Порядок предоставления Участником документов, необходимых для получения допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке
3. Порядок допуска Участника к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам
4. Порядок допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед
5. Порядок допуска участника к централизованной по срочным контрактам
6. Приостановление и возобновление допуска Участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

Приложение 1

1.4.2 Проект Регламента допуска

Приложение № 2
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент устанавливает процедуру допуска участников общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее соответственно – общий электроэнергетический рынок, Союз), включенных Регистратором в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка, к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (далее – Участник) в соответствии с Правилами информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными решением Евразийского межправительственного совета от 01.10.2024 № 3 (далее – Правила информационного обмена), Правилами взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными решением Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 5 (далее – Правила взаимной торговли), Правилами определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденных решением Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 6 (далее –

Правила определения и распределения пропускной способности), и Порядком ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (приложение № 10 к Договору о присоединении) (далее – Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка), в том числе порядок действий, совершаемых инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка и Участником для получения допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, к централизованной торговле по срочным контрактам, к централизованной торговле на сутки вперед, а также порядок приостановления и возобновления допуска Участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

1.2. Допуск к любому из указанных способов (видов) торговли предоставляется Участникам после заключения Договора о присоединении.

Договор о присоединении заключается Участником в порядке, определенном Правилами взаимной торговли и Правилами информационного обмена, на основании заявления, подаваемого Участником Регистратору по форме Приложения №1 к Договору о присоединении.

1.3. Участник, заключивший Договор о присоединении, для получения допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по свободным двусторонним договорам, к централизованной торговле на сутки вперед или к централизованной торговле по срочным контрактам обязан выполнить требования, необходимые для получения допуска к соответствующему способу (виду) торговли электрической энергией, установленные соответственно разделами 3, 4 и 5 настоящего Регламента.

2. Порядок предоставления Участником документов, необходимых для получения допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

2.1. Участник направляет документы, необходимые для выполнения требований настоящего Регламента и ~~Документы для~~ получения допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (за исключением заявления о заключении Договора о присоединении), ~~предоставляются Участником~~ в следующем порядке:

Регистратору, Оператору централизованной торговли на сутки вперед - в электронном виде в соответствии с Регламентом электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза с регистратором (приложение № 9 к Договору о присоединении) (далее – Регламент электронного документооборота) через личный кабинет на официальном сайте Регистратора в сети «Интернет» (далее соответственно – личный кабинет, сайт Регистратора). Информация о порядке получения доступа к личному кабинету размещается на сайте Регистратора;

Операторам централизованной торговли по срочным контрактам - в электронном виде в соответствии с порядком, определенным документами соответствующего оператора;

Уполномоченной расчетной организации и (или) Уполномоченной клиринговой организации - в соответствии с порядком, определенным документами соответствующей Уполномоченной организации.

2.2. Регистратор, Оператор централизованной торговли на сутки вперед в течение 1 рабочего дня с даты получения документов

регистрирует их с присвоением входящего номера и информирует об этом Участника через личный кабинет.

После регистрации поступивших документов Регистратор, Оператор централизованной торговли на сутки вперед в случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, проводит проверку соответствия Участника установленным настоящим Регламентом требованиям, которые должны быть выполнены для получения таким Участником допуска к тому способу (виду) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, который был им указан в заявлении о заключении договора о присоединении или в заявлении о присоединении к соответствующему способу (виду) торговли.

2.3. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам осуществляет прием документов Участника, а также проверку соответствия Участника требованиям, которые должны быть выполнены для получения допуска к централизованной торговли по срочным контрактам, в соответствии с порядком, установленным документами Оператора.

2.4. Уполномоченная расчетная организации и (или) Уполномоченная клиринговая организация осуществляет прием документов Участника, а также проверку соответствия Участника требованиям, которые должны быть выполнены для надлежащей организации расчетов (клиринга) в соответствии с порядком, определенным документами соответствующей Уполномоченной организации.

3. Порядок допуска Участника к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам

3.1. Участник, заключивший Договор о присоединении и указавший в заявлении о заключении Договора о присоединении о своем намерении участвовать в торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по свободным двусторонним договорам, для получения допуска к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам должен выполнить следующие требования:

1) в соответствии с документами Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед выполнить требования, необходимые для приема Участника на банковское и (или) клиринговое обслуживание, в том числе:

заклучить с Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед договор (договоры) банковского счета;

заклучить с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед договор (договоры), необходимые для оказания клиринговых услуг;

заклучить с Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед и (или) с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед договор(ы), определяющий порядок электронного документооборота и обмена информацией;

установить программное обеспечение и (или) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед.

Требования, предусмотренные настоящим подпунктом, считаются выполненными с даты получения Регистратором от Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед ~~через личный кабинет на сайте Регистратора~~ соответствующего уведомления, составленного по форме 2 Приложения 1 к настоящему Регламенту, через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед и Регистратором.

Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет указанное уведомление Регистратору в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из вышеуказанных требований;

2) выполнить условия по электронной идентификации, предусмотренные Регламентом электронного документооборота;

3) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Регистратора путем авторизации в личном кабинете на сайте Регистратора в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

3.2. Регистратор в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из требований, предусмотренных пунктом 3.1 настоящего Регламента, принимает решение о присвоении Участнику статуса участника взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам и о предоставлении ему допуска

к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, а также вносит в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка соответствующую информацию в порядке, предусмотренном Порядком ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

В срок не позднее 2 рабочих дней с даты принятия указанного решения Регистратор уведомляет об этом Участника через личный кабинет на сайте Регистратора, а также Операторов централизованной торговли посредством направления соответствующих уведомлений через личные кабинеты на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между соответствующим Оператором централизованной торговли и Регистратором.

3.3. Участник, не указавший в заявлении о заключении Договора о присоединении в качестве способа (вида) торговли, в котором он намеревается участвовать на общем электроэнергетическом рынке, торговлю электрической энергией по свободным двусторонним договорам, получивший допуск к централизованной торговле по срочным контрактам (выполнивший требования, предусмотренные пунктом 4.1 настоящего Регламента) или к централизованной торговле на сутки вперед (выполнивший требования, предусмотренные пунктом 5.1 настоящего Регламента), для получения допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, должен представить Регистратору заявление о присоединении к данному способу торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по форме 1 Приложения 1 к настоящему Регламенту.

3.4. Регистратор в срок не позднее 2 рабочих дней с даты регистрации заявления, предусмотренного пунктом 3.3 настоящего Регламента, при отсутствии оснований для отказа, указанных в пункте

3.5 настоящего Регламента, принимает решение о присвоении Участнику статуса участника взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам и о предоставлении ему допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, вносит в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка соответствующую информацию в порядке, предусмотренном Порядком ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

3.5. Регистратор, получивший заявление, предусмотренное пунктом 3.3 настоящего Регламента, вправе отказать Участнику в предоставлении допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам в следующих случаях:

1) несоответствие сведений, указанных в заявлении Участника, сведениям об этом Участнике, содержащимся в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

2) несоответствие заявления установленной форме или отсутствие в нем обязательных сведений об Участнике;

3) наличие принятого Регистратором или соответствующим Оператором централизованной торговли в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента решения о приостановлении допуска Участника к любому из способов (видов) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

3.6. В случае установления Регистратором оснований для отказа в предоставлении Участнику допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, указанных в пункте 3.5 настоящего Регламента, Регистратор в срок не позднее 2 рабочих дней с даты регистрации заявления принимает решение об отказе в предоставлении допуска к взаимной торговле электрической энергией по

свободным двусторонним договорам и направляет Участнику через личный кабинет на сайте Регистратора соответствующее уведомление с указанием причин такого отказа.

3.7. Участник вправе повторно обратиться с заявлением, указанным в пункте 3.3 настоящего Регламента, после устранения причин, послуживших основанием для принятия Регистратором решения об отказе в предоставлении Участнику допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам. В таком случае Регистратор проводит повторную проверку наличия оснований для отказа в предоставлении допуска к торговле в срок, указанный в пункте 3.4 настоящего Регламента.

3.8. Допуск к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам предоставляется Участнику с 1 числа очередного расчетного периода, если требования пункта 3.1. настоящего Регламента выполнены Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, - если требования выполнены позднее этого срока.

Допуск к торговле на основании заявления, предусмотренного пунктом 3.3 настоящего Регламента, предоставляется Участнику с 1 числа очередного расчетного периода, при подаче такого заявления Регистратору не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, – если заявление подано позднее этого срока.

3.9. В срок не позднее 2 рабочих дней с даты внесения Регистратором в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информации о предоставлении Участнику допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам

Регистратор уведомляет об этом Участника посредством направления соответствующего уведомления через личный кабинет на сайте Регистратора.

4. Порядок допуска участника к централизованной торговле по срочным контрактам

4.1. Участник, заключивший Договор о присоединении и указавший в заявлении о заключении Договора о присоединении о своем намерении участвовать в централизованной торговле по срочным контрактам, для участия в централизованной торговле по срочным контрактам должен выполнить следующие требования:

1) в соответствии с документами Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам выполнить требования, необходимые для приема Участника на банковское и (или) клиринговое обслуживание, в том числе:

заключить с Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле по срочным контрактам договор (договоры) банковского счета;

заключить с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам договор (договоры), необходимые для оказания клиринговых услуг;

заключить с Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле по срочным контрактам и (или) с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам договор(ы), определяющий порядок электронного документооборота и обмена информацией;

установить программное обеспечение и (или) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам;

2) установить программное обеспечение и (или) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Оператора централизованной торговли по срочным контрактам для обмена информацией с данным программно-аппаратным комплексом, а также выполнить иные требования, предусмотренные документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам;

3) выполнить требования, предусмотренные подпунктом 1 пункта 3.1 настоящего Регламента (только в случае, если функции Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) функции Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед выполняют иные организации, чем соответствующие организации при централизованной торговле по срочным контрактам);

4) выполнить условия по электронной идентификации, предусмотренные Регламентом электронного документооборота;

5) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Регистратора путем авторизации в личном кабинете на сайте Регистратора в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

4.2. Требования, предусмотренные подпунктом 1 пункта 4.1, считаются выполненными с даты получения Оператором централизованной торговли по срочным контрактам от Уполномоченной

расчетной (Уполномоченной клиринговой) организации при централизованной торговле по срочным контрактам соответствующего уведомления, составленного по форме 2 Приложения 1 к настоящему Регламенту, через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле по срочным контрактам и Оператором централизованной торговли по срочным контрактам.

Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле по срочным контрактам направляет указанное уведомление Оператору централизованной торговли по срочным контрактам в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из указанных требований.

4.3 Требования, предусмотренные подпунктом 3 пункта 4.1 настоящего Регламента, считаются выполненными с даты получения Оператором централизованной торговли по срочным контрактам от Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед соответствующего уведомления, составленного по форме 2 Приложения 1 к настоящему Регламенту, через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед и Оператором централизованной торговли по срочным контрактам.

Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет указанное уведомление Оператору централизованной торговли по

срочным контрактам в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из вышеуказанных требований.

4.4. Требования, предусмотренные подпунктами 4 и 5 пункта 4.1 настоящего Регламента, считаются выполненными с даты получения Оператором централизованной торговли по срочным контрактам от Регистратора уведомления, составленного по форме 3 Приложения 1 к настоящему Регламенту, через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором.

Регистратор направляет указанное уведомление в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из указанных требований.

4.5. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам в срок не позднее 1 рабочего дня с даты выполнения Участником последнего из требований, предусмотренных пунктом 4.1 настоящего Регламента, принимает решение о присвоении Участнику статуса участника централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам и предоставлении ему допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, а также уведомляет об этом Регистратора для внесения Регистратором соответствующей информации в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

4.6. Участник, не указавший в заявлении о заключении Договора о присоединении о своем намерении участвовать в централизованной торговле по срочным контрактам, получивший допуск к взаимной торговле по свободным двусторонним договорам (выполнивший требования, предусмотренные пунктом 3.1 настоящего Регламента) или к централизованной торговле на сутки вперед (выполнивший требования, предусмотренные пунктом 5.1 настоящего Регламента), для участия в

централизованной торговле по срочным контрактам должен направить Оператору централизованной торговли по срочным контрактам заявление о присоединении к данному способу торговли по форме, установленной документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, а также выполнить следующие требования:

требования, предусмотренные подпунктом 1 пункта 4.1. настоящего Регламента (только в случае, если функции Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам и (или) функции Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам выполняют иные организации, чем соответствующие организации при централизованной торговле на сутки вперед);

требования, предусмотренные подпунктом 2 пункта 4.1. настоящего Регламента.

При этом допуск к централизованной торговле по срочным контрактам не может быть предоставлен при наличии принятого в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента решения Регистратора либо соответствующего Оператора централизованной торговли о приостановления допуска Участника к любому из способов (видов) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

4.7. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам в срок не позднее 1 рабочего дня с даты с даты выполнения Участником последнего из требований, предусмотренных пунктом 4.6. настоящего Регламента, и отсутствии указанного в этом пункте основания для отказа, принимает решение о присвоении Участнику статуса участника централизованной торговли по срочным контрактам и о предоставлении

ему допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, а также уведомляет об этом Регистратора для внесения соответствующей информации в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

4.8. Порядок и сроки предоставления документов, подтверждающих выполнение Участником требований для получения допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, проверки полноты и соответствия предоставленных документов требованиям, установленным документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, устанавливаются документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам с учетом требований, установленных Правилами взаимной торговли.

4.9. Участник вправе осуществлять торговлю электрической энергией по срочным контрактам, организуемой одним или несколькими Операторами централизованной торговли по срочным контрактам.

В случае намерения Участника осуществлять торговлю электрической энергией по срочным контрактам, организуемой несколькими Операторами централизованной торговли по срочным контрактам, Участником должны быть выполнены требования, установленные документами каждого Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

4.10. Допуск к централизованной торговле по срочным контрактам предоставляется Участнику с 1 числа очередного расчетного периода, если требования пункта 4.1 настоящего Регламента выполнены Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, - если требования выполнены позднее этого срока.

Допуск к торговле на основании заявления, предусмотренного пунктом 4.6 настоящего Регламента, предоставляется Участнику с 1

числа очередного расчетного периода, если требования этого пункта выполнены Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, - если требования выполнены позднее этого срока.

4.9. Регистратор в срок не позднее 2 рабочих дней с даты получения от Оператора централизованной торговли по срочным контрактам информации о принятии им решения о предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле по срочным контрактам в соответствии с пунктом 4.5 или пунктом 4.7 настоящего Регламента, вносит соответствующую информацию в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка и не позднее 2 рабочих дней с даты внесения такой информации в реестр уведомляет об этом Участника.

5. Порядок допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед

5.1. Участник, заключивший Договор о присоединении и указавший в заявлении о заключении Договора о присоединении о своем намерении участвовать на общем электроэнергетическом рынке в централизованной торговле на сутки вперед, для получения допуска к централизованной торговле на сутки вперед должен выполнить следующие требования:

1) в соответствии документами Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед выполнить требования, необходимые для приема Участника на банковское и (или) клиринговое обслуживание, в том числе:

заключить с Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед договор (договоры) банковского счета;

заключить с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед договор (договоры), необходимые для оказания клиринговых услуг;

заключить с Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед и (или) с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед договор(ы), определяющий порядок электронного документооборота и обмена информацией;

установить программное обеспечение и (или) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед.

Требования, предусмотренные настоящим подпунктом, считаются выполненными с даты получения Регистратором от Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед ~~через личный кабинет на сайте Регистратора~~ соответствующего уведомления, составленного по форме 2 Приложения 1 к настоящему Регламенту, через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед и Регистратором.

Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет указанное Уведомление Регистратору в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из вышеуказанных требований;

2) выполнить условия по электронной идентификации, предусмотренные Регламентом электронного документооборота;

3) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Регистратора путем авторизации в личном кабинете на сайте Регистратора в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота;

4) установить программное обеспечение и (или) получить удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

Поскольку согласно пункту 6 Правил определения и распределения пропускной способности Регистратор выполняет функции Оператора централизованной торговли на сутки вперед, требования настоящего подпункта считаются выполненными при получении Участником удаленного доступа к программно-аппаратному комплексу Регистратора. Данное положение действует до назначения иного Оператора централизованной торговли на сутки.

5.2. Оператор централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из требований, предусмотренных пунктом 5.1 настоящего Регламента, принимает решение о присвоении Участнику статуса участника централизованной торговли на сутки вперед и о предоставлении ему допуска к централизованной торговле на сутки вперед и обеспечивает

внесение Регистратором соответствующей информации в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

В срок не позднее 2 рабочих дней с даты принятия указанного решения Оператор централизованной торговли на сутки вперед уведомляет об этом Участника через личный кабинет на сайте Регистратора, а также Операторов централизованной торговли по срочным контрактам посредством направления соответствующих уведомлений через личные кабинеты на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между соответствующим Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором. Регистратор вносит в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка соответствующую информацию в порядке, предусмотренном Порядком ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

5.3. Участник, не указавший в заявлении о заключении Договора о присоединении в качестве способа (вида) торговли, в котором он намеревается участвовать, централизованную торговлю на сутки вперед, получивший допуск к взаимной торговле по свободным двусторонним договорам (выполнивший требования, предусмотренные пунктом 3.1 настоящего Регламента) или к централизованной торговле по срочным контрактам (выполнивший требования, предусмотренные пунктом 4.1. настоящего Регламента), для получения допуска к централизованной торговле на сутки вперед должен предоставить Оператору централизованной торговли на сутки вперед заявление о присоединении к данному способу торговли по форме 1 Приложения 1 к настоящему Регламенту, а также выполнить требование предусмотренное подпунктом 4 пункта 5.1. настоящего Регламента (данное требование не применяется в случае, если функции Оператора централизованной

торговли на сутки вперед и Регистратора выполняет одна и та же организация).

5.4. Оператор централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 1 рабочего дня с даты выполнения Участником требования, предусмотренного пунктом 5.3. настоящего Регламента (в случае, если это требование не применяется - с даты регистрации заявления о присоединении к централизованной торговле на сутки вперед), при отсутствии оснований для отказа, указанных в пункте 5.5. настоящего Регламента, принимает решение о присвоении Участнику статуса участника централизованной торговли на сутки вперед и о предоставлении допуска к централизованной торговле на сутки вперед и обеспечивает внесение Регистратором соответствующей информации в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

5.5. Оператор централизованной торговли на сутки вперед, получивший заявление, предусмотренное пунктом 5.3 настоящего Регламента, вправе отказать Участнику в предоставлении допуска к централизованной торговле на сутки вперед в следующих случаях:

1) несоответствие сведений, указанных в заявлении Участника, сведениям об этом Участнике, содержащимся в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

2) несоответствие заявления установленной форме или отсутствие в нем обязательных сведений об Участнике;

3) наличие принятого Регистратором или соответствующим Оператором централизованной торговли в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента решения о приостановлении допуска Участника к любому из способов (видов) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

5.6. В случае установления Оператором централизованной торговли на сутки вперед оснований для отказа в предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед, указанных в пункте 5.5. настоящего Регламента, Оператор централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 2 рабочих дней с даты регистрации заявления принимает решение об отказе в предоставлении допуска к централизованной торговле на сутки вперед и направляет Участнику через личный кабинет на сайте Регистратора соответствующее уведомление с указанием причин такого отказа.

5.7. Участник вправе повторно обратиться с заявлением, указанным в пункте 5.3. настоящего Регламента, после устранения причин, послуживших основанием для принятия Оператором централизованной торговли на сутки вперед решения об отказе в предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед. В таком случае Оператор централизованной торговли проводит повторную проверку наличия оснований для отказа в предоставлении допуска к торговле в срок, указанный в пункте 5.6 настоящего Регламента.

5.8. Допуск к централизованной торговле на сутки вперед предоставляется Участнику с 1 числа очередного расчетного периода, если требования пункта 5.1. настоящего Регламента выполнены Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, - если требования выполнены позднее этого срока.

Допуск к торговле на основании заявления, предусмотренного пунктом 5.3 настоящего Регламента, предоставляется Участнику:

с 1 числа очередного расчетного периода – если применимое требование пункта 5.3 выполнено или заявление подано не менее чем за 10 календарных дней до его начала;

с 1-го числа расчетного периода, следующего за очередным – если применимое требование пункта 5.3 выполнено или заявление подано позднее этого срока.

5.9. В срок не позднее 2 рабочих дней с даты внесения Регистратором в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информации о предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед Регистратор уведомляет об этом Участника посредством направления соответствующего уведомления через личный кабинет на сайте Регистратора.

6. Приостановление и возобновление допуска Участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

6.1. Допуск Участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по соответствующему способу (виду) торговли приостанавливается в следующих случаях:

1) для Участника взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам:

неоплата услуг инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд;

неустранение Участником нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, в течение 30 и более рабочих дней с даты приостановления такого допуска;

нарушение требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении взаимной торговли

электрической энергией по свободным двусторонним договорам, в том числе закрытие счета (счетов) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, расторжение договора об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед либо наложение ареста на денежные средства, находящиеся на счете (счетах) Участника, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, или приостановление операций по такому счету (счетам), включая блокирование (замораживание) денежных средств в случаях, предусмотренных законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована Уполномоченная расчетная и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед, которые влекут невозможность проведения расчетов;

2) для Участника централизованной торговли на сутки вперед:
неоплата услуг инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд;

неустранение Участником нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, в течение 30 рабочих дней с даты приостановления такого допуска;

нарушение требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении централизованной торговли на сутки вперед, в том числе закрытие счета (счетов) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, расторжение договора об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной

торговле на сутки вперед либо наложение ареста на денежные средства, находящиеся на счете (счетах) Участника, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, или приостановление операций по такому счету (счетам), включая блокирование (замораживание) денежных средств в случаях, предусмотренных законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована Уполномоченная расчетная и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед, которые влекут невозможность проведения расчетов;

3) для Участника централизованной торговли по срочным контрактам:

неоплата электрической энергии и услуг инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд;

неустранение Участником нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, в течение 30 рабочих дней с даты приостановления такого допуска;

нарушение требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении централизованной торговли по срочным контрактам, в том числе закрытие счета (счетов) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам, расторжение договора об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам либо наложение ареста на денежные средства, находящиеся на счете (счетах) Участника, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам, или

приостановление операций по такому счету (счетам), включая блокирование (замораживание) денежных средств в случаях, предусмотренных законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована Уполномоченная расчетная и (или) Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам, которые влекут невозможность проведения расчетов.

6.2. Возникновение или прекращение оснований, указанных в пункте 6.1 настоящего Регламента, устанавливается в следующем порядке:

1) В случае неоплаты электрической энергии и (или) услуг инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд:

Соответствующая Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация по срочным контрактам или уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет уведомление о возникновении у Участника задолженности за электрическую энергию и (или) услуги инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд (далее – уведомление о наличии просроченной задолженности):

Регистратору – применительно к Участникам взаимной торговли по свободным двусторонним договорам;

Оператору централизованной торговли на сутки вперед - применительно к Участникам централизованной торговли на сутки вперед;

Оператору централизованной торговли по срочным контрактам – применительно к Участникам централизованной торговли по срочным контрактам.

Уведомление о наличии просроченной задолженности направляется в течение 1 рабочего дня после окончания второго подряд расчетного периода, за который Участником не оплачена электрическая энергия и (или) услуги инфраструктурных организаций, через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между соответствующей Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией и Регистратором или Оператором централизованной торговли.

При погашении в полном объеме возникшей у Участника задолженности за электрическую энергию и (или) услуги инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд, а также неустойки (штрафа, пени), начисленной за данное нарушение, соответствующая Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация по срочным контрактам или Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет инфраструктурной организации, принявшей решение о приостановлении допуска Участника к торговле по основанию, предусмотренному настоящим подпунктом, уведомление о погашении Участником задолженности за электрическую энергию и (или) услуги инфраструктурных организаций (далее – уведомление о погашении просроченной задолженности).

Уведомление о погашении просроченной задолженности направляется в порядке, предусмотренном абзацем шестым настоящего подпункта, в течение 1 рабочего дня после погашения возникшей у Участника задолженности за электрическую энергию и (или) услуги инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд.

Уведомление о наличии просроченной задолженности или уведомление о погашении просроченной задолженности является основанием для принятия Регистратором, Оператором централизованной торговли на сутки вперед, Оператором централизованной торговли по срочным контрактам решения о приостановлении или возобновлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли.

2) В случае неустранения Участником в течение 30 рабочих дней нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска к иному способу (виду) торговли:

Инфраструктурная организация, принявшая первоначальное решение о приостановлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли, при неустранении им в течение 30 рабочих дней со дня принятия такого решения нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска к торговле, направляет единое уведомление о необходимости приостановления допуска Участника к торговле на общем электроэнергетическом рынке всем другим инфраструктурным организациям, оказывающим услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией или услуги по организации соответствующего вида централизованной торговли электрической энергией (далее – уведомление о неустранении ранее совершенного нарушения).

Уведомление о неустранении ранее совершенного нарушения направляется в течение 1 рабочего дня со дня истечения 30 рабочих дней после даты принятия первоначального решения о приостановлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между соответствующими инфраструктурными организациями.

При устранении Участником нарушения, явившегося основанием для принятия инфраструктурной организацией первоначального решения о приостановлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли, такая организация направляет единое уведомление о необходимости возобновления допуска Участника к торговле на общем электроэнергетическом рынке всем другим инфраструктурным организациям, оказывающим услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией или услуги по организации соответствующего вида централизованной торговли электрической энергией (далее – уведомление об устранении ранее совершенного нарушения).

Уведомление об устранении ранее совершенного нарушения направляется в порядке, предусмотренном абзацем третьим настоящего подпункта, в течение 1 рабочего дня после устранения Участником нарушения, явившегося основанием для принятия инфраструктурной организацией первоначального решения о приостановлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли.

Уведомление о неустранении ранее совершенного нарушения или уведомление об устранении ранее совершенного нарушения является основанием для принятия Регистратором, Оператором централизованной торговли на сутки вперед и Оператором централизованной торговли по срочным контрактам решения о приостановлении или возобновлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли.

3) В случае нарушения Участником требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам, централизованной торговли по срочным контрактам либо

централизованной торговли на сутки вперед, влекущего невозможность проведения расчетов:

Соответствующая Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация по срочным контрактам или Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет уведомление о нарушении Участником требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов по соответствующему способу (виду) торговли (далее – уведомление о нарушении требований к проведению расчетов):

Регистратору – применительно к нарушениям, влекущим невозможность проведения расчетов при осуществлении взаимной торговли по свободным двусторонним договорам;

Оператору централизованной торговли на сутки вперед - применительно к нарушениям, влекущим невозможность проведения расчетов при осуществлении централизованной торговли на сутки вперед;

Оператору централизованной торговли по срочным контрактам - применительно к нарушениям, влекущим невозможность проведения расчетов при осуществлении централизованной торговли по срочным контрактам.

Уведомление о нарушении требований к проведению расчетов направляется в течение 1 рабочего дня со дня выявления нарушения Участника через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между соответствующей Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией и Регистратором или Оператором централизованной торговли.

При устранении Участником нарушения требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов при осуществлении

взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам, централизованной торговли по срочным контрактам либо централизованной торговли на сутки вперед, соответствующая Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация по срочным контрактам или Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет уведомление об устранении Участником нарушения требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов по соответствующему способу (виду) торговли (далее – уведомление об устранении нарушения требований к проведению расчетов):

Уведомление об устранении нарушения требований к проведению расчетов направляется в порядке, предусмотренном абзацем шестым настоящего подпункта, в течение 1 рабочего дня после устранения Участником нарушения требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов по соответствующему способу (виду) торговли.

Уведомление о нарушении требований к проведению расчетов или уведомление об устранении нарушения требований к проведению расчетов является основанием для принятия Регистратором, Оператором централизованной торговли на сутки вперед или Оператором централизованной торговли по срочным контрактам решения о приостановлении или возобновлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли.

6.3. Решение о приостановлении или возобновлении допуска Участника к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам или к централизованной торговле на сутки вперед принимается соответственно Регистратором или Оператором централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 2 рабочих

дней с даты получения соответствующей информации в порядке, предусмотренном пунктом 6.2. настоящего Регламента ~~Договором о присоединении~~.

6.4. Регистратор или Оператор централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 2 рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 6.3 настоящего Регламента, уведомляет о принятом решении Участника через личный кабинет на сайте Регистратора, а также Операторов централизованной торговли по срочным контрактам посредством направления соответствующих уведомлений через личные кабинеты на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между соответствующим Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором.

6.5. Решение о приостановлении или возобновлении допуска Участника к централизованной торговле по срочным контрактам принимается Оператором централизованной торговли по срочным контрактам в срок не позднее 2 рабочих дней с даты получения соответствующей информации в порядке, предусмотренном пунктом 6.2. настоящего Регламента.

6.6. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам в срок не позднее 2 рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 6.5 настоящего Регламента, уведомляет о принятом решении Участника и Регистратора через личный кабинет на сайте Регистратора или иным способом, согласованным между Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором.

6.7. Решение о приостановлении или возобновлении допуска Участника к централизованной торговле по соответствующему способу (виду) торговли вступает в силу с 1 числа месяца, следующего за месяцем принятия соответствующего решения если такое решение принято не

менее чем за 10 календарных дней до начала следующего месяца, или с 1 числа второго месяца, следующего за месяцем принятия решения, в случае его принятия менее чем за 10 календарных дней до начала следующего месяца, если иное не предусмотрено соответствующим решением.

6.8. В течение 180 календарных дней с даты приостановления допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по любому из способов (видов) торговли он может быть возобновлен при условии устранения Участником обстоятельств, явившихся основанием для приостановления допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

6.9. Информация о приостановлении и возобновлении допуска Участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке вносится Регистратором в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка в течение 2 рабочих дней с даты принятия Регистратором или Оператором централизованной торговли на сутки вперед такого решения (в случае, предусмотренном пунктом 6.3 настоящего Регламента) или в течение 2 рабочих дней с даты получения информации о таком решении от Оператора централизованной торговли по срочным контрактам (в случае, предусмотренном пунктом 6.5 настоящего Регламента).

Форма 1

Регистратору/Оператору централизованной торговли на сутки
вперед_____

ЗАЯВЛЕНИЕ

о присоединении к способу (виду) торговли электрической энергией на
общем электроэнергетическом рынке

_____,
(полное наименование организации с указанием организационно-
правовой формы)

номер регистрационной записи в Реестре субъектов общего
электроэнергетического _____ рынка _____ Союза

выражает намерение получить допуск к следующему способу
(виду) торговли электрической энергией на общем
электроэнергетическом рынке Союза:

- ☐ взаимная торговля электрической энергией по свободным
двусторонним договорам;
 - ☐ централизованная торговля на сутки вперед;
- (Отметить выбранный вариант)

Регистратору/ Оператору централизованной торговли
по срочным контрактам/ Оператору централизованной торговли
на сутки вперед _____

УВЕДОМЛЕНИЕ

(полное наименование уполномоченной расчетной (клиринговой)
организации)

уведомляет Регистратора/Оператора централизованной торговли
по срочным контрактам/Оператора централизованной торговли
на сутки вперед о том, что

(полное наименование организации)

номер регистрационной записи в Реестре субъектов общего
электроэнергетического рынка Союза _____

заключен с уполномоченной расчетной (клиринговой)
организацией договор банковского счета, а также заключены все
договоры, необходимые для оказания клиринговых услуг, и получен
удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу
уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, необходимые
для принятия решения о допуске к взаимной торговле электрической
энергией по свободным двусторонним договорам/к централизованной
торговле на сутки вперед/к централизованной торговле по срочным
контрактам.

Оператору централизованной торговли
по срочным контрактам _____

УВЕДОМЛЕНИЕ

(полное наименование Регистратора)

уведомляет Оператора централизованной торговли по срочным
контрактам о том, что

(полное наименование организации)

номер регистрационной записи в Реестре субъектов общего
электроэнергетического рынка Союза _____
выполнены условия по электронной идентификации и получен
удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Регистратора,
что необходимо для получения допуска к централизованной торговле по
срочным контрактам.

1.4.3 Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений РДК при рассмотрении Регламента допуска к торговле электрической энергией

1.4.3.1.Основные тезисы предложений Регистратора при обсуждении Регламента допуска

1.4.3.1.1 В целом по Регламенту

- Необходимо уточнить, что ПО Регистратора является ПО ОЦТ СВ.

- Участникам, не являющимся членами ОЭР, допуск не предоставляется, в том числе осуществляющим торговлю по «тупиковым» схемам.
- Заявление о заключении ДОП следует перенести в сам ДОП.

1.4.3.1.2 Раздел 2. Требования к участникам

- Операторам СК информация предоставляется в порядке, предусмотренном их документами.
- Допуск к СДД не означает обязательную торговлю по СДД.
- При расчетах предполагается предоплата, минимизирующая риски задолженностей.
- Из регламента не вполне понятно, какие документы направляются участником в соответствии с пунктом 2.1. регламента. Необходимо уточнить.

1.4.3.1.3 Раздел 3. Процедура допуска к торговле

- Регистратор уведомляет Операторов ЦТ СК о допуске участников, чтобы они знали о выполнении "базовых" требований.
- Усилить норму ПВТ, указав в форме заявления о заключении ДОП, что участник должен выбрать хотя бы 1 из способов торговли.
- Необходимо обсудить с АТС вопрос об основаниях для отказа в предоставлении допуска.
- Целесообразно в п. 3.2. исключить ссылку на конкретный пункт регламента ЭДО поскольку он еще находится в стадии доработки, нумерация пунктов может поменяться. Аналогично в разделах 4 и 5.

1.4.3.1.4 Раздел 4. Допуск к централизованной торговле

- Уточнить, что выполнение требований к ПО операторов СК проверяют сами операторы СК.

- Необходимо предусмотреть уведомление ОЦТ СК о намерении присоединиться к торговле по срочным контрактам.
- В Положение о реестре необходимо прописать направление Регистратором соответствующего уведомления ОЦТ СК.

1.4.3.1.5 Раздел 5. Допуск к торговле по срочным контрактам

- ОЦТ СК получает уведомления о выполнении требований для допуска.
- Наличие уведомления от конкретного ОЦТ СК означает допуск к соответствующей площадке.
- Необходимо предусмотреть уведомление ОЦТ СК о намерении присоединиться к торговле по срочным контрактам.
- Необходимо в требования к допуску к централизованной торговле по срочным контрактам добавить требования УРО/УКО при централизованной торговле на сутки вперед, если организации, выполняющие функции УРО/УКО при централизованной торговле на сутки вперед и при централизованной торговле по срочным контрактам не совпадают.
- Необходимо унифицировать подход в пунктах 3.9, 4.9, 5.9 регламента о содержании уведомления Регистратором участника о предоставлении допуска к торговле.
- Необходимо предусмотреть, что участник получает допуск не позднее чем через 10 дней после выполнения им требований к допуску к торговле, как это предусмотрено ПВТ. Аналогично по другим разделам.

1.4.3.1.6 Раздел 6. Приостановление допуска к торговле

- Необходимо ссылаться на конкретный регламент, описывающий порядок определения оснований для приостановления допуска.

- Срок на вступление в силу решения о приостановлении допуска представляется слишком большим.
- Предлагается перенести форму заявления в ДОП, нумерацию форм ниже поменять.

Основные предложения по изменениям, предложенные в порядке заключения ДОП, включают:

1. Перемещение Заявления о заключении ДОП: Предложено перенести заявление о заключении ДОП в данный документ из Регламента, поскольку оно предшествует подписанию самого ДОП.

2. Уточнение порядка заключения ДОП (новые пункты 27.1-27.), а также введение формы заявления о заключении ДОП в качестве самостоятельного приложения к договору о присоединении (Приложение 1). В форму заявления о заключении ДОП предлагается добавить положение, что участник должен указать хотя бы один способ торговли, иначе заявление будет возвращено Регистратором.

Включение в ДОП формы заявления о заключении договора о присоединении и иных положений, направленных на регламентацию порядка заключения ДОП, не противоречит ПВТ и ПИО.

Ввиду отсутствия в правилах рынка соответствующих норм, может возникнуть ситуация неопределенности в правовом статусе участника при допуске к торговле на ОЭР в случае, если участник, подписавший ДОП, не указал в своем заявлении о заключении ДОП ни один из способов (видов) торговли, к которым он намерен присоединиться.

Считаем, что такая ситуация на ОЭР возникать не должна. Это следует из п. 26 ПВТ, согласно которому участник, подписавший ДОП, получает допуск к торговле электрической энергией указанными им в заявлении о заключении договора способами (видами) торговли. Следовательно, участник должен выразить свое волеизъявление о присоединении хотя бы к одному способу торговли (для этого вводится форма заявления о заключении ДОП, в которой участник должен указать выбранный им способ (вид) торговли).

Предполагается, что после заключения ДОП участник приступает к выполнению требований для получения допуска к выбранному им способу (виду) торговли, поскольку само по себе заключение ДОП недостаточно для участия в торговле на ОЭР.

Таким образом, положения ДОП (новые пункты 27.1-27.3), приложения №1 к ДОП не вводят новых обязанностей Участника, а лишь уточняют положения ПВТ и ПИО в части процедуры заключения ДОП.

При отсутствии в заявлении о заключении ДОП указания на выбранный участником способ (вид) торговли, регистратор возвращает участнику полученное от него заявления для уточнения волеизъявления участника о способах (видах) торговли, к которым он намерен присоединиться. Такие действия Регистратора не являются отказом в заключении ДОП.

3. Упрощение проверки обеспечения: предлагается исключить требования об обеспечении в связи с переходом на предоплату, что упрощает порядок допуска к торговле.

4. Уведомление операторов: Уточнено, что Регистратор будет уведомлять соответственным образом ОЦТ СК о допуске участников, чтобы они были в курсе текущего статуса допуска.

5. Ссылки на конкретные регламенты: рекомендуется избегать общих ссылок на ДОП, вместо этого указывать конкретные регламенты, описывающие требования для допуска и оснований для его приостановления.

Эти изменения направлены на упрощение, улучшение доступа к информации и повышение защиты интересов участников торговых процессов.

1.4.4 Основные тезисы предложений РДК при обсуждении Регламента допуска к торговле электрической энергией

Пункты 3.1, 4.1, 4.2 РДК: поскольку обязательства Участника по оплате комиссии за МГП по СДД, в целях обеспечения их (обязательств) исполнения будут включаться в клиринг УКО, то Участник в обязательном порядке обязан будет заключить договоры и с УКО, и с УРО.

РДК: Вопрос. Если рассматривать РДК и в качестве УКО, и в качестве УРО, то в этом случае АТС будет ожидать от РДК два уведомления, отдельно о выполнении процедур для УКО, отдельно для УРО или же достаточно одного консолидированного сообщения от РДК? Исполнитель: представляется, что достаточно одного, если в направляемом документе будет указано, что УРО одновременно действует и в качестве УКО.

РДК: Порядок предоставления подобного рода уведомлений, требует отдельного обсуждения, поскольку порядок обмена информацией между РДК, как УРО/УКО и АТС, как Регистратором и в том числе ОЦТ на СВ еще не определен и такой порядок должен быть унифицирован вне зависимости от вида (способа) торговли, т.е. должны применяться единые форматы и каналы связи. РДК не готов подтвердить данный порядок обмена. *Исполнитель: Учитывая, что все инфраструктурные организации так или иначе взаимодействуют с Регистратором и осуществляют с ним обмен информацией, предлагаем рассмотреть вариант информационного обмена между сторонами посредством личного кабинета каждой инфраструктурной организацией на сайте Регистратора. Могут быть рассмотрены и другие варианты – посредством ЭДО или электронной почты. Вопрос действительно требует обсуждения.*

Пункты 3.2, 4.1, 4.2 РДК: здесь, как мне представляется, не корректное основание, первично не выполнение требований Участников, а получение уведомления от УКО/УРО о принятии на обслуживание. Мало выполнить требования, УКО/УРО должна будет совершить определенные действия для того, чтобы признать процесс приема на обслуживание завершенным и сформировать уведомление в АТС.

Исполнитель: Уведомление УРО/УКО должно направляться Регистратору после выполнения участником всех требований к допуску к торговле, установленных документами УРО/УКО, в том числе после завершения действий, необходимых для приема на банковское/клиринговое обслуживание.

Пункт 5 РДК: Предлагаем, сообразно подходам, которые озвучили разработчики ДОП, а именно, все что касается СК, в том числе и порядок допуска, как и порядок расчетов и исполнения обязательств, отдать «на откуп» ОЦТ по СК, т.е. эти нормы должны быть описаны в документах ОЦТ по СК. Таким образом, в этом разделе должна быть. лишь отсылка на то, что порядок допуска определяется документами соответствующего ОЦТ СК.

Исполнитель: Базовые условия допуска закреплены в ПВТ и отражены в данном Регламенте. Все детали регулируются документами ОЦТ СК.

Пункт 5.2 РДК: не очень понятно, почему о выполнении требования УКО/УРО, указанных в пп. 1 п. 5.1, Регистратор будет уведомлять ОЦТ СК и этот факт будет считаться фактом выполнения. В предыдущих разделах, о фактах выполнения аналогичных требований свидетельствует уведомление УКО/УРО в адрес Регистратора.

Исполнитель: здесь порядок следующий (отличается из-за того, что статус присваивает ОЦТ СК): Участник выполняет 1) общие требования, которые включают требования УРО/УКО и требования Регистратора 2) специальные требования ОЦТ СК. УРО/УКО сначала сообщают Регистратору о выполнении их требований, далее Регистратор направляет информацию о выполнении всех общих требований (в т.ч. требований Регистратора) в ОЦТ СК.

Пункт 6.1.4 РДК: помимо перечисленных выше оснований, основанием для прекращения допуска могут служить:

- расторжение с Участником договоров, заключенных с УКО и/или УРО;
- закрытие счета (счетов) в УРО, в т.ч. по инициативе Участника;
- наличие у УКО/УРО оснований, предусмотренных 115-ФЗ по приостановке и/или прекращению проведения операций. Может быть, данные основания требуют закрепления в ДОП.

Исполнитель: В ПВТ исчерпывающий перечень оснований для приостановления допуска к торговле. Предлагаем включить в ДОП как основания для приостановления оказания услуг ОЦТ СК. В ДОП

предусмотрено право инфраструктурных организаций приостановить оказание своих услуг в случае нарушения участником условий допуска к торговле.

Также РДК считает нецелесообразным не включать требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств для допуска к централизованной торговле по срочным контрактам.

Содержательное обсуждение проекта документа состоялось на 143 заседании ПК. Основные моменты, развилки и позиции сторон зафиксированы в протоколе ПК, изложены в соответствующем разделе настоящего отчета и учтены Исполнителем в представленном проекте Регламента

1.5 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОСТУПНОЙ И СВОБОДНОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ (ПРИЛОЖЕНИЕ №3 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ) ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ ОТЧЕТНЫХ МАТЕРИАЛОВ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ

1.5.1 Структура Регламента определения доступной и свободной пропускной способности

1. Общие положения
2. Порядок представления Регистратору величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений и порядок их обработки Регистратором
3. Порядок проведения первичного расчета величин доступной пропускной способности
4. Порядок проведения актуализированного расчета величин доступной пропускной способности
5. Порядок определения величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли
6. Порядок определения величин свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли
7. Порядок переноса невостребованных величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений и невостребованных величин доступной пропускной способности внутренних сечений с одного способа (вида) торговли на другой
8. Порядок действий Регистратора при получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения
9. Порядок публикации информации о доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной

пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

Приложение № 1. Форма представления сведений о величинах доступных пропускных способностей межгосударственных сечений и доступных пропускных способностей внутренних сечений

Приложение № 2. Уведомление о заключении соглашения или о прекращении

1.5.2 Проект Регламента определения доступной и свободной пропускной способности

Приложение № 3
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ

определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент устанавливает случаи, порядок определения и публикации на официальном сайте регистратора в сети Интернет следующих величин:

1. доступной пропускной способности межгосударственных сечений и доступной пропускной способности внутренних сечений (далее – доступная пропускная способность межгосударственных (внутренних) сечений);

2. доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (далее – доступная пропускная способность межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли);

3. свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (далее – свободная пропускная способность межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли);

1.2. Величины, указанные в пункте 1.1 настоящего Регламента, определяются в мегаваттах с точностью до 3 знаков после запятой с учетом математического округления.

1.3. Объем поставок электрической энергии через межгосударственные сечения и внутренние сечения (далее – межгосударственные (внутренние) сечения) по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед измеряется в мегаватт-часах с точностью до 3 знаков после запятой.

1.4. Для целей настоящего Регламента используются понятия, которые означают следующее:

«планируемый календарный год» - календарный год, следующий за текущим годом;

«планируемый период» - будущий период текущего календарного года, данные о котором получены Регистратором в течение текущего календарного года;

«топология торговли» – это описание связей зон торговли, включающее информацию о последовательностях межгосударственных и внутренних сечений, в которых учитываются объемы поставок при осуществлении торговли между участниками общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, и сформированное на основании приложения к Правилам взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом

рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 5, и информации, представленной уполномоченными органами (организациями) государств – членов Евразийского экономического союза согласно пункту 25 Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. № 3.

Иные понятия, используемые в настоящем Регламенте, применяются в значениях, определенных Протоколом об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года), Правилами взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 5 (далее – Правила взаимной торговли), Правилами определения и распределения пропускной способности на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 6 (далее – Правила определения и распределения пропускной способности) и Правилами информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. № 3 (далее – Правила информационного обмена).

1.5. Сроки совершения действий, предусмотренных настоящим Регламентом, определяются по московскому времени.

2. Порядок представления Регистратору величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений и порядок их обработки Регистратором

2.1. Для целей выполнения расчетов согласно разделу 3 и разделу 4 настоящего Регламента, системный оператор или организация государства – члена Евразийского экономического союза (далее соответственно – государство-член, Союз), уполномоченная на представление Регистратору величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, (далее – системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена) представляет Регистратору сведения о величинах доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений (далее – сведения о доступной пропускной способности) по форме согласно приложению 1 к настоящему Регламенту, включающие:

а) указание на государство-член, в отношении которого передается информация;

б) указание на календарный год, в отношении которого передается информация;

в) указание на дату, начиная с которой направленные сведения становятся актуальными;

г) указание на межгосударственное сечение, в отношении которого передается информация;

д) почасовые значения величин доступной пропускной способности межгосударственного сечения с указанием направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого календарного года (планируемого периода);

е) указание на внутреннее сечение (в случае выделения внутреннего сечения), в отношении которого передается информация;

ж) почасовые значения величин доступной пропускной способности внутреннего сечения с указанием направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого календарного года (планируемого периода).

2.1¹. Для указания направления перетока электрической энергии в отношении межгосударственного сечения системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена указывает государство-член откуда направлен переток электрической энергии и государство-член куда направлен переток электрической энергии.

Для указания направления перетока электрической энергии в отношении внутреннего сечения системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена указывает зону торговли откуда направлен переток и зону торговли куда направлен переток.

2.2. Указанная в пункте 2.1 информация представляется Регистратору в электронном виде в формате и способами, установленными пунктами (разделом) __ Регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором (далее - Регламент электронного документооборота) (Приложение № 9).

2.3. Регистратор применяет сведения о доступной пропускной способности следующим образом:

а) сведения о доступной пропускной способности в отношении планируемого календарного года, полученные Регистратором до 1 ноября текущего года, (далее – первичное предоставление) используются Регистратором при выполнении расчетов согласно разделу 3 настоящего Регламента (далее – первичный расчет величин доступной пропускной способности);

б) сведения о доступной пропускной способности в отношении планируемого календарного года, полученные Регистратором после 1 ноября текущего календарного года, или полученные в отношении планируемого периода, используются Регистратором при выполнении расчетов согласно разделу 4 настоящего Регламента (далее – актуализированный расчет величин доступной пропускной способности);

2.3¹. Под временем получения сведений о доступной пропускной способности в пункте 2.3 настоящего Регламента понимается время, определяемое Регистратором в соответствии с пунктами (разделом) __ Регламента электронного.

2.4. В случае заключения указанного в пункте 33 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений соглашения, предусматривающего в том числе передачу полномочий по представлению Регистратору сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений системному оператору (уполномоченной организации) другого государства-члена, (далее – соглашение), системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена, являющийся стороной такого соглашения и делегировавший свои полномочия в части представления Регистратору сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений системному оператору (уполномоченной организации) другого государства-члена, представляет Регистратору уведомление о заключении соглашения или о его прекращении (далее – уведомление о соглашении), содержащее следующую информацию:

а) дата начала и дата окончания действия соответствующего соглашения;

б) реквизиты соглашения;

в) указание на системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена, делегировавшего свои полномочия по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору;

г) указание на системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена, которому делегированы полномочия по представлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору.

д) указание на межгосударственное сечение, в отношении которого передается информация.

2.5. Уведомление о соглашении должно быть оформлено системным оператором (уполномоченной организацией), указанным в пункте 2.4 настоящего Регламента, по форме согласно приложению № 2 к настоящему Регламенту и направлено Регистратору.

Уведомление о соглашении подписывается уполномоченным лицом системного оператора (уполномоченной организации) государства-члена, делегировавшего системному оператору другого государства-члена свои полномочия по предоставлению сведений о доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору.

К уведомлению о соглашении прилагается документ, подтверждающий полномочия подписавшего его лица (оригинал или нотариально заверенная копия).

2.6. В срок не более 5 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении Регистратор проверяет представленную в уведомлении о соглашении информацию на соответствие реестру субъектов общего электроэнергетического рынка (в части межгосударственных сечений,

наименований системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов), а также выполнение требований пункта 2.4 настоящего Регламента.

В случае соответствия представленной в уведомлении о соглашении информации требованиям абзаца первого настоящего пункта, Регистратор учитывает полученную информацию в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка на третий рабочий день с даты получения уведомления о соглашении, и не позднее 3 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об учете в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка полученной информации.

В случае выявления несоответствий Регистратор в течение 3 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении направляет соответствующему системному оператору (уполномоченной организации) государства-члена уведомление, содержащее указание на имеющиеся замечания (далее – уведомление о несоответствиях).

После получения уведомления о несоответствиях системный оператор (уполномоченная организация) направляет Регистратору скорректированную в части выявленных Регистратором несоответствий информацию.

До получения скорректированной информации от соответствующего системного оператора (уполномоченной организации) Регистратор не вносит изменения в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка ранее полученную информацию о полномочиях системных операторов (уполномоченных) организаций соответствующих государств-членов.

В случае неполучения Регистратором скорректированной информации в течение 30 календарных дней с даты направления уведомления о несоответствиях, Регистратор в течение 3 рабочих дней уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об отказе учитывать в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка полученную в уведомлении о соглашении информацию.

2.7. Регистратор при получении сведений о доступной пропускной способности для целей первичных расчетов доступной пропускной способности выполняет следующие действия.

2.7.1. Регистратор проверяет:

1) наличие информации, указанной в пункте 2.1 настоящего Регламента, и ее соответствие актуальной информации, содержащейся в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

2) соблюдение требований, указанных в пункте 2.2 настоящего Регламента;

3) соответствие календарного года, указанного согласно подпункту «б» пункта 2.1 настоящего Регламента, планируемому календарному году поставки электрической энергии;

4) соответствие дат, в отношении которых указаны величины доступной пропускной способности, календарному году, указанному согласно подпункту «б» пункта 2.1 настоящего Регламента и дате, указанной согласно подпункту «в» пункта 2.1 настоящего Регламента;

5) наличие величин доступной пропускной способности с указанием направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого календарного года (планируемого периода);

б) наличие полномочий у системного оператора (уполномоченной организации) передавать сведения о доступной пропускной способности в отношении указанного государства-члена, в том числе с учетом информации в Реестре согласно пункту 2.6 настоящего Регламента.

2.7.2. В случае выполнения требований, указанных в пункте 2.7.1 настоящего Регламента, Регистратор принимает сведения о доступной пропускной способности для целей первичных расчетов величин доступной пропускной способности и в течение 1 рабочего дня с даты получения указанных сведений уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об учете их для целей первичных расчетов величин доступной пропускной способности.

В случае, если в отношении одного и того же межгосударственного (внутреннего) сечения государства-члена и планируемого календарного года (планируемого периода) несколько раз были поданы сведения о доступной пропускной способности, соответствующие требованиям пункта 2.7.1, то для целей первичного расчета величин доступной пропускной способности Регистратор принимает последние по времени получения сведения о доступной пропускной способности, при этом под временем получения понимается время, определяемое Регистратором в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

2.7.3. В случае невыполнения требований, указанных в пункте 2.7.1 настоящего Регламента, Регистратор не принимает соответствующие сведения о доступной пропускной способности для целей первичных расчетов величин доступной пропускной способности и в течение 1 рабочего дня с даты получения указанных сведений уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную

организацию) государства-члена о не учете их для целей первичных расчетов величин доступной пропускной способности.

2.7.4. Фактами непредставления сведений о величинах доступной пропускной способности в отношении государства-члена для целей первичного расчета величин доступной пропускной способности являются следующие случаи:

а) Регистратор устанавливает, что в отношении одного (нескольких) межгосударственных (внутренних) сечений соответствующего государства-члена сведения о величинах доступной пропускной способности для планируемого календарного года не были представлены, если в сроки, предусмотренные пунктом 6.1 Договора о присоединении, в отношении одного (нескольких) межгосударственных (внутренних) сечений государства-члена и планируемого календарного года ни разу не было подано сведений о доступной пропускной способности, соответствующих требованиям пункта 2.7.1, ни для одного часа планируемого календарного года;

б) Регистратор устанавливает, что в отношении соответствующего межгосударственного (внутреннего) сечения государства-члена в соответствующем направлении и для соответствующего часа планируемого календарного года сведения о величинах доступной пропускной способности не были представлены, если в сведениях о доступной пропускной способности, принятых согласно пункту 2.7.2 настоящего Регламента, отсутствует информация о величине доступной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения государства-члена в отношении какого-либо часа планируемого календарного года и какого либо направления перетока электрической энергии.

2.7.5. Регистратор в соответствии с пунктом 44 Правил информационного обмена не позднее 10 декабря текущего года, представляет в Комиссию отчет, содержащий, в том числе информацию согласно пункту 2.7.4. настоящего Регламента о фактах непредставления системным оператором (уполномоченной) организацией государства-члена сведений о величинах доступной пропускной способности для целей первичного расчета доступной пропускной способности.

2.8 Регистратор при получении сведений о доступной пропускной способности для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности выполняет следующие действия:

2.8.1. Регистратор проверяет:

1) наличие в сведениях о доступной пропускной способности информации, указанной в пункте 2.1 настоящего Регламента и ее соответствие актуальной информации, содержащейся в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

2) соответствие требованиям, указанным в пункте 2.2 настоящего Регламента;

3) получение Регистратором сведений о доступной пропускной способности не позднее чем за 2 рабочих дня до даты, указанной согласно подпункту «в» пункта 2.1 настоящего Регламента, при этом под временем получения понимается время, определяемое Регистратором в соответствии с Регламентом электронного документооборота;

4) соответствие дат, в отношении которых указаны величины доступной пропускной способности, календарному году, указанному согласно подпункту «б» пункта 2.1 настоящего Регламента и дате, указанной согласно подпункту «в» пункта 2.1 настоящего Регламента;

5) наличие полномочий передавать информацию в отношении указанного государства-члена в том числе с учетом информации в

сведениях о доступной пропускной способности согласно подпункту 6 пункта 2.7.1 настоящего Регламента.

2.8.2. В случае выполнения требований, указанных в пункте 2.8.1 настоящего Регламента, Регистратор использует сведения о доступной пропускной способности для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности и в течение 1 рабочего дня с даты получения указанных сведений уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об учете их для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности.

2.8.3. В случае не выполнения требований, указанных в пункте 2.8.1 настоящего Регламента, Регистратор не принимает сведения о доступной пропускной способности для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности и в течение 1 рабочего дня с даты получения указанных сведений уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена о не учете их для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений.

3. Порядок проведения первичного расчета величин доступной пропускной способности

3.2. На основании сведений о доступной пропускной способности, полученных от системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов, Регистратор определяет величины доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) следующим образом:

3.2.1. При определении доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратор для каждого сечения s , связывающего государство-член m и государство-член n , определяет соответствие с парой зон торговли x (на территории государства-члена m) и y (на территории государства-члена n). После выполнения указанной операции Регистратор определяет величину доступной пропускной способности $ДПС_{d,h,s,\{x,y\}}$ по сечению s из зоны торговли x в зону торговли y в отношении даты d и часа h согласно формуле (1):

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{ДПС} = \text{МИН} \left\{ V_{m_x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{ДПС\_CO}; V_{n_y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{ДПС\_CO} \right\}, \quad (1)$$

где $V_{m_x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{ДПС\_CO}$ – величина доступной пропускной способности по сечению s в направлении из государства-члена m (зоны торговли x) в государство-член n (зоны торговли y), принятая Регистратором в составе сведений о доступной пропускной способности согласно п.2.7.2 настоящего Регламента в отношении государства-члена m ;

$V_{n_y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{ДПС\_CO}$ – величина доступной пропускной способности по сечению s в направлении из государства-члена m (зоны торговли x) в государство-член n (зоны торговли y), принятая Регистратором в составе сведений о доступной пропускной способности согласно п.2.7.2 настоящего Регламента в отношении государства-члена n ;

s – межгосударственное сечение между сопредельными государствами-членами m и n и соответствующим им зонам торговли x и y ;

$\{m_x,n_y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s из государства-члена m (соответствующего зоне торговле x) в государство-член n (соответствующего зоне торговле y);

$\{x,y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s из зоны торговли x в зону торговли y ;

d – дата планируемого календарного года;

h – час даты d планируемого календарного год

При этом, если Регистратором в соответствии с пунктом 2.7.4 был зафиксирован факт непредставления сведений о величине доступной пропускной способности в отношении государства-члена m или государства-члена n по межгосударственному сечению s в направлении $\{m_x, n_y\}$ в отношении часа h , даты d планируемого календарного года, то для соответствующего межгосударственного сечения, направления перетока и часа, величина доступной пропускной способности приравниваются Регистратором к нулю.

3.2.2 Для внутренних сечений величина доступной пропускной способности $V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ по внутреннему сечению vs из зоны торговли x в зону торговли y в отношении даты d и часа h определяется согласно формуле (2) как

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} = V_{m,d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_CO}}, \quad (2)$$

где $V_{m,d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_CO}}$ – величина доступной пропускной способности, принятая Регистратором в составе сведений о доступной пропускной способности согласно пункту 2.7.2 настоящего Регламента в отношении государства-члена m на территории которого выделено внутреннее сечение vs ;

vs – внутреннее сечение на территории государства m ;

$\{x,y\}$ – направление перетока по внутреннему сечению vs из зоны торговли x в зону торговли y ;

d – дата планируемого календарного года;

h – час даты d планируемого календарного года.

При этом, если Регистратором в соответствии с пунктом 2.7.4 был зафиксирован факт непредставления сведений в отношении государства-члена m о величине доступной пропускной способности по внутреннему сечению vs в направлении $\{x,y\}$ в отношении часа h , даты d планируемого календарного года, то для соответствующего внутреннего сечения, направления перетока и часа величина доступной пропускной способности приравниваются Регистратором к нулю.

4. Порядок проведения актуализированного расчета величин доступной пропускной способности

4.1. На основании сведений о доступной пропускной способности, полученных от системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов, Регистратор актуализирует величины доступной пропускной способности для межгосударственных (внутренних) сечений в отношении периода планируемого календарного года, начиная с даты, указанной в подпункте «в» пункта 2.1 настоящего Регламента:

4.1.1. Для межгосударственных сечений величина доступной пропускной способности $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ по сечению s из государства-члена m в государство-член n в отношении даты d и часа h определяется согласно формуле (1), при этом в качестве $V_{m_x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_CO}}$ и $V_{n_y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_CO}}$ используются последние принятые в соответствии с пунктами 2.7.2 или 2.8.2 настоящего Регламента величины доступной пропускной способности в отношении соответствующего государства-члена, сечения, направления, даты и часа.

4.1.2. Для внутренних сечений величина доступной пропускной способности $V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ по сечению vs из зоны торговли x в зону торговли

у в отношении даты d и часа h определяется согласно формуле (2), при этом в качестве $V_{m,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_СО}}$ используются последние принятые в соответствии с пунктами 2.7.2 или 2.8.2 настоящего Регламента величины доступной пропускной способности в отношении соответствующего сечения, направления, даты и часа.

5. Порядок определения величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

5.1. После определения величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента или актуализации указанных величин в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента Регистратор определяет величины доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, в том числе для торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}}$) согласно формуле 3 (6), для централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам (далее – централизованная торговля по срочным контрактам) $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}}$) согласно формуле 4 (7), для централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед (далее – централизованная торговля на сутки вперед) $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}}$) согласно формуле 5 (8):

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} = k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \quad (3),$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} = k_{d,h}^{\text{доля\_СК}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \quad (4),$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}}$$

(5)

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} = k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} * V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$$

(6),

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} = k_{d,h}^{\text{доля\_СК}} * V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$$

(7),

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}} = V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} - V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} \quad (8)$$

где $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ и $V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ - величины доступной пропускной способности межгосударственного и внутреннего сечения, определенные в соответствии с пунктами 4.2.1 и 4.2.2 соответственно;

$k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}}$ - доля, установленная в пункте 6.3 Договора о присоединении для торговли по свободным двусторонним договорам;

$k_{d,h}^{\text{доля\_СК}}$ - доля, установленная в пункте 6.3 Договора о присоединении для централизованной торговли по срочным контрактам;

s – межгосударственное сечение между сопредельными государствами-членами m и n ;

$\{m,n\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s из государства-члена m в государство-член n ;

vs – внутреннее сечение на территории государства m ;

$\{x,y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли x в зону торговли y ;

d – дата планируемого календарного года;

h – час даты d планируемого календарного года.

6. Порядок определения величин свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

6.1. Регистратор определяет (пересчитывает) величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли в следующих случаях:

а) представление системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов первичных сведений о доступной пропускной способности в соответствии с подпунктом «а» пункта 2.3 настоящего Регламента;

б) представление системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов актуализированных сведений о доступной пропускной способности в соответствии с подпунктом «б» [б,в] пункта 2.3 настоящего Регламента;

в) регистрация свободного двустороннего договора, прекращение учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору или регистрация снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам;

г) представление операторами централизованной торговли по срочным контрактам сведений о срочных контрактах, включенных в реестр срочных контрактов, или прекращенных срочных контрактах.

6.2. В случаях, указанных в пункте 6.1 настоящего Регламента, Регистратор определяет (пересчитывает) величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли согласно следующим формулам:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} = \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \sum_{j \in J_{s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right) \right\} \quad (9),$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} = \left(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J_{vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \sum_{j \in J_{vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right) \quad (10),$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} = \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J_{s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) \right\} \quad (11),$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} = \left(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J_{vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J_{vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) \quad (12),$$

где $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ и $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ – величины свободной пропускной способности межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) для направления перетока из зоны торговли x в зону торговли y для часа h даты d для способа (вида) торговли по свободным двусторонним договорам и для способа (вида) торговли по срочным контрактам соответственно;

где $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}}$ и $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}}$ – величины доступной пропускной способности межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) для направления перетока из зоны торговли x в зону торговли y для часа h даты d для способа (вида) торговли по свободным двусторонним договорам и для способа (вида) торговли по срочным контрактам соответственно;

$k_{d,h}^{\text{встр}}$ – коэффициент встречных поставок, установленный п.18 Правил определения и распределения пропускной способности

межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

$V_{j,d,h}^{\text{СДД}}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в дату d в час h ;

$V_{j,d,h}^{\text{СК}}$ – объем поставки электрической энергии по срочному контракту j в дату d в час h ;

j – индекс свободного двустороннего договора, срочного контракта;

$J_{s(vs),\{x,y\}}$ – множество всех (в том числе приостановленных) свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, у которых поставка электроэнергии учитывается в сечении $s(vs)$ в направлении $\{x, y\}$.

После определения величин свободной пропускной способности межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) для способа (вида) торговли по свободным двусторонним договорам и для способа (вида) торговли по срочным контрактам, Регистратор проверяет, что рассчитанные величины $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ и $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ не приняли отрицательные значения.

В случае если $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} < 0$, то Регистратор осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода для свободных двусторонних договоров и информирование соответствующих сторон свободных двусторонних договоров о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение в соответствующем направлении перетока в соответствующий час (часы) планируемого периода.

В случае если $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} < 0$, то Регистратор осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода для срочных контрактов и информирование соответствующих операторов централизованной торговли по срочным контрактам о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение в соответствующем направлении перетока в соответствующий час (часы) планируемого периода.

При этом расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии осуществляется в соответствии с Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение №5).

7. Порядок переноса неостребованных величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений и неостребованных величин доступной пропускной способности внутренних сечений с одного способа (вида) торговли на другой

Величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения $s(vs)$ и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для централизованной торговли на сутки вперед $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СВ}}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СВ}}$) определяется Регистратором для каждого часа планируемых суток d по формуле 13 (14):

$$\begin{aligned}
V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СВ}} = & V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}} + \text{МАКС}(\text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \right. \right. \\
& \left. \left. \sum_{j \in J'_{d,s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J'_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \sum_{j \in J'_{d,s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right) \right\} + \\
& \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J'_{d,s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \right. \right. \\
& \left. \left. \sum_{j \in J'_{d,s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J'_{d,s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) \right\}; 0)
\end{aligned}
\tag{13}$$

$$\begin{aligned}
V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СВ}} = & V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}} + \text{МАКС}(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J'_{d,vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \\
& \sum_{j \in J'_{d,vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J'_{d,vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J'_{d,vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}}; 0)
\end{aligned}
\tag{14}$$

Где:

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}}$ – доступная пропускная способность для торговли на сутки вперед, определенная по формуле 5(8) в отношении планируемых суток d;

$J'_{d,s(vs),\{x,y\}}$ – множество действующих в планируемые сутки d (не приостановленных и не прекращенных) свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, у которых поставка электроэнергии учитывается в сечении $s(vs)$ в направлении $\{x, y\}$.

8. Порядок действий Регистратора при получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения

8.1. Если уполномоченным органом государства-члена принято решение о выделении (исключении) внутреннего сечения, то в течение 5 рабочих дней уполномоченная на это организация государства-члена направляет Регистратору в формате, по форме и способом обмена

информацией между Регистратором и органами (организациями) государств-членов, согласованными в соответствии с пунктом 14 Правил информационного обмена:

а) информацию, предусмотренную абзацами вторым и третьим пункта 9 Правил определения и распределения пропускной способности, подпунктом «а» пункта 20 и пунктом 25 Правил информационного обмена;

б) указание на дату, начиная с которой планируется выделение (исключение) внутреннего сечения;

в) указание на одну из следующих причин выделения (исключения) внутреннего сечения:

выделение внутреннего сечения вызвано появлением электрических связей между зонами торговли;

выделение внутреннего сечения вызвано появлением ограничений для существующих электрических связей и разделением (появлением) зоны торговли;

исключение внутреннего сечения вызвано исключением (снятием) ограничения пропускной способности внутреннего сечения и объединением зон торговли;

исключение внутреннего сечения вызвано отключением линий электропередачи, входящим в данное внутренне сечение, и, соответственно, прекращением электрической связи между зонами торговли.

8.2. После получения информации, указанной в пункте 8.1 настоящего Регламента, Регистратор:

а) проверяет информацию на соответствие требованиям пункта 8.1 настоящего Регламента;

б) если информация не соответствует требованиям пункта 8.1 настоящего Регламента, то Регистратор в течение 2 рабочих дней уведомляет соответствующую уполномоченную организацию государства-члена о недостаточности представленной информации для учета выделения (исключения) внутреннего сечения на общем электроэнергетическом рынке с указанием недостающей информации или несоответствии иным требованиям, указанным в пункте 8.1 настоящего Регламента;

в) если информация соответствует требованиям пункта 8.1 настоящего Регламента, то Регистратор выполняет действия, указанные в пунктах 8.4 - 8.7 настоящего Регламента.

8.3. При получении соответствующей уполномоченной организацией государства-члена от Регистратора уведомления о недостаточности представленной информации для учета выделения (исключения) внутреннего сечения на общем электроэнергетическом рынке или несоответствии иным требованиям, указанным в пункте 8.1 настоящего Регламента, указанная организация направляет Регистратору информацию в объеме, формах и форматах, соответствующих требованиям пункта 8.1 настоящего Регламента.

Датой получения Регистратором информации о выделении (исключении) внутреннего сечения считается дата получения такой информации, соответствующей пункту 8.1 настоящего Регламента.

8.4. Если информация о выделении (исключении) внутреннего сечения получена Регистратором до 15 октября текущего года и дата, начиная с которой планируется выделение (исключение) данного сечения относится к планируемому календарному году, то Регистратор в течение 2 рабочих дней с даты получения такой информации актуализирует реестр субъектов общего электроэнергетического рынка с

учетом полученной информации и с 1 ноября текущего календарного года осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 Договора о присоединении, для планируемого календарного года в соответствии с актуализированным реестром субъектов общего электроэнергетического рынка и новой топологией торговли.

8.5. Если информация о выделении (исключении) внутреннего сечения получена Регистратором с 15 октября до 10 ноября текущего года и дата, начиная с которой планируется выделение (исключение) данного сечения относится к планируемому календарному году, то Регистратор:

а) в течение 2 рабочих дней с даты получения информации о выделении (исключении) внутреннего сечения информирует операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед, системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена, принявшего решение о выделении (исключении) внутреннего сечения, и участников общего электроэнергетического рынка о выделении (исключении) внутреннего сечения и планируемой дате его выделения (исключения) согласно пункту 8.1, дате актуализации реестра субъектов общего электроэнергетического рынка, и других датах, указанных в настоящем пункте, в том числе путем размещения информации на официальном сайте в сети интернет и в личных кабинетах субъектов общего электроэнергетического рынка;

б) не позднее 15 ноября текущего года размещает информацию о новой топологии торговли на планируемый календарный год, учитывающей выделение (исключение) внутреннего сечения, на официальном сайте в сети интернет;

в) не позднее 2 рабочих дней с даты получения информации о выделении (исключении) внутреннего сечения актуализирует реестр

субъектов общего электроэнергетического рынка с учетом информации, полученной согласно пункту 8.1 настоящего Регламента, и новой топологии торговли;

г) не позднее 17 ноября текущего года начинает учитывать новую топологию торговли при регистрации свободных двусторонних договоров и срочных контрактов на планируемый календарный год;

д) не позднее 17 ноября текущего года отменяет допуск к процедуре одновременной регистрации свободных двусторонних договоров, хотя бы для одной стороны которых изменилась зона торговли из-за выделения (исключения) внутреннего сечения, в связи с необходимостью приведения в соответствие указанной в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора информации с новой топологией торговли, и уведомляет стороны указанных свободных двусторонних договоров об отмене допуска к процедуре одновременной регистрации;

е) не позднее 17 ноября текущего года прекращает учет срочных контрактов, зарегистрированных на планируемый календарный год, хотя бы для одной стороны которых изменилась зона торговли из-за выделения (исключения) внутреннего сечения, и уведомляет операторов централизованной торговли и стороны срочных контрактов о прекращении учета указанных срочных контрактов;

ж) учитывает новую топологию торговли для расчетов, осуществляемых в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности с 1 января планируемого календарного года.

8.6 Участники общего электроэнергетического рынка и операторы централизованной торговли по срочным контрактам, начиная с даты, указанной в подпункте «г» настоящего пункта подают свободные

двусторонние договоры на допуск к процедуре одновременной регистрации и организуют торговлю срочными контрактами на планируемый календарный год с учетом новой топологии торговли.

8.7. При получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения, предусмотренной пунктом 8.1 настоящего Регламента, за исключением случаев, указанных в пунктах 8.4 и 8.5 настоящего Регламента (в том числе с 11 ноября по 31 декабря текущего года в отношении планируемого календарного года, и в ноябре, декабре текущего года в отношении планируемого периода), Регистратор:

а) в течение 2 рабочих дней с даты получения информации о выделении (исключении) внутреннего сечения информирует операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед, системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена, принявшего решение о выделении (исключении) внутреннего сечения, и участников общего электроэнергетического рынка о выделении (исключении) внутреннего сечения, планируемой дате его выделения (исключения) согласно пункту 8.1, дате актуализации реестра субъектов общего электроэнергетического рынка, и других датах, указанных в настоящем пункте, в том числе путем размещения информации на официальном сайте в сети интернет и в личных кабинетах субъектов общего электроэнергетического рынка;

б) в течение 5 рабочих дней с даты получения информации о выделении (исключении) внутреннего сечения размещает информацию о новой топологии торговли, учитывающей выделение (исключение) внутреннего сечения, на официальном сайте в сети интернет;

в) в течение 2 рабочих дней с даты получения информации о выделении (исключении) внутреннего сечения актуализирует реестр

субъектов общего электроэнергетического рынка с учетом информации, полученной согласно пункту 8.1 настоящего Регламента, и новой топологии торговли;

г) не позднее 17 числа месяца, следующего за месяцем, в котором получена информация о выделении (исключении) внутреннего сечения (далее – месяц ввода новой топологии торговли), учитывает новую топологию торговли при регистрации свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, поставки электрической энергии по которым начинаются не ранее 1 числа месяца, следующего за месяцем ввода новой топологии торговли;

д) не позднее 17 числа месяца ввода новой топологии торговли прекращает учет свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, зарегистрированных на планируемый период, который наступает не ранее 1 числа месяца, следующего за месяцем ввода новой топологии торговли и заканчивается не позднее конца текущего года, и хотя бы для одной стороны которых изменилась зона торговли из-за выделения (исключения) внутреннего сечения, и уведомляет стороны указанных свободных двусторонних договоров и срочных контрактов о прекращении учета свободных двусторонних договоров и срочных контрактов;

е) учитывает новую топологию торговли для расчетов, осуществляемых в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности в отношении дат, начиная с 1 числа календарного месяца, следующего за месяцем ввода новой топологии торговли.

8.8 Начиная с даты, указанной в подпункте «г» пункта 8.7 участники общего электроэнергетического рынка подают заявления на регистрацию свободных двусторонних договоров и операторы

централизованной торговли по срочным контрактам организывают торговлю срочными контрактами на оставшийся период текущего года (период планируемого календарного года) с учетом новой топологии торговли.

8.9 При получении информации о выделении внутреннего сечения, предусмотренной пунктом 8.1 настоящего Регламента, Регистратор до даты, указанной в решении о выделении внутреннего сечения, учитывает внутреннее сечение в топологии торговли как условное внутреннее сечение, доступная пропускная способность которого может принимать либо нулевое значение (если выделение внутреннего сечения обусловлено причиной, указанной в абзаце втором подпункта «в» пункта 8.1), либо быть равной сумме всех доступных пропускных способностей межгосударственных сечений в любом направлении перетока для соответствующего часа соответствующих суток (если выделение внутреннего сечения обусловлено причиной, указанной в абзаце третьем подпункта «в» пункта 8.1).

При получении информации об исключении внутреннего сечения, предусмотренной пунктом 8.1 настоящего Регламента, Регистратор с даты, указанной в решении об исключении внутреннего сечения и до конца текущего года, учитывает внутреннее сечение в топологии торговли, как условное внутреннее сечение, доступная пропускная способность которого может принимать либо нулевое значение (если исключение внутреннего сечения обусловлено причиной, указанной в абзаце пятом подпункта «в» пункта 8.1), либо быть равной сумме всех доступных пропускных способностей межгосударственных сечений в любом направлении перетока во все часы соответствующих суток (если исключение внутреннего сечения обусловлено причиной, указанной в абзаце четвертом подпункта «в» пункта 8.1)

Доступную пропускную способность условного внутреннего сечения определяет Регистратор.

8.10 Системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена, выделяющего внутреннее сечение, не позднее чем 16 ноября текущего года после получения уведомления от Регистратора согласно подпункту «а» пункта 8.5 или не позднее чем через 7 рабочих дней Регистратора после получения уведомления от Регистратора согласно подпункту «а» пункта 8.7 направляет Регистратору информацию о доступной пропускной способности указанного внутреннего сечения с даты, указанной в решении о выделении внутреннего сечения, при отсутствии такой информации Регистратор считает величину доступной пропускной способности указанного внутреннего сечения равной нулю в обоих направлениях.

9. Порядок публикации информации о доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

9.1. При получении информации указанной, в пункте 2.1 настоящего регламента, Регистратор публикует на своем официальном сайте по форме, разработанной Регистратором, сведения, указанные в пункте 15 Правил определения и распределения пропускной способности.

При получении информации для целей выполнения расчетов согласно разделу 3 настоящего Регламента Регистратор публикует сведения в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента не позднее

второго рабочего дня ноября года, предшествующего планируемому календарному году.

9.3. При получении информации для целей выполнения расчетов согласно разделу 4 настоящего Регламента Регистратор публикует сведения в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента не позднее чем через 8 рабочих часов Регистратора после получения указанной информации.

9.4. Величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли на сутки вперед, рассчитанные по формулам (13), (14) публикуются Регистратором не позднее 15 часов 00 минут суток, предшествующих суткам завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Регламенту определения доступной
пропускной способности
межгосударственных сечений, доступной
пропускной способности внутренних
сечений, доступной пропускной
способности межгосударственных
сечений для способов (видов) торговли,
доступной пропускной способности
внутренних сечений для способов
(видов) торговли, свободной пропускной
способности межгосударственных
сечений для способов (видов) торговли и
свободной пропускной способности
внутренних сечений для способов
(видов) торговли

ФОРМА

представления сведений о величинах доступных пропускных
способностей межгосударственных сечений и доступных пропускных
способностей внутренних сечений

Наименование Системного оператора								
Идентификационный номер межгосударственного сечения (внутреннего сечения), направление перетока __из какого государства-члена в какое государство- член_(для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	Дата	Часы суток						
		1	2	3	4	5	...	24

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Регламенту определения доступной
пропускной способности
межгосударственных сечений, доступной
пропускной способности внутренних
сечений, доступной пропускной
способности межгосударственных
сечений для способов (видов) торговли,
доступной пропускной способности
внутренних сечений для способов
(видов) торговли, свободной пропускной
способности межгосударственных
сечений для способов (видов) торговли и
свободной пропускной способности
внутренних сечений для способов
(видов) торговли

4. **ФОРМА**
 5.

УВЕДОМЛЕНИЕ
о заключении соглашения или о его прекращении

Регистратору

УВЕДОМЛЕНИЕ

о том, что заключено/расторгнуто (нужное подчеркнуть)
Соглашение, предусматривающее делегирование своих полномочий по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору со следующими условиями:

Реквизиты соглашения	
Наименование системного оператора государства-члена, делегировавшего свои полномочия по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору	
Наименование системного оператора государства-члена, которому делегированы полномочия по представлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору	
Дата начала действия соответствующего соглашения	
Дата окончания действия соответствующего соглашения	

Межгосударственное сечение, в отношении которого передается информация	

1.6 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА РЕГИСТРАЦИИ И УЧЕТА СВОБОДНЫХ ДВУСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ (ПРИЛОЖЕНИЕ № 4) ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ ОТЧЕТНЫХ МАТЕРИАЛОВ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ

1.6.1 Структура Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров

1. Общие положения
2. Процедуры одновременной регистрации свободных двусторонних договоров
3. Процедуры последовательной регистрации свободных двусторонних договоров
4. Процедуры регистрации снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам
5. Процедура регистрации расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора
6. Требования к формам уведомлений Регистратором сторон свободного двустороннего договора и к срокам их направления
7. Требования к составу информации публикуемой по результатам регистрации свободных двусторонних договоров и срокам ее публикации
8. Требования к срокам публикации СПС по результатам последовательной регистрации свободных двусторонних договоров,

регистрации снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и регистрации расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора

9. Порядок информирования о сокращении до нуля объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору

10. Заключительные положения

1.6.2 Проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров

Приложение № 4
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ регистрации и учета свободных двусторонних договоров

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент регулирует отношения между Регистратором и участниками общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее – Союз) – сторонами свободного двустороннего договора (далее – стороны свободного двустороннего договора), связанные с регистрацией свободных двусторонних договоров, регистрацией изменения (уменьшения) объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, прекращением учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору.

1.2. Формы заявлений о регистрации свободного двустороннего договора, на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и о

прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, которые приведены в приложениях № 1 – 4 к настоящему Регламенту;

1.3. Стороны свободного двустороннего договора подают Регистратору заявления, указанные в пункте 1.2 настоящего Регламента, в форматах и способами, *указанными в Регламенте электронного документооборота* и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором (приложение № 9) (далее – Регламент электронного документооборота).

1.4. Настоящий регламент не применяется к сторонам свободных двусторонних договоров, по которым поставка электрической энергии осуществляется по «тупиковой схеме».

2. Процедуры одновременной регистрации свободных двусторонних договоров

2.1. Одновременная регистрация свободных двусторонних договоров осуществляется в соответствии с подпунктом «а» пункта 37 Правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденных Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 5 (далее – Правила взаимной торговли).

2.2. Стороны свободного двустороннего договора направляют Регистратору в срок не ранее даты публикации свободной пропускной способности межгосударственных сечений и свободной пропускной способности внутренних сечений, определенной в соответствии с пунктом 16 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза,

утвержденных Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 6 (далее – Правила определения и распределения пропускной способности), и не позднее 18:00 25 ноября года, предшествующего году поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, заявление о регистрации свободного двустороннего договора согласно Приложению № 1 к настоящему Регламенту, содержащее:

а) наименование (код сторон свободного двустороннего договора с указанием покупателя и продавца (поставщика) электрической энергии по такому договору;

б) дату начала и дату окончания поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору (период поставки) в пределах календарного года, в котором планируется поставка электрической энергии по такому договору;

в) объем поставки электрической энергии для каждого часа периода поставки в мегаватт-часах;

г) указание на зоны торговли покупателя и продавца(поставщика) электрической энергии по договору, на основании этой информации Регистратор определяет межгосударственное сечение, проходящее через государственную границу государства-члена продавца (поставщика) электрической энергии по свободному двустороннему договору или государственную границу третьего государства (в случае если продавец (поставщик) электрической энергии по свободному двустороннему договору находится в государстве-члене, не имеющем государственной границы, сопредельной с другими государствами-членами), через которое осуществляется поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору;

д) условие о прекращении обязательств по поставке электрической энергии по свободному двустороннему договору не ранее чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты регистрации Регистратором заявления о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

е) условие о вступлении в силу изменений существенных условий по поставке электрической энергии, указанных в ранее поданном заявлении о регистрации свободного двустороннего договора, не ранее чем, через 2 рабочих дня Регистратора с даты регистрации регистратором заявления о внесении в этот договор соответствующих изменений;

ж) согласие сторон свободного двустороннего договора на сокращение заявленного сторонами объема поставки электрической энергии по данному договору в соответствующий час, если заявленный сторонами объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в какой-либо час периода поставки превышает соответствующую свободную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений в процессе проверки заявления;

з) согласие сторон свободного двустороннего договора на сокращение заявленного сторонами объема поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в какой-либо час периода поставки, если при одновременной регистрации свободных двусторонних договоров совокупный объем поставки электрической энергии по этим договорам через межгосударственное (внутреннее) сечение в какой-то час периода поставки превышает свободную пропускную способность соответствующего межгосударственного (внутреннего) сечения, определенную для данного способа торговли по

состоянию на момент проведения одновременной регистрации свободных двусторонних договоров;

и) условия, ограничивающие объемы поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, с учетом которых определяются объемы поставки электрической энергии по указанному договору и которые включают

минимальные объемы поставки по свободному двустороннему договору для каждого часа периода поставки.

указание на приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии в те часы планируемых суток, для которых не могут быть удовлетворены минимальные объемы поставки по свободному двустороннему договору или на приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии во все часы планируемых суток;

к) порядок прекращения учета двустороннего договора: в одностороннем порядке (с указанием стороны договора, по чьей инициативе свободный двусторонний договор может быть расторгнут в одностороннем порядке) или только по обоюдному согласию.

2.3. Регистратор при получении заявления о регистрации свободного двустороннего договора от сторон свободного двустороннего договора проверяет его на соответствие требованиям, предусмотренным Правилами взаимной торговли, договором о присоединении (далее – Договор) и настоящим Регламентом, включая следующие действия:

2.3.1. Проверяет, внесены ли стороны свободного двустороннего договора в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;

2.3.2. Проверяет, допущены ли стороны свободного двустороннего договора к торговле по свободным двусторонним договорам с даты, соответствующей началу периода поставки.

2.3.3. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора в соответствии с Регламентом электронного документооборота;

2.3.4. Проверяет полномочия уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора;

2.3.5. Проверяет правильность заполнения формы заявления о регистрации свободного двустороннего договора;

2.3.6. Проверяет, что в каждый час периода поставки объемы электрической энергии, указанные в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора не превышают величину свободной пропускной способности межгосударственных сечений и внутренних сечений (далее – межгосударственных (внутренних) сечений) для торговли по свободным двусторонним договорам в отношении межгосударственных (внутренних) сечений, через которые предполагается осуществление поставки электрической энергии, а в случае превышения – наличие согласия сторон свободного двустороннего договора согласно подпункту «ж» пункта 2.2 настоящего Регламента, о чем должна быть сделана отметка (запись) в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора.

2.4. В случае выполнения всех требований, указанных в пункте 2.3 настоящего Регламента, и наличия действующего договора на урегулирование отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений в отношении всех межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору,

Регистратор направляет обеим сторонам свободного двустороннего договора уведомление о допуске к процедуре одновременной регистрации свободных двусторонних договоров в сроки, предусмотренные пунктом 6.1 настоящего Регламента.

В случае невыполнения одного или нескольких требований, указанных в пункте 2.3 настоящего Регламента, или отсутствия договора на урегулирование отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений (досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон) в отношении одного или нескольких межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору, Регистратор направляет обеим сторонам свободного двустороннего договора в сроки, предусмотренные пунктом 6.1 настоящего Регламента, уведомление о нарушении одного или нескольких требований или отсутствии указанного договора на урегулирование отклонений (приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон) и не допуске этого свободного двустороннего договора к процедуре одновременной регистрации свободных двусторонних договоров.

2.5. В срок не позднее 30 ноября года, предшествующего году поставки электрической энергии по регистрируемым свободным двусторонним договорам, Регистратор выполняет следующие действия:

2.5.1. Для всех свободных двусторонних договоров, допущенных к регистрации, определяет заявленный объем как:

$$V_{j,d,h}^{\text{СДД}} = \min \left\{ V_{j,d,h}^{\text{СДД\_заяв}}; \min \left\{ V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} \mid \{s(vs), \{x,y\}\} \in Z_j(d,h), j \in J_{s(vs),\{x,y\}}(d,h) \right\} \right\}$$

(1)

где

d – дата планируемого календарного года;

h – час даты d планируемого календарного год;

j – индекс (номер) свободного двустороннего договора, заявление о регистрации которого принято к проведению процедуры одновременной регистрации;

s – межгосударственное сечение между зонами торговли x и y ;

vs – внутреннее сечение между зонами торговли x и y ;

$\{x, y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли x в зону торговли y ;

$V_{j,d,h}^{\text{СДД\_заяв}}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d , указанный в заявлении о регистрации;

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ – величина свободной пропускной способности для торговли по свободным двусторонним договорам межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) для направления перетока $\{x, y\}$ для часа h даты d ;

$Z_j(d, h)$ – множество, включающее межгосударственные сечения s и внутренние сечения vs в соответствующем направлении перетока $\{x, y\}$, которые используются для поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d ;

$I_{s(vs),\{x,y\}}(d, h)$ – множество всех свободных двусторонних договоров, у которых поставка электрической энергии осуществляется в межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h даты d ;

2.5.2. Регистратор определяет совокупные почасовые объемы поставки электрической энергии по допущенным к регистрации свободным двусторонним договорам (далее – заявленные совокупные объемы поставки электрической энергии) в каждом межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для каждого направления $\{x, y\}$ для каждого часа h даты d планируемого календарного года по формулам:

$$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_заяв}} = \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}(d,h)} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \quad (2)$$

где:

j – индекс (номер) свободного двустороннего договора, заявление о регистрации которого принято к проведению процедуры одновременной регистрации;

s – межгосударственное сечение между зонами торговли x и y ;

vs – внутреннее сечение между зонами торговли x и y ;

$\{x, y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли x в зону торговли y ;

$J_{s(vs),\{x,y\}}(d, h)$ – множество всех свободных двусторонних договоров, у которых поставка электрической энергии осуществляется в межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h даты d ;

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_заяв}}$ – совокупный заявленный объем поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам в межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h даты d ;

$V_{j,d,h}^{\text{СДД}}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d , определенный в соответствии с пунктом 2.5.1 настоящего Регламента;

2.5.3. Если для всех межгосударственных сечений s (внутренних сечений vs) и направлений $\{x, y\}$ для каждого часа h всех дат d планируемого календарного года совокупный заявленный объем поставки электрической энергии не превышает свободную пропускную способность, определенную для свободных двусторонних договоров, по состоянию на момент проведения одновременной регистрации свободных двусторонних договоров, а именно:

$$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_заяв}} \leq V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} \quad (4)$$

то Регистратор регистрирует все допущенные к процедуре одновременной регистрации свободные двусторонние договоры, определяя зарегистрированные объемы поставки как:

$$V_{j,d,h}^{\text{СДД\_рег}} = V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \quad (8)$$

и информирует об этом стороны свободных двусторонних договоров.

Здесь $\{x, y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли x в зону торговли y ;

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_заяв}}$ – совокупный заявленный объем поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам в межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h даты d ;

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ – величина свободной пропускной способности для торговли по свободным двусторонним договорам межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) в направлении $\{x, y\}$ для часа h даты d ;

$V_{j,d,h}^{CDD}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d , определенный в соответствии с пунктом 2.5.1 настоящего Регламента;

$V_{j,d,h}^{CDD\_per}$ – объем поставки электрической энергии по зарегистрированному свободному двустороннему договору j в час h даты d .

2.5.4. Если совокупные заявленные объемы поставки электрической энергии для какого-либо межгосударственного сечения s или внутреннего сечения vs и направления $\{x, y\}$ в какой-либо час h даты d планируемого календарного года превышают соответствующую свободную пропускную способность межгосударственного сечения s или внутреннего сечения vs , а именно:

$$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CDD\_заяв} > V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CPC\_CDD}, \quad (9)$$

то Регистратор осуществляет расчет сокращенных объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, допущенным к процедуре одновременной регистрации, для каждой даты d планируемого календарного года следующим образом:

а) для каждого межгосударственного сечения s или внутреннего сечения vs и направления $\{x, y\}$ в каждый час h даты d определяет коэффициент сокращения объемов поставок:

$$\begin{aligned} &\text{если } V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CDD\_заяв} \leq V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CPC\_CDD}, \text{ то } K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{сокр} = 1, \\ &\text{если } V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CDD\_заяв} > V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CPC\_CDD}, \text{ то } K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{сокр} = \\ &V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CPC\_CDD} / V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CDD\_заяв}, \end{aligned} \quad (10)$$

где:

$K_{d,h,s(vs)\{x,y\}}^{\text{сокр}}$ - коэффициент сокращения объемов поставок электрической энергии через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h даты d ;

$V_{d,h,s(vs)\{x,y\}}^{\text{СДД\_заяв}}$ - совокупный заявленный объем поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам в межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h даты d ;

$V_{d,h,s(vs)\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ - величина свободной пропускной способности для торговли по свободным двусторонним договорам межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) в направлении $\{x, y\}$ для часа h даты d ;

б) для каждого свободного двустороннего договора j , допущенного к процедуре одновременной регистрации, определяются сокращенные регистрируемые объемы поставки электрической энергии в соответствии со следующими правилами и условиями:

если стороны свободного двустороннего договора j при подаче заявления на регистрацию этого свободного двустороннего договора не сделали отметку о согласии в соответствии с подпунктом «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, и при этом хотя бы в одном межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$, входящем в $Z_j(d, h)$ - множество, включающее межгосударственные сечения s и внутренние сечения vs в соответствующем направлении перетока, которые используются для поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d , хотя бы в один час h , входящий в период поставки по этому свободному двустороннему договору, коэффициент сокращения $K_{d,h,s(vs)\{x,y\}}^{\text{сокр}} < 1$, то такой договор регистрации не подлежит;

если стороны свободного двустороннего договора j при подаче заявления на регистрацию этого свободного двустороннего договора не сделали отметку о согласии согласно подпункту «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, и при этом во всех межгосударственных сечениях s (внутренних сечениях vs) в направлении $\{x, y\}$, входящих в $Z_j(d, h)$ - множество, включающее межгосударственные сечения s и внутренние сечения vs в соответствующем направлении перетока, которые используются для поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d , во все часы h , входящие в период поставки по этому свободному двустороннему договору, коэффициент сокращения $K_{d,h,s(vs)\{x,y\}}^{\text{сокр}} = 1$, то указанный договор регистрируется и зарегистрированные объемы поставки по этому договору определяются как

$$V_{j,d,h}^{\text{СДД\_рег}} = V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \quad (14);$$

если стороны свободного двустороннего договора j сделали отметку о согласии согласно подпункту «з» пункта 2.2 настоящего Регламента при подаче заявления на регистрацию этого свободного двустороннего договора, то сокращенные объемы поставки электрической энергии $V_{j,d,h}^{\text{СДД\_рег}}$ по этому договору в час h даты d рассчитываются следующим образом:

$$V_{j,d,h}^{\text{СДД\_рег}} = V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \times \min \left\{ K_{d,h,s(vs)\{x,y\}}^{\text{сокр}} \mid \{s(vs), \{x, y\}\} \in Z_j(d, h), j \in J_{s(vs),\{x,y\}}(d, h) \right\}, \quad (15)$$

где:

$Z_j(d, h)$ - множество, включающее межгосударственные сечения s и внутренние сечения vs в соответствующем направлении перетока

$\{x, y\}$, которые используются для поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d ;

$J_{s(vs),\{x,y\}}(d, h)$ – множество всех свободных двусторонних договоров, у которых поставка электрической энергии осуществляется в межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h даты d ;

если стороны свободного двустороннего договора j при подаче заявления на регистрацию этого свободного двустороннего договора сделали отметку согласно подпункту «и» пункта 2.2 настоящего Регламента о минимальных объемах поставки по свободному двустороннему договору для каждого часа h периода поставки $V_{j,d}^{CDD\_мин}$ и и при этом хотя бы в одном межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x, y\}$, входящем в $Z_j(d, h)$ – множество, включающее межгосударственные сечения s и внутренние сечения vs в соответствующем направлении перетока, которые используются для поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d , хотя бы в один час h , входящий в период поставки по этому свободному двустороннему договору, $V_{j,d,h}^{CDD\_рег} < V_{j,d}^{CDD\_мин}$, то такой договор регистрации не подлежит;

в) при определении регистрируемых объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам Регистратор исходит из следующих принципов округления величин:

коэффициенты сокращения объемов поставки электрической энергии через межгосударственное (внутреннее) сечение определяются без округления;

при опубликовании и (или) направлении информации о коэффициентах сокращения объемов поставки электрической энергии через межгосударственные (внутренние) сечения указывается 5 знаков после запятой с учетом математического округления;

регистрируемые объемы поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, определенные в соответствии с настоящим Регламентом, рассчитываются в мегаватт-часах;

округление величин объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам производится методом математического округления в меньшую сторону с точностью до 3 знаков после запятой;

г) информирует стороны свободных двусторонних договоров о регистрации свободных двусторонних договоров и о почасовых объемах поставки электрической энергии по этим договорам или отказе в регистрации на основании условий, указанных в настоящем пункте.

2.5.5. Публикует на своем официальном сайте в соответствии с *пунктом [уточнить пункт] 10* Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденных Решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. № 3 (далее – Правила информационного обмена), свободную пропускную способность для свободных двусторонних договоров на следующий календарный год, определенную в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности и Регламентом определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов)

торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) (Приложение № 3) с учетом зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, определенных по результатам процедуры одновременной их регистрации.

3. Процедуры последовательной регистрации свободных двусторонних договоров

3.1. Последовательная регистрация свободных двусторонних договоров осуществляется в соответствии с подпунктом «б» пункта 37 Правил взаимной торговли.

3.2. Стороны свободного двустороннего договора направляют Регистратору в срок не ранее 1 декабря года, предшествующего году поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, и не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу неостребованных величин доступной пропускной способности в отношении даты начала поставки электрической энергии по такому договору, заявление о регистрации свободного двустороннего договора согласно Приложению № 1 к настоящему Регламенту, содержащее:

а) наименование (*код*) сторон свободного двустороннего договора с указанием покупателя и продавца (поставщика) электрической энергии по такому договору;

б) дату начала и дату окончания поставки по свободному двустороннему договору (период поставки) в пределах календарного года, в котором планируется поставка по такому договору;

в) объем поставки электрической энергии для каждого часа периода поставки в мегаватт-часах;

г) указание на зоны торговли покупателя и продавца(поставщика) электрической энергии по договору, на основании этой информации Регистратор определяет межгосударственное сечение, проходящее через государственную границу государства-члена продавца (поставщика) электрической энергии по свободному двустороннему договору или государственную границу третьего государства (в случае если продавец (поставщик) электрической энергии по свободному двустороннему договору находится в государстве-члене, не имеющем государственной границы, сопредельной с другими государствами-членами), через которое осуществляется поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору;

д) условие о прекращении обязательств по поставке электрической энергии по свободному двустороннему договору не ранее чем, через 2 рабочих дня Регистратора с даты регистрации регистратором заявления о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

е) условие о вступлении в силу изменений существенных условий по поставке электрической энергии, указанных в ранее поданном заявлении о регистрации свободного двустороннего договора, не ранее чем, через 2 рабочих дня Регистратора с даты регистрации регистратором заявления о внесении в этот договор соответствующих изменений;

ж) согласие сторон свободного двустороннего договора на сокращение заявленного сторонами объема поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в какой-либо час периода поставки, если при его регистрации объем поставки электрической энергии по этому договору через межгосударственное

(внутреннее) сечение превышает свободную пропускную способность соответствующего межгосударственного (внутреннего) сечения, определенную для данного способа торговли по состоянию на момент проведения регистрации свободного двустороннего договора;

з) условия, ограничивающие объемы поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, с учетом которых в соответствии с подпунктом 8 пункта 32 Правил определения и распределения пропускной способности определяются объемы поставки электрической энергии по указанному договору и которые включают:

минимальные объемы поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору для каждого часа периода поставки.

указание на приравнение к нулю объемов поставки электрической энергии в те часы планируемых суток, для которых не могут быть удовлетворены минимальные объемы поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору или на приравнение к нулю объемов поставки электрической энергии во все часы планируемых суток;

Примечание ДЭ: Данный подпункт изложим аналогично подпункту «и» пункта 2.2 (после его согласования)

к) порядок прекращения учета двустороннего договора: в одностороннем порядке (с указанием стороны договора, по чьей инициативе свободный двусторонний договор может быть расторгнут в одностороннем порядке) или только по обоюдному согласию.

3.3. Регистратор при получении заявления о регистрации свободного двустороннего договора от сторон свободного двустороннего проверяет его на соответствие требованиям, предусмотренным

Правилами взаимной торговли, Договором и настоящим Регламентом, включая следующие действия:

3.3.1. Проверяет внесены ли стороны свободного двустороннего договора в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;

3.3.2. Проверяет, допущены ли стороны свободного двустороннего договора к торговле по свободным двусторонним договорам с даты, соответствующей началу периода поставки;

3.3.3. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора

3.3.4. Проверяет полномочия уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора;

3.3.5. Проверяет правильность заполнения формы заявления о регистрации свободного двустороннего договора;

3.3.6. Проверяет, что в каждый час периода поставки объемы электрической энергии, указанные в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора не превышают величину свободной пропускной способности межгосударственных сечений и внутренних сечений (далее – межгосударственных (внутренних) сечений) для торговли по свободным двусторонним договорам в отношении межгосударственных (внутренних) сечений, через которые предполагается осуществление поставки электрической энергии, а в случае превышения – наличие согласия сторон свободного двустороннего договора на сокращение объема поставки электрической энергии по данному договору в соответствующий час (часы) в процессе регистрации, о чем должна быть сделана отметка (запись) в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора;

3.3.7. Проверяет, что дата начала поставки электрической энергии, указанная в заявлении на регистрацию свободного двустороннего договора, наступает не ранее, чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты получения Регистратором данного заявления, а дата окончания периода поставки находится в пределах календарного года, в котором осуществляется эта поставка.

3.4. Регистратор по результатам проверки, указанной в пункте 3.3 настоящего Регламента, выполняет следующие действия:

3.4.1. В случае невыполнения одного или нескольких требований, указанных в пункте 3.3 настоящего Регламента или отсутствия договора на урегулирования отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений (досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон) в отношении одного или нескольких межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору, Регистратор не регистрирует свободный двусторонний договор и направляет уведомление о нарушении одного или нескольких требований или отсутствии указанного договора на урегулирование отклонений (приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон) обеим сторонам свободного двустороннего договора.

3.4.2. В случае выполнения всех требований, указанных в пункте 3.3 настоящего Регламента, а также при наличии действующего договора на урегулирования отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений в отношении всех межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору,

Регистратор регистрирует данный договор и выполняет следующие действия:

если заявленные объемы поставки электрической энергии для всех межгосударственных (внутренних) сечений для каждого часа периода поставки электрической энергии по регистрируемому свободному двустороннему договору не превышают соответствующую свободную пропускную способность, то Регистратор регистрирует свободный двусторонний договор и информирует об этом его стороны;

если заявленные объемы поставки электрической энергии по регистрируемому свободному двустороннему договору для какого-либо межгосударственного сечения (сечений) и (или) какого-либо внутреннего сечения (сечений) в какой-либо час (часы) периода поставки превышают соответствующую свободную пропускную способность, то Регистратор для такого часа (часов) приравнивает объем поставки электрической энергии по такому договору к величине свободной пропускной способности для свободных двусторонних договоров равной минимальной из величин свободных пропускных способностей таких межгосударственных (внутренних) сечений для такого часа;

если стороны свободного двустороннего договора при подаче заявления на регистрацию этого свободного двустороннего договора сделали отметку согласно подпункту «з» пункта 3.2 настоящего Регламента о минимальных объемах поставки по свободному двустороннему договору для каждого часа периода поставки и при этом хотя бы в одном межгосударственном сечении (внутреннем сечении) это условие не выполнено, то такой договор регистрации не подлежит.

3.4.3 Регистратор направляет уведомление с результатом рассмотрения заявления о регистрации свободного двустороннего договора в сроки, предусмотренные п. 6.1 настоящего Регламента.

4. Процедуры регистрации снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам

4.1. Стороны свободного двустороннего договора вправе подать Регистратору заявление на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору согласно Приложению № 3 к настоящему Регламенту не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу неостребованных величин доступной пропускной способности в отношении даты планируемого сокращения объемов поставки электрической энергии, содержащее:

а) регистрационный номер свободного двустороннего договора, который был присвоен Регистратором при его регистрации;

б) период действия актуализированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

в) актуализированные объемы поставки электрической энергии для периода согласно подпункту «б» пункта 4.2 для каждого часа периода поставки (не выше зарегистрированных почасовых объемов поставки электрической энергии по соответствующему свободному двустороннему договору).

4.3. Регистратор при получении заявления на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору от сторон свободного двустороннего в сроки, указанные в пункте 6.1 настоящего Регламента, проверяет его на соответствие требованиям, предусмотренным Правилами взаимной торговли, Договором и настоящим Регламентом, включая следующие действия:

4.3.1. Проверяет наличие свободного двустороннего договора с регистрационным номером, указанным в заявлении на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, в перечне зарегистрированных свободных двусторонних договоров;

4.3.2. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора;

4.3.3. Проверяет полномочия уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора;

4.3.4. Проверяет правильность заполнения формы заявления на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

4.3.5. Проверяет, что актуализированные объемы поставки электрической энергии в каждый час периода поставки не выше ранее зарегистрированных почасовых объемов поставки электрической энергии по соответствующему свободному двустороннему договору;

4.3.6. Проверяет, что дата начала актуализированных объемов поставки электрической энергии, указанная в заявлении на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, наступает не ранее чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты получения Регистратором такого заявления;

4.4. Регистратор по результатам проверки, указанной в пункте 4.3 настоящего Регламента выполняет следующие действия:

4.4.1. В случае невыполнения одного или нескольких требований, указанных в пункте 4.3 настоящего Регламента, Регистратор не регистрирует актуализированные объемы поставки электрической

энергии по ранее зарегистрированному свободному двустороннему договору.

4.4.2. В случае выполнения всех требований, указанных в пункте 4.3 настоящего Регламента, Регистратор регистрирует актуализированные объемы поставки электрической энергии по ранее зарегистрированному свободному двустороннему договору.

4.4.3. Регистратор направляет уведомление обеим сторонам свободного двустороннего договора с результатом рассмотрения заявления на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в сроки, предусмотренные п. 6.1 настоящего Регламента.

5. Процедура регистрации расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора

5.1. Для расторжения свободного двустороннего договора по соглашению сторон стороны обязаны подать регистратору заявление о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору согласно Приложению № 4 к настоящему Регламенту не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу невостребованных величин доступной пропускной способности в отношении даты прекращения обязательств по поставке электрической энергии по свободному двустороннему договору.

5.2. Если свободным двусторонним договором предусмотрено право одностороннего отказа от договора и сторонами сделана соответствующая отметка (запись) при подаче заявления о регистрации свободного двустороннего договора, то заявление о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему

договору может подать та сторона свободного двустороннего договора, для которой этим договором предусмотрено право одностороннего отказа от договора.

5.3. Заявление о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, направленное Регистратору, должно содержать:

а) регистрационный номер свободного двустороннего договора, который был присвоен Регистратором при его регистрации;

б) дату, с 00:00 часов которой прекращаются обязательства по поставке электрической энергии по свободному двустороннему договору.

5.4. Регистратор при получении заявления о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору проверяет его на соответствие требованиям, предусмотренным Правилами взаимной торговли, Договором и настоящим Регламентом, включая следующие действия:

5.4.1. Проверяет наличие свободного двустороннего договора с регистрационным номером, указанным в заявлении, в перечне зарегистрированных свободных двусторонних договоров;

5.4.2. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей (представителя) сторон (стороны) свободного двустороннего договора;

5.4.3. Проверяет полномочия уполномоченных представителей (представителя) сторон (стороны) свободного двустороннего договора;

5.4.4. Проверяет правильность заполнения формы заявления о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

5.4.5. Проверяет, что предполагаемая дата прекращения обязательств по поставке электрической энергии по свободному двустороннему договору, указанная в заявлении о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, наступает не ранее чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты получения Регистратором заявления о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

5.4.6. В случае если заявление направлено одной стороной свободного двустороннего договора проверяет наличие у этой стороны права одностороннего отказа от договора.

5.5. Регистратор по результатам проверки, указанной в пункте 5.4 настоящего Регламента выполняет следующие действия:

5.5.1. В случае невыполнения одного или нескольких требований, указанных в пункте 5.4 настоящего Регламента, Регистратор не регистрирует расторжение (прекращение) свободного двустороннего договора и не прекращает учет объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

5.5.2. В случае выполнения всех требований, указанных в пункте 5.4 настоящего Регламента, Регистратор регистрирует расторжение (прекращение) свободного двустороннего договора и прекращает учет объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору с даты, указанной в заявлении;

5.5.3. Регистратор направляет уведомление с результатом рассмотрения заявления о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в сроки, предусмотренные п. 6.1 настоящего Регламента.

6. Требования к формам уведомлений Регистратором сторон свободного двустороннего договора и к срокам их направления

6.1. По результатам проверки заявлений о регистрации свободного двустороннего договора согласно пункту 2.3 или пункту 3.3 настоящего Регламента, проверки заявлений на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору согласно пункту 4.3 настоящего Регламента, проверки заявлений о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору согласно пункту 5.4 настоящего Регламента, Регистратор направляет уведомления о результате такой проверки в следующие сроки:

а) при рассмотрении заявлений, поступивших с 0:00 до 08:00, в срок не позднее 10:00 даты поступления соответствующего заявления;

б) при рассмотрении заявлений, поступивших с 8:00 до 12:00, в срок не позднее 14:00 даты поступления соответствующего заявления;

в) при рассмотрении заявлений, поступивших с 12:00 до 18:00, в срок не позднее 20:00 даты поступления соответствующего заявления;

г) при рассмотрении заявлений, поступивших с 18:00 до 0:00, в срок не позднее 10:00 даты, следующей за датой поступления соответствующего заявления.

6.2. Форма уведомления Регистратором сторон свободного двустороннего договора о результате рассмотрения заявления о регистрации свободного двустороннего договора должна содержать следующую информацию:

а) регистрационный номер свободного двустороннего договора, который был присвоен Регистратором при регистрации свободного двустороннего договора;

б) время получения заявления и время рассмотрения заявления регистратором;

в) результат рассмотрения Регистратором заявления о регистрации свободного двустороннего договора, при этом:

в случае отказа в регистрации, указание на основание такого отказа;

в случае регистрации заявления, информация о суммарном заявленном и зарегистрированном объемах.

6.3. Форма уведомления Регистратором сторон свободного двустороннего договора о результате рассмотрения заявления о сокращении объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору должна содержать следующую информацию:

а) регистрационный номер свободного двустороннего договора, который был присвоен Регистратором при регистрации свободного двустороннего договора;

б) время получения заявления и время рассмотрения заявления регистратором;

в) результат рассмотрения Регистратором заявления о сокращении объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, при этом:

в случае отказа в регистрации, указание на основание такого отказа

в случае регистрации заявления, информация о суммарном зарегистрированном объеме в периоде действия рассмотренного заявления о сокращении объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору.

6.4 Форма уведомления Регистратором сторон свободного двустороннего договора о результате рассмотрения заявления о

расторжении свободного двустороннего договора должна содержать следующую информацию:

а) регистрационный номер свободного двустороннего договора, который был присвоен Регистратором при регистрации свободного двустороннего договора;

б) время получения заявления и время рассмотрения заявления регистратором;

в) результат рассмотрения Регистратором заявления о сокращении объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, при этом:

в случае отказа в регистрации – указание на основание такого отказа;

в случае регистрации заявления – указание на дату, с 00:00 часов которой прекращаются обязательства по поставке электрической энергии по свободному двустороннему договору.

7. Требования к составу информации публикуемой по результатам регистрации свободных двусторонних договоров и срокам ее публикации

7.1. В случае регистрации свободного двустороннего договора согласно пункту 2.5 или пункту 3.4 настоящего Регламента, регистрации заявлений на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору согласно пункту 4.4 настоящего Регламента, Регистратор публикует на своем сайте в личных кабинетах сторон свободного двустороннего договора следующую информацию:

а) регистрационный номер свободного двустороннего договора, который был присвоен Регистратором при регистрации свободного двустороннего договора;

б) почасовые значения зарегистрированных объемов поставки в периоде действия свободного двустороннего договора;

в) дата актуализации, по состоянию на которую определены зарегистрированные объемы поставки.

7.2 Регистратор публикует информацию, указанную в п. 7.1 настоящего Регламента в следующие сроки:

а) не позднее 30 ноября года, предшествующего году поставки электрической энергии, в случае регистрации свободного двустороннего договора согласно пункту 2.5 настоящего Регламента;

б) не позднее 20:30 даты регистрации заявления в случае регистрации свободного двустороннего договора согласно пункту 3.4 или в случае регистрации снижения объемов поставки по свободному двустороннему договору согласно пункту 4.4 настоящего Регламента.

8. Требования к срокам публикации СПС по результатам последовательной регистрации свободных двусторонних договоров, регистрации снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и регистрации расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора

8.1. В случае регистрации свободного двустороннего договора согласно п. 3.4 настоящего Регламента, регистрации заявлений на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору согласно п. 4.4 настоящего Регламента и регистрации заявлений о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору согласно п. 5.5 настоящего Регламента (далее по тексту раздела заявления СДД) Регистратор публикует на своем официальном сайте в соответствии с пунктом ____ Правил информационного обмена свободную пропускную способность для свободных двусторонних

договоров на период от даты указанной публикации и до конца календарного года, в котором осуществляется поставка электрической энергии, определенную в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности, Договором и Регламентом определения доступной пропускной способности и свободной пропускной способности (приложение № 3) в следующие сроки:

а) Не позднее 10:30 с учетом заявлений СДД, зарегистрированных до 10:00;

б) Не позднее 14:30 с учетом заявлений СДД, зарегистрированных до 14:00;

в) Не позднее 20:30 с учетом заявлений СДД, зарегистрированных до 20:00.

9. Порядок информирования о сокращении до нуля объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору

9.1. Регистратор направляет уведомления о сокращении до нуля объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, предусматривающим поставку или межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) через межгосударственное сечение, в отношении которого произошло досрочное прекращение договора на урегулирование отклонений либо приостановление обязательств по нему одной из сторон, путем размещения не позднее рабочих суток, следующих за сутками, в которые Регистратору стало известно о таком досрочном прекращении либо приостановлении обязательств, в личных кабинетах сторон соответствующих свободных двусторонних договоров следующей информации:

даты, начиная с которой Регистратор сокращает до нуля объемы поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

даты вступления в силу нового договора на урегулирование отклонений либо возобновления обязательств по приостановленному договору на урегулирование отклонений (если такая дата известна Регистратору) и возобновления учета зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору.

Если на момент получения Регистратором информации о досрочном прекращении договора на урегулирование отклонений либо приостановлении обязательств по нему одной из сторон дата вступления в силу нового договора на урегулирование отклонений либо возобновления обязательств по приостановленному договору на урегулирование отклонений не известна, то Регистратор размещает в личных кабинетах сторон соответствующих свободных двусторонних договоров информацию о дате вступления в силу нового договора на урегулирование отклонений либо возобновления обязательств по приостановленному договору на урегулирование отклонений (если такая дата известна Регистратору) и возобновления учета зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору не позднее рабочих суток, следующих за сутками, в которые Регистратору стала известна такая дата.

9.2. В случае если в соответствии с Регламентом допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 2 к Договору) в отношении одной из сторон свободного договора Регистратор принимает решение о приостановлении допуска к торговле по свободным

двусторонним договорам, то начиная со следующего рабочего дня после принятия указанного решения о приостановлении допуска Регистратор сокращает до нуля объемы поставки электрической энергии по такому двустороннему договору и не позднее чем через 8 рабочих часов после принятия указанного решения Регистратор размещает в личных кабинетах сторон такого свободного двустороннего договора информацию о приостановлении учета объемов поставки электрической энергии по данному двустороннему договору.

В случае если в соответствии с Регламентом допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 2) в отношении одной из сторон свободного договора Регистратор принимает решение о возобновлении допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, то начиная со следующего рабочего дня после принятия указанного решения о возобновлении допуска Регистратор возобновляет учет зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по данному двустороннему договору и не позднее чем через 8 рабочих часов после принятия указанного решения о возобновлении допуска Регистратор размещает в личных кабинетах сторон такого свободного двустороннего договора информацию о возобновлении учета объемов поставки электрической энергии по данному двустороннему договору.

10. Заключительные положения

10.1. Обмен информацией о регистрации или изменении заявленных сторонами объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, приостановлении и прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободным

двусторонним договорам осуществляется в форматах и способами согласно Регламенту электронного документооборота .

10.2. Регистратор, обеспечивает возможность подачи заявлений, предусмотренных настоящим Регламентом, согласно требованиям Договора и настоящего Регламента посредством доступа к личному кабинету на своем сайте.

10.3. Регистратор фиксирует время получения заявлением в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

10.4. Регистратор размещает на своем сайте агрегированную информацию о зарегистрированных свободных двусторонних договорах в помесечной разбивке по межгосударственным (внутренним) сечениям не позднее 10 рабочих дней с даты завершения отчетного периода (месяц или год) и одновременно с этим представляет в Комиссию для размещения в тематическом разделе общего электроэнергетического рынка.

10.3. Регистратор, обеспечивает возможность подачи заявлений, предусмотренных настоящим Регламентом, согласно требованиям Договора и настоящего Регламента посредством доступа к личному кабинету на своем сайте.

10.4. Регистратор фиксирует время получения заявлением в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

10.5. В состав информации по свободным двусторонним договорам, подлежащей раскрытию согласно Приложение № 5, включаются:

количество заключенных свободных двусторонних договоров и совокупные объемы поставки электрической энергии по ним по каждому из межгосударственных сечений по состоянию за каждый месяц текущего года и суммарно за год;

сведения о зарегистрированных объемах поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и сокращении регистратором объемов поставки электрической энергии в соответствующие часы.

Форма Заявление о регистрации свободного двустороннего договора.

	Заявление о регистрации свободного двустороннего договора (далее – договор)	
1	Наименование (код) покупателя электрической энергии по договору;	
2	Наименование (код) продавца (поставщика) электрической энергии по договору;	
3	Дата начала поставки электрической энергии по договору	
4	Дата окончания поставки электрической энергии по договору	
5	Объем поставки электрической энергии для каждого часа периода поставки в мегаватт-часах;	По форме в Приложении № 2
6	Зона торговли покупателя	
7	Зона торговли продавца(поставщика)	
8	Условие о прекращении обязательств по поставке электрической энергии по договору не ранее чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты регистрации Регистратором заявления о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по договору;	

9	Условие о вступлении в силу изменений существенных условий по поставке электрической энергии, указанных в ранее поданном заявлении о регистрации договора, не ранее чем, через 2 рабочих дня Регистратора с даты регистрации регистратором заявления о внесении в этот договор соответствующих изменений;	
10	Согласие сторон договора на сокращение заявленного сторонами объема поставки электрической энергии по данному договору в соответствующий час, если заявленный сторонами объем поставки электрической энергии по договору в какой-либо час периода поставки превысит соответствующую свободную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений в процессе проверки заявления;	Отметить только один вариант: _____ДА; _____НЕТ;
11	Согласие сторон договора на сокращение заявленного сторонами объема поставки электрической энергии по договору в какой-либо час периода поставки, если при	Отметить только один вариант: _____ДА; _____НЕТ;

	одновременной регистрации свободных двусторонних договоров совокупный объем поставки электрической энергии по этим договорам через межгосударственное (внутреннее) сечение в какой-то час периода поставки превышает свободную пропускную способность соответствующего межгосударственного (внутреннего) сечения, определенную для данного способа торговли по состоянию на момент проведения регистрации свободных двусторонних договоров;	
12	Условия, ограничивающие объемы поставки электрической энергии по договору, с учетом которых определяются объемы поставки электрической энергии по указанному договору: минимальные объемы поставки по договору для каждого часа периода поставки;	По форме в Приложении № 2
13	Условия, ограничивающие объемы поставки электрической энергии по договору, с учетом которых определяются объемы поставки	Отметить один или два варианта: _____ приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии в те

	электрической энергии по указанному договору	часы планируемых суток, для которых не могут быть удовлетворены минимальные объемы поставки по договору _____ приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии во все часы планируемых суток;
14	Порядок прекращения учета договора	Отметить только один вариант: _____ в одностороннем порядке: сторона договора, по чьей инициативе свободный двусторонний договор может быть расторгнут в одностороннем порядке _____; _____ только по обоюдному согласию;

Приложение № 2

Форма предоставления Объемов поставки электрической энергии для каждого часа периода поставки (МВтч);

Наименование Покупателя	Наименование Поставщика

Дата периода поставки по договору	Часы планируемых суток						
	1	2	3	...	22	23	24

Приложение № 3

Форма Заявление о снижении объемов поставки по свободному двустороннему договору.

	Заявление о снижении объемов поставки по свободному двустороннему договору (далее – договор)	
1	Регистрационный номер договора	
2	Дата начала периода актуализированной поставки электрической энергии по договору	
3	Дата окончания периода актуализированной поставки электрической энергии по договору	
4	Актуализированные объемы поставки по договору для каждого часа периода актуализированной поставки;	По форме в Приложении № 2

Приложение № 4

Форма Заявление о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору;

	Заявление о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору (далее – договор)	
1	Регистрационный номер договора	
2	Дату, с 00:00 часов которой прекращаются обязательства по поставке электрической энергии по договору.	

Приложение № 5

Форма 1 Информации о свободных двусторонних договорах.

Отчетный период: год/месяц	Межгосударственное сечение в направлении перетока	количество заключенных свободных двусторонних договоров	совокупные объемы поставки электрической энергии по СДД
1			
2			
3			

Форма 2 Информации о свободных двусторонних договорах.

Отчетный период: год/месяц	Дата, часы в которые происходило сокращение объемов свободных	Зарегистрированные объемы поставки электрической энергии по свободным	Сокращенные объемы поставки электрической энергии

	двусторонних договоров	двусторонним договорам	
1			
2			
3			

1.6.3 Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений и развилок при рассмотрении Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2

Таблица 2. Содержание обсуждаемых сторонами замечаний, предложений и развилок при рассмотрении Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии на этапах 1 и 2

№	Положение и комментарии
1.	Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза 123 ПК: РФ: не описаны процедуры по приостановке СДД. РФ 125 ПК: возможно достаточно того, что в ДОП в разделе 10. Требуется обсуждение.
2.	1.2. Регистратором разрабатываются формы (форматы) заявлений о регистрации свободного двустороннего договора, на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному

	двустороннему договору, которые публикуются на официальном сайте Регистратора не позднее 15 календарных дней до начала их применения. Комментарий ДЭ: данный пункт подлежит переработке с учетом позиции РК, что все формы и форматы должны содержаться в ДОП или быть согласованы всеми государствами-членами.
3.	1.3. Стороны свободного двустороннего договора подают Регистратору заявления, указанные в пункте 1.2 настоящего Регламента, способами, установленными Регистратором, о чем на сайте Регистратора размещается соответствующая информация указанными в Регламенте электронного документооборота. Комментарий ДЭ: аналогично комментарию в п. 1.2.
4.	2.2. Стороны свободного двустороннего договора направляют Регистратору в срок не ранее даты публикации свободной пропускной способности межгосударственных... а) наименование (код) [вернуться к уточнению данных слов позднее] сторон свободного двустороннего договора и) минимальные объемы поставки по свободному двустороннему договору для каждого часа периода поставки; РФ 125 ПК: абзац перенести в подпункт в). ДЭ: предлагается сохранить в этом месте, чтобы соответствовало ПОРПС [129 ПК: РА, РБ, РК, КР: не поддерживается перенос; РФ: резерв по переносу] указание на приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии в те часы планируемых суток, для которых не могут быть удовлетворены минимальные объемы поставки по свободному двустороннему договору или на приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии во все часы планируемых суток; [129 ПК: РФ: резерв].
5.	2.3.3. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей сторон свободного

	двустороннего договора в соответствии с Регламентом электронного документооборота [уточнить название регламента позднее] [124 ПК РБ: дополнить словами «как с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющим центром Регистратора, так и с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющими центрами государств-членов». Учесть предложение РБ в соответствующем Регламенте];
6.	2.5. В срок не позднее 30 ноября предшествующего году поставки электрической энергии по регистрируемым свободным двусторонним договорам, Регистратор выполняет следующие действия. [129 ПК: Комментарий ДЭ: стиль написания формул будет изменен и приведен к единообразию с другими регламентами]
7.	2.5.4. округление величин объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам производится методом математического округления с точностью до 3 знаков после запятой; [129 ПК: РФ: резерв, на проработке] [129 ПК: позиции по пункту 2.5: РА, РБ, РФ: за; РК, КР: резерв]
8.	Пункт .3.2. «к» Примечание ДЭ: Данный подпункт изложим аналогично подпункту «и» пункта 2.2 (после его согласования)
9.	Пункт 3.3.3. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора [124 ПК РБ: дополнить «как с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющим центром Регистратора, так и с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющими центрами государств-членов» Учесть предложение РБ в соответствующем Регламенте];

10.	Пункт 4.1. «б» б) период действия актуализированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору; [129 ПК: РБ: не против исключения абзаца; РФ подумать над необходимостью абзаца и формулировкой]
11.	Пункт 4.3.2. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора [124 ПК РБ: дополнить «как с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющим центром Регистратора, так и с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющими центрами государств-членов» Учесть предложение РБ в соответствующем Регламенте]; Пункт 5.4.2. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей (представителя) сторон (стороны) свободного двустороннего договора [124 ПК РБ: дополнить «как с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющим центром Регистратора, так и с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющими центрами государств-членов» Учесть предложение РБ в соответствующем Регламенте];
12.	Раздел 8. Требования к срокам публикации СПС по результатам последовательной регистрации свободных двусторонних договоров, регистрации снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и регистрации расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора Комментарий ДЭ: необходимо принять решение о месте данного раздела: в этом регламенте или в регламенте определения ДПС/СПС

	129 ПК: РБ: нет замечаний к разделу; РК: перенести раздел в другой Регламент, по содержанию – за; РА, КР: в целом по разделу нет замечаний Определить место данного раздела после рассмотрения Регламента определения ДПС и СПС
13.	Раздел 9. Порядок информирования о сокращении до нуля объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору 129 ПК: РА, РБ, РК, КР, РФ: резерв по разделу [выполнение Поручения ДЭ из ДОП раздел 9 (исполнителю НИР) предусмотреть в проекте регламента]
14.	Пункт 10.3. Регистратор, обеспечивает возможность подачи заявлений, предусмотренных настоящим Регламентом, согласно требованиям Договора и настоящего Регламента посредством доступа к личному кабинету на своем сайте. 129 ПК: Сторонам посмотреть редакцию пункта
15.	Пункт 10.4. Регистратор фиксирует время получения заявления, предусмотренного настоящим Регламентом, в качестве времени поступления заявления и фиксирует время электронной идентификации сторон свободного двустороннего договора в процессе проверки заявления. 129 ПК: РФ (АО «АТС») подумать над редакцией пункта
16.	123 ПК: РФ: не описаны процедуры по приостановке СДД. РФ 125 ПК: возможно достаточно того, что в ДОП в разделе 10. Требуется обсуждение. РФ 144 ПК: Резерв по 9-10 ДОП в этой части.
17.	П.1.2. 144 ПК: РФ: резерв; Исполнителю НИР доработать с учетом состоявшегося обсуждения (предусмотреть формы заявлений по форматам сделать ссылку на Регламент ЭДО)

18.	П.1.3. 144 ПК: РФ В Регламенте ЭДО должны быть соответствующие положения. Исполнителю НИР доработать с учетом состоявшегося обсуждения
19.	П.2.2. а) наименование (код) [вернуться к уточнению данных слов позднее] сторон свободного двустороннего договора с указанием покупателя и продавца (поставщика) электрической энергии по такому договору;
20.	П. 2.5.1. 144 ПК: РФ: резерв по формулам в части оформления.
21.	П.2.5.4 в) 144 ПК: РФ: нужно не округлять, а «срезать» в меньшую сторону, чтобы суммарный объем не превысил СПС. Исполнителю НИР доработать с учетом предложения РФ
22.	П.2.5.5. 2.5.5. «Публикует на своем официальном сайте в соответствии с <i>пунктом [уточнить пункт]</i> 10 Правил информационного обмена...»
23.	П. 3.3.3. 124 ПК РБ: дополнить словами «как с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющим центром Регистратора, так и с использованием электронной подписи, выданной удостоверяющими центрами государств-членов», 144 ПК: пока предложение РБ. Учесть предложение РБ в Регламенте ЭДО
24.	П.3.4.2. РФ 144 ПК: если стороны свободного двустороннего договора j при подаче заявления на регистрацию этого свободного двустороннего договора не сделали отметку о согласии согласно подпункту «ж» пункта 3.2 настоящего Регламента? + необходимо условие если не сделали такую отметку – не регистрируется
25.	Раздел 8. 8. Требования к срокам публикации СПС по результатам последовательной регистрации свободных

	двусторонних договоров, регистрации снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и регистрации расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора Комментарий ДЭ: необходимо принять решение о месте данного раздела: в этом регламенте или в регламенте определения ДПС/СПС [Исполнителю НИР доработать, сравнить, где раздел будет лучше] 129 ПК: РБ: нет замечаний к разделу; РК: перенести раздел в другой Регламент, по содержанию – за; РА, КР: в целом по разделу нет замечаний Определить место данного раздела после рассмотрения Регламента определения ДПС и СПС Комментарий Исполнителя НИР: предлагаем перенести в Регламент ДПС и СПС в раздел 9
26.	Раздел 9. 144 ПК: РА, РБ, РК, КР, РФ: резерв по разделу.
27.	П. 10.4. 144 ПК: РФ: раскрыть в соответствии с п. 51 ПИО (что конкретно публикуется и добавить, что суммарно за год тоже) + установить сроки (10 рабочих дней с даты завершения отчетного периода)

1.7 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ (ПРИЛОЖЕНИЕ №6 К ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ) ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ ОТЧЕТНЫХ МАТЕРИАЛОВ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ

1.7.1 Структура Регламента финансовых расчетов

1. Общие положения

2. Порядок исчисления размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на ОЭР Союза

3. Порядок определения удельной стоимости услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) для целей централизованной торговли

4. Порядок исчисления размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам

5. Порядок исчисления фактического размера обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

6. Порядок исполнения денежных обязательств, возникших и неисполненных до даты расторжения (прекращения) договора

Приложение 1.

Форма 1. Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое Участнику

Форма 2. Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое организации, уполномоченной на межгосударственную передачу

Форма 3. Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое оператору централизованной торговли по срочным контрактам

Форма 4. Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое оператору централизованной торговли на сутки вперед

Приложение 2 Реестр обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

Приложение 3 Счет на оплату услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

Приложение 4 Реестр обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

Приложение 5 Счет на оплату услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

Приложение 6 Акт об оказании услуг

Приложение 7 Акт сверки расчетов за оказанные услуги

Приложение 8 Сводный реестр денежных обязательств, возникших и неисполненных до даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении

1.7.2 Проект Регламента финансовых расчетов

Приложение № 6
к договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ финансовых расчетов

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент устанавливает:

порядок исчисления размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза (далее – ОЭР Союза);

порядок определения удельной стоимости услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) для целей централизованной торговли;

порядок исчисления размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам;

порядок исчисления фактического размера обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

порядок исполнения денежных обязательств, возникших и неисполненных до даты расторжения (прекращения) Договора.

1.2. Для целей формирования итоговых требований и обязательств по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, по оплате услуг инфраструктурных организаций, оказывающих услуги Участникам, Регистратор в соответствии с пунктом 4.6 Договора о присоединении [не позднее 3 рабочего дня месяца, следующего за расчетным,] доводит до сведения Участников, Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, информацию по формам, установленным приложением № 1 к настоящему Регламенту.

1.3. Форма Реестра обязательства об оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, а также порядок обмена информацией об обязательствах и об их исполнении устанавливаются соглашением между Регистратором и уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед.

1.4. Форма Реестра обязательств об оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, а также порядок обмена информацией об обязательствах и об их исполнении устанавливаются соглашением между организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед.

1.5. Средства в оплату услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, зачисляются на счет Регистратора, открытый в уполномоченной

расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед, или иной счет, указанный в соглашении между ними.

1.6. Средства в оплату услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, зачисляются на счет организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, указанный в соглашении между ними.

2. Порядок исчисления размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на ОЭР Союза

2.1. Размер обязательств Участника U по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке $S_t^{\text{СПТ}}$ в расчетном периоде t определяется по формуле:

$$S_{t,U}^{\text{СПТ}} = T_t^{\text{СПТ}} \quad (1),$$

где:

$T_t^{\text{СПТ}}$ - ставка тарифа на услугу по сопровождению процессов торговли электрической энергией, установленная решением уполномоченного государственного органа государства-члена на период регулирования, к которому относится расчетный период t , руб/мес.

2.2. Регистратор в срок не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного расчетного периода выставляет и передает Участникам счета на оплату услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по форме приложения 2 к настоящему Регламенту.

2.3. Участник не позднее, чем за 4 рабочих дня до начала очередного расчетного периода, обязан обеспечить на счете в

уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед сумму денежных средств в объеме, необходимом для исполнения обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

2.4. В платёжную дату – за 3 рабочих дня до начала очередного расчетного периода – Регистратор направляет в уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию при централизованной торговле на сутки вперед Реестр обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

2.5. Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед в платёжную дату производит списание денежных средств со счетов Участников в размере, указанном в Реестре обязательств по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

[2.5. В случае недостатка денежных средств на счете участника U для исполнения его обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед не производит списание денежных средств со счета Участника и уведомляет Регистратора о неисполнении обязательств участником U.]

2.6. В порядке, определенном разделом 17 Договора о присоединении, Регистратор формирует и направляет Участникам акт об оказании услуги, акт сверки расчетов между Регистратором и

Участником по формам, указанным в приложениях 4 и 5 к настоящему Регламенту соответственно.

Вместе с актом об оказании услуг Регистратор направляет счет-фактуру.

3. Порядок определения удельной стоимости услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) для целей централизованной торговли электрической энергией

3.1. Удельная стоимость услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час по территории Республики Казахстан в каждый час h суток d , относящихся к расчетному периоду t , принимается равной:

$$C_{h,d \in t}^{\text{МГП РК}} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \frac{W^{\text{ОЦТ}}}{1 \text{ тенге}} \times 1,1 \quad (2),$$

где:

$T_t^{\text{МГП РК}}$ - ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан, установленная решением уполномоченного государственного органа Республики Казахстан на период регулирования, к которому относится расчетный период t , тенге/кВтч;

$W^{\text{ОЦТ}}$ - официальный курс национальной валюты государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность соответствующий оператор централизованной торговли, к тенге, опубликованный национальным (центральным) банком государства-члена, на ближайшую к d дату.

3.2. Удельная стоимость услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час по территории Российской Федерации в каждый час h суток d , относящихся к расчетному периоду t , по направлению

межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки r , принимается равной:

$$C_{h,d \in t,r}^{\text{МГП РФ}} = T_{t,h,r}^{\text{МГП РФ}} \times \frac{W^{\text{ОЦТ}}}{1 \text{ рубль}} \times 1,1 \quad (3),$$

где:

$T_{t,h,r}^{\text{МГП РФ}}$ - ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации для часа h (при дифференциации тарифа по часам или зонам суток)) и направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки r , установленная решением уполномоченного государственного органа Российской Федерации на период регулирования, к которому относится расчетный период t , рублей/МВтч;

маршрут покупки r включает в себя себе зоны торговли x , y и z , где зона (зоны) торговли y относятся к территории Российской Федерации, но при этом такая зона (зоны) торговли не является начальной или конечной зоной маршрута r , а зоны x и z относятся к территории иных государств-членов, и являются начальной и конечной точкой для заданного направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), для которого установлена ставка тарифа;

$W^{\text{ОЦТ}}$ - официальный курс национальной валюты государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность соответствующий оператор централизованной торговли, к рублю, опубликованный национальным (центральным) банком государства-члена, на ближайшую предшествующую к d дату.

4. Порядок исчисления размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам

4.1. Обязательства по предварительной оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, определяются в отношении периода поставки, относящегося к расчетному периоду t .

4.2. Стандартные периоды поставки для целей определения частичных платежей по предварительной оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), установленные разделом 16 Договора о присоединении:

[с 1 по 10 число очередного расчетного периода;
с 11 по 20 число очередного расчетного периода;
с 21 по последнее (28, 29, 30 или 31) число очередного расчетного периода.]

Если даты начала и окончания поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору отличаются от первого и (или) последнего числа соответствующего расчетного периода, при определении размера обязательств по предварительной оплате, в иные дни стандартных периодов поставки из числа указанных в настоящем пункте, выходящие за пределы начала и окончания периода поставки по договору, объем поставки электрической энергии принимается равным 0.

4.3. Размер обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) $S_{j,c,t,U}^{\text{МГП РК}}$ по территории Республики Казахстан, поставляемой по j -тому свободному двустороннему договору, за период поставки c в расчетном периоде t определяется по формуле:

$$S_{j,c \in t, U}^{\text{МГП РК}} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \sum_{h,d \in c} V_{j,d,h,U}^{\text{СДД}} + \Delta_{j,t-1,U}^{S^{\text{МГП РК}}} \quad (4),$$

где:

$T_t^{\text{МГП РК}}$ – ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан, установленная решением уполномоченного государственного органа Республики Казахстан на период регулирования, к которому относится расчетный период t , тенге/кВтч; (кВтч)

$V_{j,d,h,U}^{\text{СДД}}$ – зарегистрированный объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в сутки d , относящиеся к периоду поставки s , в час h , покупателем по которому выступает Участник U ;

j – индекс свободного двустороннего договора;

$\Delta_{j,t-1,U}^{S^{\text{МГП РК}}}$ – разность между фактическими обязательствами по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j -тому свободному двустороннему договору, и обязательствами по предварительной оплате за расчетный период $t-1$, определяемая по формуле (6), которая учитывается при определении обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за очередной период поставки s расчетного периода t , который начинается не ранее чем через 5 (пять), и не позднее чем через 15 (пятнадцать) рабочих дней с даты определения фактических обязательств за расчетный период $t-1$ с учетом следующего:

если $\Delta_{j,t-1,U}^{S^{\text{МГП РК}}} > T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \sum_{h,d \in c} V_{j,d,h,U}^{\text{СДД}}$, то это превышение учитывается при определении обязательств по следующему периоду поставки;

в отношении иных периодов поставки s расчетного периода t данная составляющая принимается равной 0.

4.4. Размер обязательств Участника U по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче $S_{j,c,t,U}^{\text{МГП РФ}}$ по территории Российской Федерации, поставляемой по j-тому свободному двустороннему договору, по направлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки г, за период поставки с в расчетном периоде t определяется по формуле:

$$S_{j,c \in t, U, r}^{\text{МГП РФ}} = \sum_{h, d \in c, r} T_{t, h, r}^{\text{МГП РФ}} \times V_{j, d, h, r, U}^{\text{СДД}} + \Delta S_{j, t-1, U, r}^{\text{МГП РФ}} \quad (5),$$

где:

$T_{t, h, r}^{\text{МГП РФ}}$ - ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации для часа h (при дифференциации тарифа по часам или зонам суток) и направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки г, установленная решением уполномоченного государственного органа Российской Федерации на период регулирования, к которому относится расчетный период t, рублей/МВтч;

маршрут покупки г включает в себя себе зоны торговли x, y и z, где зона (зоны) торговли y относятся к территории Российской Федерации, но при этом такая зона (зоны) торговли не является начальной или конечной зоной маршрута г, а зоны x и z относятся к территории иных государств-членов, и являются начальной и конечной точкой для заданного направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), для которого установлена ставка тарифа;

$V_{j, d, h, r, U}^{\text{СДД}}$ – зарегистрированный объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j, предполагающему

маршрут покупки g , в сутки d , относящиеся к периоду поставки c , в час h , покупателем по которому выступает Участник U ;

j – индекс свободного двустороннего договора, срочного контракта;

$\Delta_{j,t-1,U,r}^{S^{МГП\text{ РФ}}}$ – разность между фактическими обязательствами по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j -тому свободному двустороннему договору, и обязательствами по предварительной оплате за расчетный период $t-1$, определяемая по формуле (7), которая учитывается при определении обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за очередной период поставки c расчетного периода t , который начинается не ранее чем через 5 (пять), и не позднее чем через 15 (пятнадцать) рабочих дней с даты определения фактических обязательств за расчетный период $t-1$, с учетом следующего:

если $\Delta_{j,t-1,U,r}^{S^{МГП\text{ РФ}}} > \sum_{h,d \in c,r} T_{t,h,r}^{МГП\text{ РФ}} \times V_{j,d,h,r,U}^{СДД}$, то это превышение учитывается при определении обязательств по следующему периоду поставки;

в отношении иных периодов поставки c расчетного периода t данная составляющая принимается равной 0.

4.5. Разность между фактическими обязательствами Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j -тому свободному двустороннему договору, по территории Республики Казахстан и обязательствами по предварительной оплате за расчетный период $t-1$, $\Delta_{j,t-1,U}^{S^{МГП\text{ РК}}}$ определяется по формуле:

$$\Delta_{j,t-1,U}^{S^{МГП\text{ РК}}} = S_{j,t-1,U}^{МГП\text{ РК}} - \sum_{c \in t-1} S_{j,c,t-1,U}^{МГП\text{ РК}} \quad (6),$$

где:

$S^{\text{МГП РК}}_{j,t-1,U}$ - фактический размер обязательств Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j-тому свободному двустороннему договору, по территории Республики Казахстан за расчетный период t-1, определяемый по формуле (8).

4.6. Разность между фактическими обязательствами Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j-тому свободному двустороннему договору, по территории Российской Федерации по направлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки r, и обязательствами по предварительной оплате за расчетный период t-1, $\Delta S^{\text{МГП РФ}}_{j,t-1,U,r}$ определяется по формуле:

$$\Delta S^{\text{МГП РФ}}_{j,t-1,U,r} = S^{\text{МГП РФ}}_{j,t-1,U,r} - \sum_{c \in t-1} S^{\text{МГП РФ}}_{j,c,t-1,U,r} \quad (7),$$

где:

$S^{\text{МГП РФ}}_{j,t-1,U,r}$ - фактический размер обязательств Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j-тому свободному двустороннему договору, по территории Российской Федерации за расчетный период t-1, определяемый по формуле (9).

4.7. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, в срок не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного стандартного периода поставки, но не ранее чем на второй рабочий день после даты регистрации свободного двухстороннего договора выставляет и передает Участникам счета на оплату услуги по торговой межгосударственной передаче электрической

энергии (мощности) по форме согласно приложению № 3 к настоящему Регламенту.

4.8. Участник не позднее, чем за 4 рабочих дня до начала очередного стандартного периода поставки, но не ранее чем на третий рабочий день после даты регистрации свободного двухстороннего договора, обязан обеспечить на счете в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед сумму денежных средств в объеме, необходимом для исполнения обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

4.9. В платежную дату – за 3 рабочих дней до начала очередного стандартного периода поставки – организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, направляет в уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию при централизованной торговле на сутки вперед Реестр обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам).

4.10. По впервые зарегистрированным договорам, период поставки по которым начинается менее чем через 10 рабочих дней с даты подачи заявления на регистрацию, формируется отдельный реестр обязательств с платежной датой не ранее чем через четыре рабочих дня с даты регистрации соответствующего договора, который передается в уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию при централизованной торговле на сутки вперед в соответствующую платежную дату.

В такой реестр включаются обязательства Участника по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), которые относятся к стандартным периодам

поставки, установленным для целей определения частичных платежей по предварительной оплате за услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), в отношении которых дата выставления счета на оплату приходится на период до начала поставки по регистрируемому договору.

4.11. В день получения от организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, Реестра обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед производит списание денежных средств со счетов Участников в размере и в очередности, указанных в реестре.

4.10. В случае недостатка денежных средств на счете участника U для исполнения его обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке уполномоченная клиринговая (расчетная) организация при централизованной торговле на сутки вперед не производит списание денежных средств со счета Участника и уведомляет соответствующую организацию, уполномоченную на торговую межгосударственную передачу, о неисполнении обязательств участником U .

4.12. Если поставка электрической энергии по соответствующему свободному двустороннему договору завершена, а также в предусмотренных Договором о присоединении случаях, когда объем поставки по свободному двустороннему договору в следующих периодах был сокращен до нуля, денежные средства, равные величине $\Delta_{t-1,U}^{S_{\text{МГП РК}}}$ и (или) $\Delta_{j,t-1,U,r}^{S_{\text{МГП РФ}}}$, определенной по формулам (6) и (7) соответственно, подлежит возврату Участнику организацией, уполномоченной на

торговую межгосударственную передачу, на расчетный счет участника в течение 2 рабочих дней с даты определения фактического размера обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с п.5.1. настоящего Регламента.

4.13. В установленном разделом 21 Договора о присоединении случае, когда в отношении впервые регистрируемого свободного двустороннего договора, поставка электрической энергии по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), Участник предоставляет обеспечение исполнения обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по договору, размера которого оказалось недостаточно для оплаты обязательств в платежную дату, которая наступила позже чем за 3 рабочих дня до даты начала поставки по свободному двустороннему договору, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу начисляет на размер неисполненных обязательств пени за каждый день просрочки платежа в размере ____, начиная со следующего за установленной датой платежа дня до дня, когда обязательства будут исполнены в полном объеме.

Размер неисполненных обязательств определяется за фактический период поставки до даты приостановления исполнения обязательств по предоставлению услуги по торговой межгосударственной передаче по формулам (8) и (9).

Информация о размере начисленных пени ежедневно передается в уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию при централизованной торговле на сутки вперед в порядке, установленном соглашением между организацией, уполномоченной на торговую

межгосударственную передачу, и уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед, для проведения платежей.

5. Порядок исчисления фактического размера обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

5.1. Фактический размер обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, определяет не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

5.2. Фактический размер обязательств Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j-тому свободному двустороннему договору, срочному контракту, сделкам на сутки вперед по территории Республики Казахстан за расчетный период t, $S^{\text{МГП РК}}_{j,t,U}$ определяется по формуле:

$$S^{\text{МГП РК}}_{j,t,U} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \sum_{hd \in t} V_{j,d,h,U}^{\text{СДД,СК,СВ}_\Phi} \quad (8),$$

где:

$T_t^{\text{МГП РК}}$ – ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан, установленная решением уполномоченного государственного органа Республики Казахстан на период регулирования, к которому относится расчетный период t, тенге/кВтч;

$V_{j,d,h,U}^{\text{СДД,СК,СВ}_\Phi}$ – фактические почасовые объемы поставки электрической энергии по j-тому свободному двустороннему договору, срочному контракту, сделкам на сутки вперед, определяемые

Регистратором в порядке, установленном Договором о присоединении, информация о которых направляется сторонам в соответствии с пунктом 4.6. Договора о присоединении.

5.3. Фактический размер обязательств Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j-тому свободному двустороннему договору, срочному контракту, сделкам на сутки вперед по территории Российской Федерации за расчетный период t, $S^{\text{МГП РФ}}_{j,t,U}$ определяется по формуле:

$$S^{\text{МГП РФ}}_{j,t,U,r} = \sum_{h,d \in c,r} T^{\text{МГП РФ}}_{t,h,r} V^{\text{СДД,СК,СВ}_\Phi}_{j,d,h,r,U} T^{\text{МГП РФ}}_t \quad (8),$$

где:

$T^{\text{МГП РФ}}_{t,h,r}$ - ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации для часа h (при дифференциации тарифа по часам или зонам суток) и направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки r, установленная решением уполномоченного государственного органа Российской Федерации на период регулирования, к которому относится расчетный период t, рублей/МВтч;

маршрут покупки r включает в себя себе зоны торговли x, y и z, где зона (зоны) торговли y относятся к территории Российской Федерации, но при этом такая зона (зоны) торговли не является начальной или конечной зоной маршрута r, а зоны x и z относятся к территории иных государств-членов, и являются начальной и конечной точкой для заданного направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), для которого установлена ставка тарифа;

$V_{j,d,h,r,U}^{СДД,СК,СВ\_Ф}$ - фактические почасовые объемы поставки электрической энергии по j-тому свободному двустороннему договору, срочному контракту, сделкам на сутки вперед, предполагающим маршрут покупки г, определяемые Регистратором в порядке, установленном Договором о присоединении, информация о которых направляется сторонам в соответствии с пунктом 4.6. Договора о присоединении.

5.4. В порядке, определенном разделом 17 Договора о присоединении, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, формирует и направляет Участникам акт об оказании услуги, акт сверки расчетов между организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и Участником по формам, указанным в приложениях 6 и 7 к настоящему Регламенту соответственно.

Вместе с актом об оказании услуг организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, направляет счет-фактуру.

6. Порядок исполнения денежных обязательств, возникших и неисполненных до даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении

6.1. Обязательствами, возникшими до даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении, вне зависимости от даты определения размера данных обязательств, признаются:

обязательства по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, услугу по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам

на сутки вперед, услугу по организации централизованной торговли по срочным контрактам и услугу по организации централизованной торговли на сутки вперед за период с начала текущего расчетного периода по дате расторжения (прекращения) Договора о присоединении, а также за предшествующие периоды, если они не были исполнены на дату расторжения (прекращения) Договора о присоединении;

неисполненные Участником на дату расторжения (прекращения) Договора о присоединении обязательства по оплате штрафов (пени) за неисполнение обязательств об оплате. При этом начисление штрафов (пени) прекращается с даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении.

6.2. В течение 5 рабочих дней с даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении:

операторы централизованной торговли либо уполномоченные расчетные (клиринговые) организации, если это установлено документами соответствующего Оператора централизованной торговли, определяют неисполненные Участником обязательства, связанные с оплатой услуги по торговой межгосударственной передаче в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам, услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед;

направляют информацию о неисполненных Участником обязательствах, связанных с оплатой услуги по торговой межгосударственной передаче в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, соответствующей организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу.

6.3. В дальнейшем расчеты по денежным обязательствам, возникшим и неисполненным до даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении, осуществляются напрямую между Участником, с которым Договор о присоединении был расторгнут (прекращен), и сторонами Договора о присоединении, перед которыми сохраняются неисполненные обязательства, на расчетные счета, указанные в настоящем Договоре. Соответствующие стороны Договора о присоединении имеют право сообщить Участнику, с которым Договор был расторгнут (прекращен), иные банковские реквизиты для перечисления денежных средств.

Приложение № 1
к Регламенту
финансовых расчетов

Форма 1

Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое Участнику

Объем поставки по зарегистрированным в отношении Участника свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, кВтч

Расчетный период

Наименование Участника /Идентификационный номер Участника из Реестра									
Категории видов торговли	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы расчетного периода							
		1	2	3	4	5	...	672 (696, 720, 744) *)	
СДД									
СК									
СВ									

*) если в месяце 28 дней - 672 часа, если в месяце 29 дней - 696 часов, если в месяце 30 дней - 720 часов, если в месяце 31 день - 744 часа

Форма 2

Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи

Объем поставки по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, поставка по которым требует осуществления торговой межгосударственной передачи, кВт*ч

Расчетный период _____

Наименование Оператора МГП										
Идентификационный номер Покупателя из Реестра	Категории видов торговли	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы расчетного периода							
			1	2	3	4	5	...	672	
									(696, 720, 744) *)	
	СДД									
	СК									
	СВ									
	СДД									
	СК									
	СВ									

*) если в месяце 28 дней - 672 часа, если в месяце 29 дней - 696 часов, если в месяце 30 дней - 720 часов, если в месяце 31 день - 744 часа

Форма 3

Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое оператору централизованной торговли по срочным контрактам

Объем поставки по зарегистрированным срочным контрактам, кВтч

Расчетный период _____

Наименование Оператора СК								
Идентификационный номер Участника из Реестра	Регистрационный номер СК	Часы расчетного периода						
		1	2	3	4	5	...	672 (696, 720, 744) *)

*) если в месяце 28 дней - 672 часа, если в месяце 29 дней - 696 часов, если в месяце 30 дней - 720 часов, если в месяце 31 день - 744 часа

Форма 4

Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое оператору централизованной торговли на сутки вперед

Объем поставки по зарегистрированным сделкам на сутки вперед,
кВтч

Расчетный период _____

Наименование Оператора СВ								
Идентификационный номер Участника из Реестра	Регистрационный номер СВ	Часы расчетного периода						
		1	2	3	4	5	...	672 (696, 720, 744) *)

*) если в месяце 28 дней - 672 часа, если в месяце 29 дней - 696 часов, если в месяце 30 дней - 720 часов, если в месяце 31 день - 744 часа

Приложение № 2
к Регламенту
финансовых расчетов

Счет на оплату услуги по сопровождению процессов торговли
электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

Получатель: _____ (Наименование)

Платежные реквизиты:

Платательщик _____ (Наименование)

Наименование (услуги) товара	Ставка тарифа	Сумма
Услуга по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, за _____ 20_____ года		
Итого к оплате		

Приложение № 3
к Регламенту
финансовых расчетов

Счет на оплату услуг по торговой межгосударственной передаче
электрической энергии (мощности)

Получатель: _____ (Наименование организации,
уполномоченной на торговую межгосударственную передачу)

Платежные _____ реквизиты:

Плательщик _____ (Наименование)

Наименование товара (услуги)	Единица измерений	Количество	Ставка тарифа за единицу измерений	Сумма
Услуги по торговой межгосударственной передаче, за _____ 20 _____ года*)				
Итого стоимость услуг				

*) при выставлении счета на предварительную оплату в
наименовании товара (услуги) указывается – предварительный платеж за
услуги по торговой межгосударственной передаче электрической
энергии (мощности)

**) заполняется в счете на окончательный платеж за услуги по
торговой межгосударственной передаче электрической энергии
(мощности)

Приложение № 4
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт об оказании услуг

по сопровождению процессов торговли электрической энергией на
общем электроэнергетическом рынке/

по торговой межгосударственной передаче электрической энергии
(мощности)

№ _____ от _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем
Регистратор/Организация, уполномоченная на торговую
межгосударственную передачу, в лице _____,
действующего на основании _____, с одной стороны, и
_____, именуемый в дальнейшем
Участник, в лице _____, действующего на
основании _____, с другой стороны,

составили настоящий акт о том, что:

в период с «___» _____ г. по «___» _____ г.
Регистратор/Организация, уполномоченная на торговую
межгосударственную передачу соответствии с Главой II/ Главой XV
Договора о присоединении оказал Участнику услуги по сопровождению
процессов торговли электрической энергией на общем
электроэнергетическом рынке / по торговой межгосударственной
передаче электрической энергии (мощности).

Вышеупомянутые услуги оказана полностью и в срок.

Участник не имеет к Регистратору/Организации, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу претензий по объему, качеству и срокам оказания услуги.

Стоимость оказанных Регистратором/Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу услуг составляет:

№	Единиц измерений	Ставка тарифа за услуги	Сумма
1.			
Итого:			

Подписи сторон:

Приложение № 5
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт сверки расчетов за оказанные услуги

по сопровождению процессов торговли электрической энергией на
общем электроэнергетическом рынке /

по торговой межгосударственной передаче электрической энергии
(мощности)

№ _____ от _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем
Регистратор/ Организация, уполномоченная на торговую
межгосударственную передачу, в лице _____,
действующего на основании _____, с одной стороны, и
_____, именуемый в дальнейшем
Участник, в лице _____, действующего на
основании _____, с другой стороны,

составили настоящий акт о том, что:

в период с «__» _____ г. по «__» _____ г. Регистратор/
Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную
передачу в соответствии с Главой II/ Главой VI Договора о
присоединении оказал Участнику услуги по сопровождению процессов
торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом

рынке/по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), Участник принял эти услуги и осуществил оплату.

По состоянию на _____ взаиморасчеты Сторон составляют:

	Регистратор Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу	/	Участник	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Сальдо по состоянию на _____				
Начислено				
Оплачено				
Сальдо по состоянию на _____				
Переводы в пути				

Подписи сторон:

Приложение № 6
к Регламенту
финансовых расчетов

Сводный реестр денежных обязательств, возникших и неисполненных
до даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении

Платательщик (лицо, с которым был расторгнут/прекращен Договор
о присоединении) Наименование _____

Идентификационный номер из Реестра _____

Дата расторжения (прекращения) Договора о присоединении

Сторона, перед которой не исполнены обязательства	Вид обязательств	Валют а	Размер основных обязательств в	Штрафы (пени) за неиспол нение обязатель ства об оплате
Регистратор	Оплата услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетичес ком рынке			
Организация, уполномоченная на торговую межгосударствен ную передачу по территории	Оплата услуг торговой межгосударственно й передачи электрической энергии (мощности)			

Республики Казахстан				
Организация, уполномоченная на торговую межгосударствен ную передачу по территории Российской Федерации	Оплата услуг торговой межгосударственно й передачи электрической энергии (мощности)			
Оператор централизованно й торговли по срочным контрактам 1	Оплата услуг по организации централизованной торговли по срочным контрактам			
Оператор централизованно й торговли по срочным контрактам 2	Оплата услуг по организации централизованной торговли по срочным контрактам			
Оператор централизованно й торговли по срочным контрактам 3	Оплата услуг по организации централизованной торговли по срочным контрактам			
Оператор централизованно й торговли на сутки вперед 1	Оплата услуг по организации централизованной торговли на сутки вперед			

**1.8 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ
ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ (ПРИЛОЖЕНИЕ №7 к ДОГОВОРУ
О ПРИСОЕДИНЕНИИ) ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ ОТЧЕТНЫХ
МАТЕРИАЛОВ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ
ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ**

1.8.1 Структура Регламента обеспечения исполнения обязательств

1. Общие положения

2. Порядок определения достаточного размера обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

1.8.2 Проект Регламента обеспечения исполнения обязательств

Приложение № 7
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ обеспечения исполнения обязательств

1. Общие положения

Настоящий Регламент определяет порядок обеспечения исполнения обязательств в случае, предусмотренном разделом 21 Договора о присоединении.

2. Порядок определения достаточного размера обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

2.1. Участник U определяет достаточный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении впервые регистрируемого свободного двустороннего договора j , поставка электрической энергии по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан по следующей формуле:

$$AS_{j,U}^{\text{МГП РК}} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \sum_{h,d \in DC} AV_{j,d,h,U}^{\text{СДД}} \quad (1),$$

где:

$T_t^{\text{МГП РК}}$ - ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан, установленная решением уполномоченного органа

Республики Казахстан на период регулирования, к которому относится расчетный период t , тенге/кВтч;

$AV_{j,d,h,U}^{СДД}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в сутки d , относящиеся к периоду поставки c , в час h , покупателем по которому выступает Участник U ;

j – индекс свободного двустороннего договора;

DC – множество дней, которое относится к стандартным периодам поставки, установленным для целей определения частичных платежей по предварительной оплате за услуги по торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), в отношении которых дата выставления счета на оплату приходится на период до начала поставки по регистрируемому договору.

2.2. Участник U определяет достаточный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении впервые регистрируемого свободного двустороннего договора j , поставка электрической энергии по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации по направлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки r , по следующей формуле:

$$AS_{j,U,r}^{МГП Р\Phi} = \sum_{h,d \in c,r} T_{t,h,r}^{МГП Р\Phi} \times AV_{j,d,h,r,U}^{СДД} \quad (1),$$

где:

$T_{t,h,r}^{МГП Р\Phi}$ - ставка тарифа на услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации для часа h (при дифференциации тарифа по часам или зонам

суток) и направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки $г$, установленная решением уполномоченного государственного органа Российской Федерации на период регулирования, к которому относится расчетный период t , рублей/МВтч;

маршрут покупки $г$ включает в себя себе зоны торговли x , y и z , где зона (зоны) торговли y относятся к территории Российской Федерации, но при этом такая зона (зоны) торговли не является начальной или конечной зоной маршрута $г$, а зоны x и z относятся к территории иных государств-членов, и являются начальной и конечной точкой для заданного направления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), для которого установлена ставка тарифа;

$AV_{j,d,h,r,U}^{сДД}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j , предполагающим маршрут покупки $г$, в сутки d , относящиеся к периоду поставки c , в час h , покупателем по которому выступает Участник U ;

j – индекс свободного двустороннего договора;

DC – множество дней, которое относится к стандартным периодам поставки, установленным для целей определения частичных платежей по предварительной оплате за услуги по торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), в отношении которых дата выставления счета на оплату приходится на период до начала поставки по регистрируемому договору.

2.3. Стандартные периоды поставки для целей определения частичных платежей по предварительной оплате за услуги по торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), установлены разделом 16 Договора о присоединении:

1) с 1 по 10 число очередного расчетного периода;

2) с 11 по 20 число очередного расчетного периода;

3) с 21 по последнее (28, 29, 30 или 31) число очередного расчетного периода.

2.4. Если дата начала поставки по свободному двустороннему договору отличается от первого числа соответствующего расчетного периода, при определении достаточного размера обеспечения в иные дни стандартных периодов поставки из числа указанных в настоящем пункте, выходящие за пределы начала поставки по договору, объем поставки принимается равным 0.

1.9 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ ПОРЯДКА ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА (ПРИЛОЖЕНИЕ №10 К ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.9.1 Введение

В соответствии с результатами, полученными на Этапе 1 данной научно-исследовательской работы, в качестве основы для доработки приложения №10 к договору о присоединении «Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза» (далее – Порядок) использована актуальная версия данного реестра по состоянию на декабрь 2024 года с комментариями и предложениями сторон по доработке.

На данном этапе научно-исследовательской работы основная работа была направлена на оптимизацию текста проекта Порядка, устранение дублирующих положений и конкретизацию норм. Рассматривалась целесообразность формирования специального раздела в Реестре субъектов, содержащего специфику формирования и изменения внутренних сечений и зон торговли.

Также рассматривалась возможность описания порядка взаимодействия регистратора с уполномоченными органами (организациями) государств-членов и субъектами общего электроэнергетического рынка в случае обнаружения некорректности сведений о субъекте в Реестре субъектов.

В дополнение к указанному, дорабатывалось описание структуры идентификатора субъекта общего электроэнергетического рынка, предложенного к применению в Реестре субъектов.

Дополнительно было проведено обсуждение на 146-м заседании Подкомитета 18.06.2025. По итогам обсуждения в проект Порядка внесены корректировки, в том числе в результате дополнительного рассмотрения со специалистами АО «АТС».

1.9.2 Структура Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение 10 к Договору о присоединении)

1. Общие положения.
2. Структура и состав сведений в реестре.
3. Правила формирования и ведения реестра
4. Основания для внесения сведений в Реестр и исключения сведений из Реестра
5. Порядок публикации информации и предоставления сведений, содержащихся в реестре

1.9.3 Проект Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»

Приложение № 10
к Договору о присоединении

Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент определяет:

структуру и состав сведений в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее, соответственно – Реестр, общий электроэнергетический рынок, Союз);

правила формирования и ведения Реестра;

основания для внесения информации в Реестр и ее актуализации;

порядок публикации информации и представления сведений, содержащихся в Реестре.

2. Структура и состав сведений в реестре.

2.1. Реестр состоит из следующих разделов:

раздел 1. «Участники общего электроэнергетического рынка»;

раздел 2. «Участники общего электроэнергетического рынка, осуществляющие покупку электрической энергии из сопредельного государства-члена по межгосударственным линиям электропередачи по «тупиковой схеме»;

раздел 3. «Инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка»;

раздел 4. «Сведения о зонах торговли»;

раздел 5 «Справочные сведения об органах (организациях) государств-членов, выполняющих учетные и расчетные функции на общем электроэнергетическом рынке».

2.2. Раздел 1 Реестра содержит сведения об участниках общего электроэнергетического рынка, указанных в подпунктах 1,2 и 4 пункта 17 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение N 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года), осуществляющих продажу (поставку) и (или) покупку электрической энергии, а также юридических лиц, уполномоченных на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений, указанные в пунктах 19 - 20 и 26 Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденных решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. №3 (далее – Правила информационного обмена).

Для организаций, уполномоченных на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений на общем электроэнергетическом рынке, дополнительно указываются сведения, состав которых установлен пунктом 24 Правил информационного обмена.

2.3. Раздел 2. «Участники общего электроэнергетического рынка, осуществляющие покупку электрической энергии из сопредельного государства-члена по межгосударственным линиям электропередачи по;

«тупиковой схеме» включает в себя сведения, указанные в пунктах 19 и 20 Правил информационного обмена.

2.4. Раздел 3. «Инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка» включает в себя сведения о системных операторах, сетевых операторах, операторах централизованной торговли и иных организациях, оказывающих услуги субъектам общего электроэнергетического рынка в составе, определенном пунктами 19, 22, и 23 Правил информационного обмена.

2.5. Раздел 4 «Сведения о зонах торговли» включает в себя сведения о зонах торговли в составе, определенном пунктом 25 Правил информационного обмена.

2.6. Раздел 5 «Справочные сведения об органах (организациях) государств-членов, выполняющих учетные и расчетные функции на общем электроэнергетическом рынке» включает в себя:

а) справочные сведения об организациях государств-членов, осуществляющих учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке государства-члена объемов электрической энергии, купленной (проданной) на общем электроэнергетическом рынке, представляемые в соответствии с пунктом 21 Правил информационного обмена;

б) сведения об иных органах (организациях) государств-членов, выполняющих определенные государствами-членами функции на общем электроэнергетическом рынке, не являющихся субъектами общего электроэнергетического рынка, но оказывающих услуги субъектам общего электроэнергетического рынка при взаимной торговле электрической энергией в соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил информационного обмена, представляемые в составе, определенном пунктом 19 Правил информационного обмена и с соблюдением условий пункта 21 Правил информационного обмена.

3. Правила формирования и ведения реестра

3.1. Формирование и ведение Реестра осуществляется Регистратором путем внесения в него сведений (актуализированных сведений), представляемых уполномоченными на это органами (организациями) государств-членов (далее – уполномоченный орган (организация) государства-члена).

3.2. При получении сведений согласно пункту 3.1 настоящего Регламента Регистратор проверяет их на соответствие требованиям, согласованным в соответствии с пунктом 14 Правил информационного обмена и установленным в пунктах 19 – 25 Правил информационного обмена.

При невыполнении указанных требований Регистратор в течение 2 рабочих дней направляет уведомление уполномоченному органу (организации) государства-члена о несоответствии представленных сведений Правилам информационного обмена и невозможности включения данных сведений в Реестр.

3.3. При выполнении требований, указанных в абзаце первом пункта 3.2 настоящего Регламента, Регистратор в течение 2 рабочих дней (за исключением случая актуализации Реестра в связи с выделением (исключением) государством-членом внутреннего сечения) вносит данные, полученные от уполномоченных органов (организаций) государств-членов в Реестр, и в этот же срок информирует указанные органы (организации) о внесении в Реестр представленных ими сведений о субъектах общего электроэнергетического рынка и о присвоенных данным субъектам номерах регистрационной записи в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 Правил информационного обмена путем направления письменного уведомления.

Одновременно с внесением в Реестр данных, полученных от уполномоченных органов (организаций) государств-членов, Регистратор присваивает каждому субъекту общего электроэнергетического рынка и вносит в Реестр номер регистрационной записи, которая имеет следующую структуру: «0.00.00000», где: «0» - цифра, указывающая на номер раздела Реестра; «00» - сокращенное международное буквенное обозначение государства-члена в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность субъект общего электроэнергетического рынка (АМ – Республика Армения, ВУ – Республика Беларусь, КГ – Кыргызская Республика, КЗ – Республика Казахстан, RU – Российская Федерация); «00000» - последующие цифры, указывающие на порядковый номер записи в рамках конкретного раздела Реестра, который определяется последовательностью внесения сведений в Реестр.

3.4. Сведения о заключении Договора о присоединении с участником общего электроэнергетического рынка вносятся Регистратором в Реестр в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения Регистратором от участника общего электроэнергетического рынка подписанного Договора о присоединении и документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего такой Договор о присоединении.

3.5. Представляемые операторами централизованной торговли по срочным контрактам сведения о присвоении участнику общего электроэнергетического рынка статуса участника централизованной торговли по срочным контрактам и предоставлении (приостановлении, возобновлении) допуска к централизованной торговле электрической энергией по срочным контрактам (с указанием даты) вносятся в Реестр Регистратором в течение 2 рабочих дней с даты получения Регистратором от соответствующего оператора централизованной

торговли по срочным контрактам указанных сведений и в этот же срок Регистратор информирует обозначенного оператора централизованной торговли о внесении в Реестр представленных ими сведений.

3.6. В срок не позднее 2 рабочих дней с даты предоставления (приостановления, возобновления) допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза по свободным двусторонним договорам, централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед Регистратор вносит в Реестр информацию о дате предоставления (приостановления, возобновления) такому участнику допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза.

3.7. Актуализация Реестра в связи с выделением (исключением) государством-членом внутреннего сечения осуществляется Регистратором в сроки, установленные разделом 8 Регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (приложение № 3 к Договору о присоединении).

3.8. Сведения об актах, указанных в подпункте «в» пункта 22 Правил информационного обмена, могут быть получены Регистратором у уполномоченных органов (организаций) государств-членов по его официальному запросу.

3.9. Хранение документов, на основании которых были внесены регистрационные записи в Реестр, осуществляется Регистратором не менее 5 лет с даты внесения соответствующих сведений в Реестр.

3.10. Реестр хранится и обрабатывается в местах, недоступных для посторонних лиц, в условиях, обеспечивающих предотвращение хищения, утраты, искажения, подделки информации.

4. Основания для внесения сведений в Реестр и исключения сведений из Реестра

4.1. Основаниями для внесения сведений в Реестр являются:

а) получение Регистратором от уполномоченных органов (организаций) государств-членов сведений для их внесения в Реестр;

б) получение Регистратором от участника общего электроэнергетического рынка подписанного Договора о присоединении;

в) представление Регистратору операторами централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам или на сутки вперед сведений:

о присвоении участнику общего электроэнергетического рынка статуса участника централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам или на сутки вперед;

о приостановлении (возобновлении) допуска участника общего электроэнергетического рынка к торговле по соответствующему виду централизованной торговли;

г) предоставление (приостановление, возобновление) Регистратором участнику общего электроэнергетического рынка допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по свободным двусторонним договорам.

4.2. Основанием для исключения из Реестра сведений о субъектах общего электроэнергетического рынка является получение Регистратором соответствующих сведений от уполномоченных органов (организаций) государств-членов.

5. Порядок публикации информации и предоставления сведений, содержащихся в реестре

5.1. Реестр ведется в электронном виде и публикуется на официальном сайте Регистратора в сети Интернет по адресу <https://www.atsenergo.ru/> в полном объеме, предусмотренном настоящим регламентом, в открытом доступе и в форме, определяемой Регистратором.

5.2. Актуализация информации в Реестре, публикуемой на сайте Регистратора, производится не позднее 2 рабочих дней с даты поступления Регистратору актуализированной информации в соответствии с пунктом 28 Правил информационного обмена (за исключением случая актуализации Реестра в связи с выделением (исключением) государством-членом внутреннего сечения).

1.9.4 Ключевые обсуждения проекта Порядка ведения реестра субъектов ОЭР Союза со сторонами

Исполнителем НИР 24.04.2025 проведено обсуждение актуальной версии Порядка с представителями Администратора торговой системы. В ходе обсуждения были рассмотрены альтернативные варианты структуры Реестра субъектов общего электроэнергетического рынка в версии Администратора торговой системы.

Также рассматривались возможные риски возникновения пауз в использовании Реестра при обнаружении в нём некорректной информации. Представителями Администратора торговой системы принятие предложений исполнителя НИР по организации взаимодействия с уполномоченными органами (организациями) государств-членов при выявлении некорректности информации было оценено как нецелесообразное.

Очередное обсуждение Порядка проведено с участием представителей АО «АТС» и Департамента энергетики ЕЭК 12.05.2026. Актуализированная с учётом состоявшегося обсуждения редакция текста Порядка представлена в настоящем Отчёте.

Дополнительно было проведено обсуждение на заседаниях Подкомитета.

1.9.5 Заключение

На данном этапе научно-исследовательской работы выполнены следующие работы.

Доработана форма структуры Реестра субъектов общего электроэнергетического рынка, а также структура идентификатора, предложенного к применению в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка и позволяющего кодифицировать деятельность участника общего электроэнергетического рынка в каких-либо зонах торговли.

Подготовлены предложения по учёту в Реестре положений о размещении информации о зонах торговли.

Проведена корректировка и оптимизация текста Порядка, сокращено количество дублирующих положений до минимального уровня, требуемого для сохранения логической целостности документа, путем отсылки к соответствующим положениям Правил информационного обмена.

1.10 ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СОСТАВА МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СЕЧЕНИЙ И РЕЕСТРА СОСТАВА ВНУТРЕННИХ СЕЧЕНИЙ. (ПРИЛОЖЕНИЕ №11 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.10.1 Введение

В соответствии с задачами данной научно-исследовательской работы, в качестве основы для разработки приложения №11 к договору о присоединении «Регламента ведения реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений» (далее – Регламент) использована актуальная версия Правил информационного обмена.

На данном этапе научно-исследовательской работы основная работа была направлена на разработку проекта положений Регламента на основе положений Правил информационного обмена и согласование его положений с группой деловых процессов Регистратора, сформированных при разработке Порядка ведения Реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

Содержание и механизм регулирования изначально был представлен в форме проекта регламента, Эти положения приведены в данной форме в настоящем разделе. Однако, при обсуждении содержания формы положений регулирования ведения реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений в т.ч. и на заседаниях Подкомитета, стороны пришли к мнению, что соответствующие нормы более целесообразно представить в ДОП не в виде отдельного приложения либо регламента, а непосредственно, в тексте ДОП. В соответствии с этим, проект регламента был переработан, и данная позиция была реализована Исполнителем в разделе 7 ДОП в следующем виде.

1.10.2 Проект Регламента ведения реестра состава межгосударственных сечений и реестра состава внутренних сечений¹

Приложение № 11
к Договору о присоединении

Регламент ведения реестра состава межгосударственных сечений и реестра состава внутренних сечений.

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент определяет:

состав сведений, включаемых в Реестр состава межгосударственных сечений и в Реестр состава внутренних сечений;

правила формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений;

порядок публикации информации и представления сведений, содержащихся в Реестре состава межгосударственных сечений и в Реестре состава внутренних сечений.

2. Состав сведений, включаемых в Реестр состава межгосударственных сечений и в Реестр состава внутренних сечений

2.1. В Реестр состава межгосударственных сечений включаются следующие сведения:

¹ до инкорпорирования в ДОП в виде положений раздела 7

а) перечень согласованных в договорах (соглашениях), заключенных между системными и (или) сетевыми операторами сопредельных государств-членов, наименований межгосударственных линий электропередачи, включенных в межгосударственные сечения, с указанием их класса напряжения (входящие в перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке);

б) перечень системных и (или) сетевых операторов государств-членов, уполномоченных на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений и их номера регистрационной записи в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

в) перечень наименований межгосударственных линий электропередачи, по которым осуществляется электроснабжение потребителей электрической энергии по «тупиковой схеме», включенных в состав самостоятельных межгосударственных сечений («тупиковых сечений»), с указанием их класса напряжения.

2.2. В Реестр состава внутренних сечений включаются:

а) перечень наименований и классов напряжения линий электропередачи, входящих во внутренние сечения (в случае их выделения);

б) перечень системных и (или) сетевых операторов государств-членов, уполномоченных на определение и представление в реестр характеристик соответствующих внутренних сечений (в случае их выделения) и их номера регистрационной записи в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка.

3. Правила формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений

3.1. Формирование и ведение Реестра состава межгосударственных сечений осуществляются Регистратором путем размещения в данном Реестре сведений, представляемых системными и (или) сетевыми операторами

государств-членов в соответствии с пунктом 32 Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденных решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. №3 (далее – Правила информационного обмена).

3.2. При формировании Реестра состава межгосударственных сечений Регистратор использует сведения о перечне наименований межгосударственных линий электропередачи, по которым осуществляется электроснабжение потребителей электрической энергии по «тупиковой схеме», включенных в состав самостоятельных межгосударственных сечений («тупиковых сечений»), с указанием их класса напряжения, содержащиеся в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка.

3.3. Формирование и ведение Реестра состава внутренних сечений осуществляются Регистратором путем размещения в данном Реестре сведений, представляемых системными и (или) сетевыми операторами государств-членов, в соответствии с пунктом 32 Правил информационного обмена.

3.4. При формировании Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений, Регистратор использует сведения о системных и (или) сетевых операторов государств-членов, уполномоченных на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений и перечне системных и (или) сетевых операторов государств-членов, уполномоченных на определение и представление в реестр характеристик соответствующих внутренних сечений (в случае их выделения), а также номера регистрационной записи, содержащиеся в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка.

3.5. Информирование Регистратора системными и (или) сетевыми операторами государств-членов об изменении состава межгосударственных сечений (состава внутренних сечений), внесение регистратором изменений в реестр состава межгосударственных сечений и Реестр состава внутренних

сечений на основании данных, полученных им от системных и (или) сетевых операторов государств-членов, осуществляется, в сроки, установленные пунктом 33 Правил информационного обмена.

3.6. Хранение документов, на основании которых были внесены записи в Реестр состава межгосударственных сечений и в Реестр состава внутренних сечений, осуществляется Регистратором в течение не менее 5 лет с даты внесения соответствующих сведений в указанные Реестры.

4. Порядок публикации информации и представления сведений, содержащихся в Реестре состава межгосударственных сечений и в Реестре состава внутренних сечений

4.1. Публикация актуализированных данных в Реестре состава межгосударственных сечений и Реестре состава внутренних сечений, размещённых на официальном сайте Регистратора в сети Интернет, а также направление Регистратором актуализированных сведений в Комиссию для размещения в тематическом разделе общего электроэнергетического рынка, осуществляется, в сроки, установленные пунктом 33 Правил информационного обмена, в виде, определённом Регистратором.

4.2. Представление органам государственной власти государств-членов, в том числе правоохранительным органам и судам по находящимся в производстве делам, или иным заинтересованным лицам полной либо частичной информации из Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений осуществляется Регистратором по запросу, в виде документа в электронной виде, либо в бумажном виде не позднее, чем через 30 календарных дней с даты поступления соответствующего запроса.

1.10.3 Заключение

В соответствии с задачами данной научно-исследовательской работы, на отчётном этапе выполнена разработка приложения №11 к Договору о присоединении - «Регламента ведения реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений» и переработка положений Регламента в форме разделов и положений непосредственно Договора о присоединении.

Разработка проведена на основе актуального текста Правил информационного обмена с использованием группы типовых процессов Регистратора, сформированных при доработке Порядка ведения Реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

При дальнейшем обсуждении на 146 Подкомитете 18.06.2025 российскими экспертами было предложено включить основные положения регламента в состав ДОП. Реализация этого предложения выполнена в составе 7 раздела ДОП в следующем виде:

7. Порядок формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений

7.1. Регистратор формирует Реестр состава межгосударственных сечений (указанных в приложении к Правилам взаимной торговли) и Реестр состава внутренних сечений (в случае их выделения) путем размещения в указанных реестрах сведений, представленных в соответствии с пунктом 32 Правил информационного обмена и пунктом 16 Плана мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, утвержденного Решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 года № 31, системными и (или) сетевыми операторами государств-членов, уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов на

раскрытие информации о составе межгосударственных сечений и о составе внутренних сечений (в случае их выделения).

7.2. При изменении состава межгосударственных сечений системные и (или) сетевые операторы сопредельных государств-членов, уполномоченные на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений, информируют Регистратора о таких согласованных в соответствии с пунктом 32 Правил информационного обмена изменениях в порядке, предусмотренном абзацем первым пункта 33 Правил информационного обмена по форме __ приложения № __ к Регламенту электронного документооборота. Одновременно указанные системные и (или) сетевые операторы направляют Регистратору выписку из заключенного между ними договора (соглашения), подтверждающую изменение состава межгосударственных сечений.

При изменении состава внутренних сечений (в случае их изменения) системный и (или) сетевой оператор государства-члена, уполномоченный на раскрытие информации о составе внутренних сечений, информируют Регистратора о таких изменениях в порядке, предусмотренном абзацем вторым пункта 33 Правил информационного обмена по форме __ приложения № __ к Регламенту электронного документооборота.

7.3. Регистратор размещает, поступившую в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента от системных и (или) сетевых операторов государств-членов информацию в соответствующем реестре в течение 1 рабочего дня Регистратора с даты получения такой информации.

Одновременно Регистратор размещает актуализированный Реестр состава межгосударственных сечений и (или) Реестр состава внутренних сечений на своем официальном сайте в сети Интернет.

Направление актуализированного Реестра состава межгосударственных сечений и (или) Реестра состава внутренних сечений в Евразийскую экономическую комиссию осуществляется Регистратором в течение 5 рабочих дней Регистратора с даты размещения актуализированного Реестра состава межгосударственных сечений и (или) Реестра состава внутренних сечений на своем официальном сайте в сети Интернет.

1.11ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В настоящем разделе представлена новая редакция проекта формы Договора о присоединении и отдельных его регламентов, за исключением тех, которые вынесены в разделы 2 – 4 настоящего отчета.

В новой редакции существенно изменена и (или) расширена редакция следующих разделов:

- Раздел 4 «Содержание и порядок предоставления услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке»;
- Раздел 5 «Порядок определения обязательств по оплате услуг по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке»;
- Раздел 8 «Допуск к торговле по свободным двусторонним договорам»;
- Раздел 11 «Допуск к централизованной торговле по срочным контрактам»;
- Раздел 12 «Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам и порядок ее оплаты»;
- Раздел 13 «Допуск к централизованной торговле на сутки вперед»;
- Раздел 14 «Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед и порядок ее оплаты»;
- Раздел 15 «Порядок предоставления услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»;
- Раздел 16. «Порядок оплаты услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»;
- Раздел 17 «Порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке и услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»;

- Раздел 18 «Порядок проведения финансовых расчетов по оплате срочных контрактов, сделок на сутки вперед, услуг по межгосударственной передаче, услуг операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед»;
- Раздел 19 «Система мер по обеспечению исполнения обязательств»;
- Раздел 21 «Порядок обеспечения исполнения обязательств участников взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»;
- Раздел 27 «Срок действия Договора. Порядок заключения и изменения Договора» дополнен положениями о порядке заключения договора, а форма ДОП дополнена Приложением 1 – Формой заявления о заключении Договора.

Кроме того, некоторые положения были исключены:

- Исключен в связи с переносом норм в Регламент №3 раздел 7 «Порядок информирования о величинах доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли»;
- Из раздела 18 исключены вопросы об оплате услуг уполномоченных расчетных (клиринговых) организаций, поскольку они будут оказываться по самостоятельным договорам;
- Исключен в связи с переходом на предоплатную схему расчетов Раздел 20 «Порядок предоставления финансовых гарантий в обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг регистратор».

В Регламент допуска внесены изменения, направленные на упрощение процедур допуска к торговле на ОЭР, в том числе:

- изменен порядок информационного взаимодействия между участником ОЭР, Регистратором и операторами централизованной торговли при представлении документов, подтверждающих выполнение участником требований, необходимых для получения допуска к соответствующему способу (виду) торговли;

- изменен порядок подтверждения выполнения участником требований о заключении с уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией договора (договоров) банковского счета, договоров, необходимых для оказания участнику клиринговых услуг, а также о получении удаленного доступа к программно-аппаратному комплексу уполномоченной расчетной (клиринговой) организации;

- исключены положения о порядке выполнения участником условий по электронной идентификации;

- исключены положения о подтверждении выполнения участником требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по соответствующему способу (виду) торговли в связи с переходом на предоплатный порядок оплаты услуг Регистратора;

- уточнены положения о содержании и сроках принятия решения Регистратора, операторов централизованной торговли о предоставлении участнику допуска к соответствующему способу (виду) торговли и др.

Регламент определения доступной и свободной пропускной способности дополнен доработанным разделом 8, предусматривающим порядок включения (исключения) внутреннего сечения для торговли электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке, если государством–членом принято решение о выделении (исключении) внутреннего сечения.

В Регламенте также была доработана процедура, которая применяется в случае заключения указанного в пункте 33 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений соглашения, предусматривающего в том числе передачу полномочий по

представлению Регистратору сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений системному оператору (уполномоченной организации) другого государства-члена и введено новое определение, раскрывающее понятие «топологии торговли» .

В Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров существенно доработан раздел 2 о процедуре одновременной регистрации свободных двусторонних договоров, в который введен новый формульный ряд.

Регламент финансовых расчетов и Регламент обеспечения исполнения обязательств представлены полностью в новой редакции с учетом перехода на предоплатную схему расчетов за услуги инфраструктурных организаций.

Работа над редакцией формы договора о присоединении и регламентов будет продолжена уже в широком круге обсуждения, поскольку основные инфраструктурные организации пришли к преимущественно согласованному видению основных процессов торговли на ОЭР Союза.

2 РАЗРАБОТКА ПРОЕКТА РЕГЛАМЕНТА КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ НА СУТКИ ВПЕРЕД НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА

2.1 ВВЕДЕНИЕ. СОДЕРЖАНИЕ РАЗРАБОТКИ

На первом этапе настоящей НИР были подготовлены предложения по алгоритму конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед, основанные на приведении ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии к топологии торговли путем формирования модельных заявок для каждого межгосударственного сечения, на котором может быть совершена сделка, с учетом возможных направлений торговли, доступных для той зоны торговли, в которой находится участник.

Топология торговли является крайне важным элементом для формирования расчетной модели как для конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, так и для прочих процессов торговли.

По предложению Исполнителя НИР данное понятие введено в Регламент определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение № 3 к Договору о присоединении).

Предложения по алгоритму конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед были рассмотрены сторонами на 141-м заседании Подкомитета (смотри Раздел 5).

До вынесения на Подкомитет данные предложения были обсуждены с оператором централизованной торговли на сутки вперед, все полученные 18 марта 2025 года замечания, преимущественно технического характера по примерам описания маршрутов поставки в процессе формирования модельных заявок, были учтены.

На 141-м заседании Подкомитета стороны не высказали замечаний к представленным материалам; оператором централизованной торговли на

сутки вперед было подтверждено, что алгоритм ими согласован и поддерживается.

На базе предложенного алгоритма подготовлен проект Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед (Приложение № 8 к Договору о присоединении), в который также вошли в общем виде требования к ценовым заявкам.

Следует отметить, что оператором централизованной торговли на сутки вперед ведется разработка регламента подачи ценовых заявок, так как в силу норм пункта 85 правил взаимной торговли к его полномочиям отнесено формирование требований к ценовым заявкам участника централизованной торговли на сутки вперед, процедурам подачи и приема ценовых заявок, а также определение возможных последствий при подаче ценовых заявок, не соответствующих таким требованиям.

В связи с чем требуется уточнение по соотносению норм Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед, являющегося приложением к договору о присоединении, и документами оператора централизованной торговли на сутки вперед.

Такое уточнение сделано после представления оператором регламента подачи ценовых заявок централизованной торговли на сутки вперед в мае 2025 года. Доработанный регламент был направлен на рассмотрение сторон в рамках 145-го заседания Подкомитета. После рассмотрения на данном заседании Регламент конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед был доработан по замечаниям российской стороны и вынесен на рассмотрение сторон в рамках 147-го заседания Подкомитета.

В настоящий момент Регламент конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед устанавливает базовые требования к ценовым заявкам, процедуру формирования модельных заявок исходя из топологии торговли, порядок определения равновесных объемов

купли (продажи) электрической энергии для отобранных ценовых заявок, порядок определения равновесных цен для отобранных ценовых заявок.

В процедуре конкурентного отбора должны быть обеспечены:

равенство суммарных отобранных объемов купли (продажи) электрической энергии ценовых заявок покупателей и поставщиков;

соблюдение ограничений по свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений;

учет наличия согласия на частичное исполнение заявки;

минимально допустимый часовой объем продажи (покупки) электрической энергии (если такое условие содержится в заявке).

Подготовленная редакция Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед будет направлена на рассмотрение государствам-членам.

2.2 СТРУКТУРА РЕГЛАМЕНТА КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ НА СУТКИ ВПЕРЕД

1. Общие положения
2. Требования к ценовым заявкам
3. Формирование модельных заявок исходя из топологии торговли
4. Порядок определения равновесных объемов электрической энергии
5. Порядок определения равновесных цен на электрическую энергию

2.3 КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ РЕГЛАМЕНТА КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ НА СУТКИ ВПЕРЕД

Общие положения

Настоящий Регламент определяет стандарты, регулирующие порядок предоставления ценовых предложений, формирования модельных заявок, а также установления равновесных объемов и цен в рамках централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед.

Оператор централизованной торговли выполняет сопоставление ранжированных графиков спроса и предложения с целью достижения максимальной разницы между стоимостными показателями принятых объемов электрической энергии со стороны покупателей и поставщиков.

Оператор гарантирует соответствие суммарных отобранных объемов электрической энергии у покупателей и поставщиков, учитывая при этом лимиты пропускной способности и прочие установленные условия.

Требования к ценовым заявкам

Ценовые заявки предоставляются после публикации информации о доступной пропускной способности, начиная с 17:00 суток, предшествующих дате завершения конкурентного отбора, и заканчиваются в 8:30 суток, предшествующих планируемому.

Заявка в обязательном порядке должна содержать информацию об участнике торговой сессии, зоне торговли, типе заявки (заявка на покупку или заявка на продажу), дате, параметрах "цена-количество", подтверждение согласия на частичное исполнение и указание минимального объема.

Заявки на приобретение электрической энергии ранжируются в порядке убывания предлагаемой цены, в то время как заявки на продажу ранжируются в порядке возрастания цены. При идентичности ценовых предложений приоритет отдается заявке, поступившей ранее.

Формирование модельных заявок исходя из топологии торговли

Для корректного учета ограничений, связанных с пропускной способностью, для каждой ценовой заявки создается комплекс модельных заявок, соответствующих возможным маршрутам покупки или продажи электрической энергии.

В отношении заявок на продажу формируются модельные заявки для каждого межгосударственного сечения по маршрутам продажи, отвечающим установленным критериям.

В отношении заявок на покупку формируются модельные заявки для каждого межгосударственного сечения по маршрутам покупки, соответствующим определенным условиям, принимая во внимание удельную стоимость передачи электроэнергии через межгосударственные линии.

Порядок определения равновесных объемов электрической энергии

Цель оптимизационной задачи заключается в определении удовлетворенных объемов модельных заявок на продажу и покупку электрической энергии.

Предусмотрены ограничения по отбираемым объемам, включая общий объем удовлетворенных модельных заявок, диапазон значений почасовых объемов и минимальный объем.

В процессе оптимизации необходимо строго соблюдать балансовые ограничения и ограничения, связанные с пропускной способностью, такие как равенство объема продажи объему покупки, а также ограничения на перетоки электрической энергии.

Порядок определения равновесных цен на электрическую энергию

После завершения решения оптимизационной задачи для каждого направления межгосударственного сечения проводится анализ массива отобранных заявок и определяется равновесная цена на электрическую энергию.

Алгоритм расчета равновесной цены основывается на соотношении между предложением и спросом в данном сечении и включает проверку условий наличия удовлетворенных заявок на продажу и покупку.

Равновесная цена может быть признана неопределенной в случае отсутствия частично или полностью удовлетворенных заявок, либо приравнивается к максимальной цене заявки на продажу или минимальной цене заявки на покупку.

Конкурентный отбор ценовых предложений включает в себя ряд последовательных этапов:

Предоставление ценовых предложений:

Участники рынка предоставляют свои предложения по ценам в течение периода, установленного правилами. Этот период начинается в 17:00 дня, предшествующего суткам поставки, и заканчивается в 8:30 дня, предшествующего торгам.

Генерация расчетных предложений:

Оператор централизованной торговой площадки создает расчетные предложения, опираясь на конфигурацию сети и учитывая существующую и доступную пропускную способность между внутренними и межгосударственными узлами.

Сортировка предложений:

Предложения о покупке сортируются в порядке убывания цены, в то время как предложения о продаже сортируются в порядке возрастания цены. В случае совпадения цен, приоритет отдается предложениям, поступившим раньше.

Сравнение кривых спроса и предложения:

Оператор проводит сопоставление отсортированных кривых спроса и предложения с целью достижения максимальной разницы между суммарной стоимостью принятых объемов для покупателей и стоимостью отобранных объемов для поставщиков.

Установление равновесных параметров:

По завершении конкурентного отбора оператор устанавливает равновесные значения объемов и цен на электроэнергию. Этот процесс завершается к 9:30 дня, предшествующего планируемыми суткам.

Отправка данных Регистратору:

Оператор направляет итоговые объемы покупки и продажи электроэнергии Регистратору для их учета в общих почасовых объемах поставок на следующие сутки.

Описанные этапы обеспечивают результативность процесса отбора ценовых предложений при централизованной и торговле электроэнергией на сутки вперед.

2.4 ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ НА СУТКИ ВПЕРЕД

Приложение № 8
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед

1. Общие положения

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент устанавливает требования к следующим процедурам проведения конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед (далее соответственно – конкурентный отбор ценовых заявок, централизованная торговля на сутки вперед):

1) требования к процедурам подачи, рассмотрения, приема и отклонения ценовых заявок;

2) формирование модельных заявок исходя из топологии торговли в понятии, установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов)

торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (приложение № 3 к Договору о присоединении) (далее – Регламент определения доступной и свободной пропускной способности);

3) порядок определения равновесных объемов электрической энергии;

4) порядок определения равновесных цен на электрическую энергию.

1.2. Оператор централизованной торговли на сутки вперед проводит конкурентный отбор ценовых заявок путем сопоставления ранжированных графиков спроса и предложения таким образом, чтобы разница между суммой произведений принятого объема и цены в заявке покупателя (с учетом корректировки на удельную стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час), рассчитанных в отношении всех покупателей, и суммой произведений принятого объема и цены в заявке поставщика, рассчитанных в отношении всех поставщиков, была максимальной.

1.3. Оператор централизованной торговли на сутки вперед обеспечивает в процедуре конкурентного отбора ценовых заявок равенство суммарных отобранных объемов электрической энергии ценовых заявок покупателей и поставщиков при соблюдении ограничений по свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, с учетом согласия на частичное исполнение заявки, минимально допустимый часовой объем продажи (покупки) электрической энергии (если такое условие содержится в заявке), а также с учетом иных ограничений, предусмотренных Правилами взаимной торговли электрической

энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 5 (далее – Правила взаимной торговли).

1.4. Ценовые заявки могут быть отобраны по объему покупки (продажи) электрической энергии частично, если в них содержится согласие на частичное исполнение.

1.5. Удельная стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час определяется в соответствии с Регламентом финансовых расчетов (приложение № 6 к Договору о присоединении) и учитывается при конкурентном отборе ценовых заявок таким образом, чтобы обеспечивалось равенство стоимости покупки по всем отобранным заявкам покупателей и суммы стоимости поставки по всем отобранным заявкам поставщиков и услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в случаях, когда для обеспечения поставки необходимо осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

1.6. Определение равновесных цен на электрическую энергию и объемов электрической энергии в результате конкурентного отбора ценовых заявок завершается в 9 часов 30 минут суток, предшествующих планируемому.

1.7. Объемы покупки (продажи) электрической энергии по сделкам на сутки вперед, отобранные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок, оператор централизованной торговли на сутки вперед передает Регистратору для учета в совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии через межгосударственные сечения и внутренние сечения на планируемые сутки.

1.8. Фактический объем покупки (продажи) электрической энергии по сделке на сутки вперед определяется Регистратором в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (приложение № 5 к Договору о присоединении).

2. Требования к процедурам подачи, рассмотрения, приема и отклонения ценовых заявок

2.1. Ценовые заявки подаются и рассматриваются в соответствии с утвержденным оператором централизованной торговли на сутки вперед регламентом, которым устанавливаются требования к ценовым заявкам на сутки вперед на ОЭР Союза, процедура подачи и приема ценовых заявок, а также возможные последствия при подаче ценовых заявок, не соответствующих требованиям, установленным таким регламентом.

2.2. Ценовая заявка подается по форме, установленной оператором централизованной торговли на сутки вперед

2.3. В информационной системе оператора централизованной торговли на сутки вперед ценовой заявке присваивается идентификационный номер и фиксируется время поступления в систему.

2.4. Оператор централизованной торговли проверяет поступившие ценовые заявки на соблюдение требований к их форме и порядку подачи, а для ценовых заявок на покупку также на наличие достаточного обеспечения денежными средствами на счете в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед.

2.5. Информация об остатке денежных средств на счетах Участников в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации

при централизованной торговле на сутки вперед предоставляется оператору централизованной торговли на сутки вперед в порядке, установленном соглашением между указанными организациями.

2.6. При несоответствии установленным регламентом подачи и приема ценовых заявок на сутки вперед на ОЭР Союза требованиям к форме и к процедуре подачи ценовой заявки она отклоняется оператором централизованной торговли на сутки вперед.

2.7. Если остаток денежных средств на счете Участника в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед составляет менее, чем сумма произведений объема и цены в каждый час суток, указанных в ценовой заявке на покупку, такая заявка отклоняется оператором централизованной торговли на сутки вперед.

Если в ценовой заявке на покупку предусматривается несколько пар параметров «цена-количество» для каждого часа суток, то для проверки достаточного размера обеспечения такой заявки денежными средствами принимается максимальное значение из произведений объема и цены в каждой паре в соответствующий час суток.

3. Формирование модельных заявок исходя из топологии торговли

3.1. Для корректного учета ограничений по доступной пропускной способности межгосударственных сечений и внутренних сечений (далее – межгосударственных (внутренних) сечений) в отношении каждой ценовой заявки формируется набор модельных заявок по возможным маршрутам покупки (продажи) электрической энергии для целей приведения заявки участника ко всем межгосударственным сечениями, на которых данным участником может быть совершена сделка, исходя из топологии торговли.

3.2. Для заявки на продажу p участника U , поданной из зоны z в отношении межгосударственного сечения $\underline{s}$, для каждого часа $\underline{h}$ планируемых суток (объем заявки: $VG_{p,h}^{\max}$, минимальный объем заявки $VG_{p,h}^{\min}$, цена заявки в соответствующем сечении $\underline{s}$ $\underline{CG}_{p,h,s}^{BX}$), создается модельная заявка на продажу для каждого межгосударственного сечения $\underline{s}$ (связывающего зоны x и y) по маршруту продажи g , удовлетворяющего следующим условиям:

маршрут g на продажу такой, что первая зона маршрута равна z , а последние две зоны равны зонам $\underline{x}$ и $\underline{y}$, соответственно. При этом зона x может быть идентична зоне z .

3.3. Модельные заявки на продажу создаются со следующими атрибутами:

p – идентификационный номер заявки;

g – модельный маршрут на продажу;

$VG_{p,h,g}$ – объем, который равен объему в заявке на продажу p ;

$\underline{CG}_{p,h,g}$ – цена модельной заявки, которая равна цене заявки на продажу p в указанном Участником в заявке сечении $\underline{s}$: $\underline{CG}_{p,h,s}^{BX}$.

$TG_{p,h,g}$ – дата и время поступления заявки участника на продажу p : TG_p .

3.5. Для заявки на покупку p участника U , поданной из зоны z в отношении межгосударственного сечения $\underline{s}$, для каждого часа $\underline{h}$ планируемых суток (объем заявки: $VC_{p,h}^{\max}$, минимальный объем заявки $VC_{p,h}^{\min}$, цена заявки в соответствующем сечении $\underline{s}$ $\underline{CC}_{p,h,s}^{BX}$), создается модельная заявка на покупку для каждого межгосударственного сечения $\underline{s}$ (связывающего зоны x и y) по маршруту продажи g , удовлетворяющего следующим условиям:

маршрут g содержит обе зоны x и y , связанные сечением $\underline{s}$,

последняя зона маршрута $г$ равна $\underline{z}$,

для часа $\underline{h}$ определена удельная стоимость межгосударственной передачи $\underline{C}_{h,r}^{МП}$;

для каждого сечения на маршруте $г$ действует договор на урегулирование отклонений;

маршрут поставки модельной заявки на покупку не может начинаться и заканчиваться в зонах одного государства.

3.6. Удельная стоимость межгосударственной передачи для маршрута $г$ $\underline{C}_{h,r}^{МП}$ определяется исходя из следующего:

в случае, если маршрут $г$ включает в себя зону (зоны) торговли x , относящиеся к территории Республики Казахстан и (или) Российской Федерации, но при этом такая зона (зоны) торговли не является начальной или конечной зоной маршрута $г$:

$$C_{h,r}^{МП} = \sum_{x \in m} C_{h,d \in t,r}^{МП,m},$$

где:

$C_{h,d \in t,r}^{МП,m}$ - удельная стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории государства-члена m , к которому относится зона x , и маршрута $г$ (если удельная стоимость дифференцируется по направлениям межгосударственной передачи) определенная для часа h планируемых суток d текущего расчетного периода t в соответствии с Регламентом финансовых расчетов (приложение № 6 к Договору). Если удельная стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории государства-члена m не дифференцируется по направлениям межгосударственной передачи, то для всех маршрутов $г$ принимается единое значение $C_{h,d \in t,r}^{МП,m}$;

в иных случаях $C_{h,r}^{МП}$ принимается равным 0.

4. Порядок определения равновесных объемов электрической энергии

4.1. Целевая функция задачи оптимизации для определения равновесных объемов при конкурентном отборе ценовых заявок:

$$f = \sum_{d,h,r} CC_{p,h,r} * VC_{p,h,r} - \sum_{d,h,r} CG_{d,h,r} * VG_{p,h,r} \rightarrow MAX$$

Целевыми оптимизируемыми переменными в задаче являются:

Удовлетворенные объемы модельных заявок на продажу $\underline{VG}_{p,h,r}$.

Удовлетворенные объемы модельных заявок на покупку $\underline{VC}_{p,h,r}$.

4.2. В процедуре оптимизации должны быть соблюдены следующие ограничения по отобранным объемам:

4.2.1. Суммарный удовлетворенный объем модельных заявок на продажу/покупку, соответствующих ценовой заявке на продажу/покупку p , поданной в час h :

$$VG_{p,h} = \sum_r VG_{p,h,r}$$

$$\underline{VC}_{p,h} = \sum_r \underline{VC}_{p,h,r}$$

4.2.2. Для каждой ценовой заявки на продажу/покупку p для каждого часа h переменные $\underline{VG}_{p,h}$, $\underline{VC}_{p,h}$, соответствующие почасовым удовлетворенным объемам заявок участников, должны находиться в диапазоне $[\underline{V}_{d,h}^{\min}; \underline{V}_{d,h}^{\max}]$, либо 0.

4.2.3. Для каждой ценовой заявки на покупку/продажу, у которой значение атрибута $VG_{p,h}^{\max}$ или $\underline{VC}_{p,h}^{\max}$ больше нуля, суммарный удовлетворенный объем ее модельных заявок должен быть больше или

равен минимальному объему или суммарный удовлетворенный объем ее модельных заявок должен быть равен нулю.

4.2.4. В случае если имеется несколько решений задачи оптимизации, то выбирается решение, в котором выполняется условие:

$$\sum_{p,h,r} VC_{p,h,r} + \sum_{p,h,r} VG_{p,h,r} \rightarrow MAX$$

4.2.5. В случае если в отбор попадают заявки разных участников с одинаковой ценой, но они не могут быть удовлетворены в полном объеме, то выбирается решение, для которого выполняется условие:

$$\sum_{p,h,r} NC_p * VC_{p,h,r} + \sum_{p,h,r} NG_p * VG_{p,h,r} \rightarrow MIN,$$

где NC_p и NG_p – это порядковый номер заявки участника на покупку/продажу в едином списке заявок участников, отсортированном по времени подачи заявки по возрастанию.

4.3. В процедуре оптимизации должны быть соблюдены следующие балансовые ограничения и ограничения пропускной способности:

4.3.1. Для обоих направлений каждого межгосударственного сечения объем продажи должен быть равен объему покупки.

В каждый час h суммарный объем продажи должен быть равен суммарному объему покупки для каждого направления на каждом межгосударственном сечении s , связывающего зоны x и y :

$$\forall h, \{x, y\} : s \in S_{MFC}, s = (x, y) \Rightarrow \sum_{\substack{p,r \\ end(r)=\{x,y\}}} VG_{p,h,r} - \sum_{\substack{p,r \\ start(r)=\{x,y\}}} VC_{p,h,r} = 0$$

4.3.2. Для каждого межгосударственного и внутреннего сечения его свободная пропускная способность в каждом направлении должна быть больше или равна объему электроэнергии, передаваемому через это сечение с учетом направления передачи.

Для каждого сечения s , связывающему зоны x и y , из зоны x в зону y без учета встречных поставок в час $\underline{h}$:

$$\begin{aligned} \forall h, \{x, y\}: s \in S, s = (x, y) : V_{h, \{x, y\}}^{\text{переток}} \\ = \sum_{\substack{d, r \\ \{x, y\} \subset r \\ \{x, y\} \neq \text{end}(r)}} V_{p, h, r} G + \sum_{\substack{d, r \\ \{x, y\} \subset r}} V_{p, h, r} C \end{aligned}$$

Для каждого часа $\underline{h}$ для каждого сечения $\underline{s}$, связывающего зоны $\underline{x}$ и $\underline{y}$, в том числе и для межгосударственного сечения, и для внутренних сечений:

$$\begin{aligned} \forall h, s : s \in S, s = (x, y) \Rightarrow -V_{h, \{y, x\}}^{\text{свободная пропускная способность\_PCB}} \\ \leq V_{h, \{x, y\}}^{\text{переток}} - V_{h, \{y, x\}}^{\text{переток}} \leq V_{h, \{x, y\}}^{\text{свободная пропускная способность\_PCB}} \end{aligned}$$

4.3.3. Ограничения на переток электрической энергии через межгосударственное сечение.

Для каждого направления каждого межгосударственного сечения его свободная пропускная способность, умноженная на коэффициент встречных поставок, должна быть больше или равна объему электроэнергии, передаваемому в этом направлении. Правила определения и распределения пропускной способности предполагают, что при наличии встречных поставок величина доступной пропускной способности межгосударственного сечения может быть увеличена на почасовой объем поставок в противоположном направлении, но не более величины доступной пропускной способности межгосударственного сечения в том же направлении и в тот же час, умноженной на коэффициент встречных поставок.

В каждый час $\underline{h}$ переток по межгосударственному сечению $\underline{s}$, связывающего зоны $\underline{m}$ и $\underline{n}$, для каждого направления должен быть меньше или равен свободной пропускной способности этого

межгосударственного сечения, умноженному на коэффициент встречных поставок:

$$\forall h, \{x, y\}: s \in S_{\text{МГС}}, s = (x, y) \Rightarrow V_{h, \{x, y\}}^{\text{переток}} \leq V_{h, \{x, y\}}^{\text{СПС-СВ}} * k^{\text{ВП}}$$

Где:

$k^{\text{ВП}}$ – коэффициент встречных поставок.

4.4. В процессе оптимизации для обоих направлений каждого межгосударственного сечения и для всех модельных заявок на покупку и продажу, соответствующих этому направлению этого межгосударственного сечения, должно выполняться условие: цена любой модельной заявки на продажу, удовлетворенной на объем, отличный от нуля, меньше или равна цене любой модельной заявки на покупку, удовлетворенной на объем, отличный от нуля.

Указанное ограничение строится для каждого часа h для каждого межгосударственного сечения s , связывающего зоны x и y :

$$\begin{aligned} & \forall h, \{x, y\}: s \in S_{\text{МГС}}, s = (x, y) \Rightarrow \\ \Rightarrow & \max_p CG_{p,h,r} (VG_{p,h,r} > 0) \leq \min_p CC_{p,h,r} (VC_{p,h,r} > 0) \\ & \text{end}(r)=\{x,y\} \qquad \qquad \qquad \text{start}(r)=\{x,y\} \end{aligned}$$

5. Порядок определения равновесных цен на электрическую энергию

5.1. После решения задачи оптимизации для каждого направления каждого межгосударственного сечения производится анализ набора соответствующих модельных заявок, отобранных на данном межгосударственном сечении, и определяется равновесная цена в зависимости от соотношения предложения и спроса на данном сечении.

5.2. Алгоритм расчета цены для межгосударственного сечения s , связывающего зоны x и y , в направлении продажи из x в y выполняется для модельных заявок, отобранных на этом межгосударственном сечении

и соответствующих этому направлению продажи путем проверки выполнения следующих условий:

5.2.1. Если частично или полностью удовлетворенных модельных заявок на продажу нет, то цена считается неопределенной.

5.2.2. Если частично или полностью удовлетворенных модельных заявок на покупку нет, то цена считается неопределенной.

5.2.3. Если существуют модельные заявки на продажу, которые удовлетворены не полностью, но больше 0 (избыток предложения), то цена приравнивается к максимальной цене заявки участника, которая соответствует частично или полностью удовлетворенной модельной заявке на продажу.

5.2.4. Если существуют модельные заявки на покупку, которые удовлетворены не полностью, но больше 0 (избыток спроса), то цена приравнивается к минимальной цене заявки участника, которая соответствует частично или полностью удовлетворенной модельной заявке на покупку.

5.2.5. Цена приравнивается к средней цене из двух: максимальная цена заявки участника удовлетворенной модельной заявки на продажу, минимальная цена заявки участника удовлетворенной модельной заявки на покупку.

5.3. Переход к проверке следующего условия из указанных в пункте 5.2. происходит, если последовательно не выполнены все предыдущие условия.

2.5 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Представленный в настоящем разделе проект Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед, соответствует представленному ранее на 141-м заседании Подкомитета и не вызвавшему возражений сторон алгоритму, разработанному на первом этапе настоящей НИР. Доработанный с учетом

ом предложений российской стороны в части соотнесения с разработанным оператором централизованной торговли на сутки вперед регламентом, которым устанавливаются требования к ценовым заявкам на сутки вперед на ОЭР Союза, процедура подачи и приема ценовых заявок, а также возможные последствия при подаче ценовых заявок, Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед рассматривался на 145-м и 147-м заседаниях Подкомитета.

Отметим, что данный регламент носит технический характер и описывает в виде формул принципы и требования к процедурам конкурентного отбора конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед, уже зафиксированные на уровне правил взаимной торговли, включая маржинальный характер ценообразования. Для данной модели ценообразования целевая функция – благосостояние рынка, при которой конкурентный отбор ценовых заявок проводится путем сопоставления ранжированных графиков спроса и предложения таким образом, чтобы разница между суммой произведений принятого объема и цены в заявке покупателя (с учетом корректировки на удельную стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час), рассчитанных в отношении всех покупателей, и суммой произведений принятого объема и

цены в заявке поставщика, рассчитанных в отношении всех поставщиков, была максимальной.

Регламент также раскрывает какие ограничения – как со стороны рынка (в частности, по свободной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений), так и со стороны участника (в частности, по минимальному объему исполнения либо отказу от частичного исполнения) должны быть учтены в процессе отбора.

Таким образом, с точки зрения Исполнителя, отсутствуют потенциальные источники разногласий сторон.

3 ДОРАБОТКА ПРОЕКТА РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД

3.1 ВВЕДЕНИЕ. СОДЕРЖАНИЕ РАЗРАБОТКИ

Проект Регламента определения плановых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (Приложение №5 к Договору о присоединении), (далее – Регламент определения плановых объемов) определяет порядок корректировки объемов поставки электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД), срочным контрактам (СК) и сделкам на сутки вперед (СВ) в условиях ограничений доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений и сальдо-перетоков. Документ устанавливает алгоритмы действий Регистратора и порядок информационного обмена между участниками рынка при изменении доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений.

Регламент направлен на минимизацию рисков перегрузки сетей, обеспечение стабильности рынка и соблюдение договорных обязательств в условиях динамично меняющейся пропускной способности.

3.2 СТРУКТУРА РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД

1. Общие положения.
2. Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для свободных двусторонних договоров и срочных контрактов до наступления суток, предшествующих планируемому суткам.
3. Определение почасовых объемов поставок электрической энергии для свободных двусторонних договоров и срочных контрактов в сутки, предшествующие планируемому суткам.
4. Об информационном обмене.
5. Приложения.
 - Форма 1. Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое Участнику.
 - Форма 2. Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое Оператору МГП.
 - Форма 3. Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое Оператору СК.
 - Форма 4. Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое Оператору СВ.
 - Форма 5. Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое организациям государственных, уполномоченным осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на ОЭР Союза.

3.3 КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД

Основные задачи, которые решает данный регламент:

- Определение необходимости сокращения объемов поставок по СДД и СК до суток X-2 (сутки X – планируемые сутки) при отрицательной пропускной способности.
- Расчет сокращения объемов поставок по СДД, СК и СВ, если в сутки X-1 системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов были сокращены сальдо-перетоки для планируемых суток X.
- Единый принцип распределение сокращений между договорами (пропорционально для СДД и СВ; по времени заключения для СК).

Принципы корректировки объемов поставок:

- Возможное уменьшение объемов поставок в случае ограничений на межгосударственных/внутренних сечениях.
- Обнуление поставок по договорам, где стороны не дали согласия на сокращение.
- Итерационный расчет плановых объемов поставки в сутки X-1 для соблюдения скорректированных значений сальдо-перетоков.

Согласование и проверка данных:

- Подтверждение или корректировка сальдо-перетоков объемов поставок системными операторами (уполномоченными организациями).
- Применение минимальных/нулевых значений сальдо-перетоков при разночтениях между государствами-членами.
- Проверка соблюдения условий договоров (например, обнуление поставок при нарушении заявленных параметров).

- Проверка непревышения алгебраической суммы объемов договоров скорректированной пропускной способности.

Информационный обмен:

- Своевременное предоставление данных о доступной пропускной способности системными операторами.

- Уведомление участников, операторов МГП, СК, СВ, системных операторов (уполномоченных организаций) о возможном уменьшении объемов поставок до суток X-2.

- Уведомление участников, операторов МГП, СК, СВ и системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов о плановых объемах поставок в сутки X-2.

- Использование стандартизированных форм уведомлений (Формы 1–5).

Ключевые участники:

- Регистратор — инфраструктурная организация, ответственная за расчеты, уведомления и распределение объемов.

- Системные операторы (уполномоченные организации) — предоставляют данные о пропускной способности.

- Операторы МГП, СК, СВ — получают уведомления для координации межгосударственных и внутренних поставок.

- Участники рынка (покупатели/поставщики) — информируются об изменениях в объемах поставок.

Некоторые ключевые временные рамки:

- Актуализация данных о пропускной способности — не позднее 07:00 суток, предшествующих планируемому.

- Расчеты и уведомления Регистратора — в течение 8 рабочих часов после получения данных.

- Фиксация плановых объемов — до 13:30 суток, предшествующих планируемому.

3.4 КЛЮЧЕВЫЕ ОБСУЖДЕНИЯ ПРОЕКТА РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ СО СТОРОНАМИ

18 марта 2025 года состоялось совещание с представителями инфраструктурных организаций Российской Федерации.

17 апреля 2025 года состоялось обсуждение с представителем АО «АТС».

Обсуждение 18 марта 2025 года Исполнителя НИР с представителями инфраструктурных организаций Российской Федерации было посвящено порядку расчета корректировки объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам (СДД), срочным контрактам (СК) и сделкам на сутки вперед (СВ) в условиях ограничений доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений и ограничений сальдо-перетоков.

Вопросы, вынесенные на обсуждение касались того, что алгоритмы расчета сокращения в сутки X-1 плановых объемов по всем способам (видам) торговли (где X-планируемые сутки) и возможного уменьшения объемов по СДД и СК до суток X-1, должны быть достаточно эффективными, чтобы не приводить к нулевому решению, и одновременно могли бы быть реализованы Регистратором в автоматическом режиме программными средствами.

Исполнителем НИР была представлена информация об отражении похожих бизнес-процессов на начало выполнения настоящей НИР в Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза и о ходе предварительного обсуждения этих бизнес-процессов, а также предложено на обсуждение описание предлагаемого много-итерационного подхода (Таблица 3).

В обсуждениях, которые были до начала выполнения настоящей НИР, рассматривались четыре варианта (Таблица 4). В итоге был выбран вариант

одношагового сокращения объемов СДД, который оказался наиболее прозрачным и приемлемым для государств-членов.

По итогам совещаний 18 марта 2025 года, 17 апреля 2025 года решено было взять процедуры расчета сокращения объемов при одновременной регистрации СДД Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза за прототип того, как должны быть организованы процедуры расчета сокращения в сутки X-1 по всем способам (видам) торговли (X – планируемые сутки) и расчета возможного уменьшения объемов по СДД и СК до суток X-1.

Также на совещании 18 марта 2025 года был обсужден ряд сутевых вопросов, в т.ч.:

1. Разработка и согласование алгоритма определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед требует расстановки приоритетов в отношении применения принципов расчета, установленных в Правилах определения и распределения пропускной способности.

2. Принцип пропорциональности сокращения: если есть два межгосударственных сечения (МГС), на которых есть набор СДД, которые проходят через оба МГС - в какой последовательности применять данный принцип. Одновременно для двух МГС данный принцип может быть не выполнен.

3. Принцип учета «все или ничего»: если объем поставки в результате корректировки оказывается меньше «минимального объема», то обнуляется объем поставки в рассматриваемый час или в некоторый период суток? Если в некоторый период суток, то возникает необходимость повторной корректировки в другие часы.

4. Последовательность выполнения проверки на МГС (начиная с какого и заканчивая каким МГС).

5. Когда согласно пунктам 22-24 Правил определения и распределения доступной пропускной способности, на этапе последовательной регистрации СДД (СК) (до наступления суток X-1), если после регистрации снижения объемов первого СДД (СК), либо его прекращения, окажется что свободная пропускная способность в противоположном направлении станет отрицательной, то и по второму контракту возникнет необходимость определить объем возможной недопоставки. Вопрос требует доопределения в Регламентах.

6. Задачу проверки технической реализуемости плановых объемов в сутки X-1 невозможно сформулировать и решить только с помощью оптимизационной задачи.

Таким образом, по итогам обсуждений был сделан вывод, что предложенная Исполнителем НИР схема алгоритма корректировки объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам (СДД), срочным контрактам (СК) и сделкам на сутки вперед (СВ) в условиях ограничений доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений и ограничений сальдо-перетоков должны быть существенно упрощена.

В итоге в Регламенте определения объемов поставки электрической энергии алгоритм расчета возможного сокращения объемов по СДД и СК до суток X-1 Исполнителем НИР предлагает реализовать в виде одной итерации, поскольку он носит информационный характер и будет использоваться участниками рынка только для планирования своей хозяйственной деятельности по своему усмотрению.

Алгоритм расчета сокращения в сутки X-1 плановых объемов по всем способам (видам) торговли Исполнитель НИР предлагает реализовать в виде двух итераций, поскольку на первой итерации ненулевое решение может не найтись, а это будет ограничивать участников рынка в торговле на общем электроэнергетическом рынке.

Таблица 3. Варианты алгоритма при одновременной регистрации СДД

	<i>Этапы расчета</i>	<i>комментарий</i>
1	в сутки X-1 получены объемы сальдо-перетоков от уполномоченных организаций государств-членов (УГЧ)	
2	объемы сальдо-перетоков уменьшены УГЧ на некоторых сечениях в некоторые часы планируемых суток X	если сальдо-перетоки оставлены в объеме, предварительно рассчитанном Регистратором, то все плановые объемы считаем сформированными
3	определяем доли по способам(видам) торговли на всех сечениях	
4	выбираем наиболее загруженное сечение за все 24 часа сеток X и осуществляем пропорциональное сокращение всех ДД (СВ) на этом сечении и сокращение последних по времени регистрации СК	
5	исключаем несокращаемые ДД (СВ) и СК на этом и на других сечениях (если поставка по этим договорам происходит на нескольких сечениях).	
6	Пересчитываем загрузку сечений	
7	если после исключения несокращаемых ДД (СВ) и СК требуется еще сокращать объемы поставок, чтобы удовлетворить	

	<i>Этапы расчета</i>	<i>комментарий</i>
	следующему сокращенному сальдо-перетоку, то осуществляем алгоритм, начиная с пункта 4	
8	переходим на следующее по загрузке сечение в сутках X	
9	на этом сечении уже учтены сокращенные объемы	
10	повторяем алгоритм начиная с несокращаемых договоров пункт 5	
11	повторяем алгоритм для следующего по загрузке сечения	
12	проходим все загруженные сечения и проверяем на соответствие сальдо-перетокам по типам торговли свободная ДПС	Надо ли проверять есть ли СПС по каким -либо способам (видам) торговли? Нужна ли оптимизация между видами торговли (кроме СВ)?

Таблица 4. Описание предлагаемого много-итерационного подхода

	<i>Этапы расчета</i>	<i>комментарий</i>
1	в сутки X-1 получены объемы сальдо-перетоков от уполномоченных организаций государств-членов (УГЧ)	
2	объемы сальдо-перетоков уменьшены УГЧ на некоторых сечениях в некоторые часы планируемых суток X	если сальдо-перетоки оставлены в объеме, предварительно рассчитанном Регистратором, то все плановые объемы считаем сформированными
3	определяем доли по способам(видам)	

	<i>Этапы расчета</i>	<i>комментарий</i>
	торговли на всех сечениях	
4	выбираем наиболее загруженное сечение за все 24 часа сеток X и осуществляем пропорциональное сокращение всех ДД (СВ) на этом сечении и сокращение последних по времени регистрации СК	
5	исключаем несокращаемые ДД (СВ) и СК на этом и на других сечениях (если поставка по этим договорам происходит на нескольких сечениях).	
6	Пересчитываем загрузку сечений	
7	если после исключения несокращаемых ДД (СВ) и СК требуется еще сокращать объемы поставок, чтобы удовлетворить следующему сокращенному сальдо-перетоку, то осуществляем алгоритм, начиная с пункта 4	
8	переходим на следующее по загрузке сечение в сутках X	
9	на этом сечении уже учтены сокращенные объемы	
10	повторяем алгоритм начиная с несокращаемых договоров пункт 5	
11	повторяем алгоритм для следующего по загрузке сечения	

	<i>Этапы расчета</i>	<i>комментарий</i>
12	проходим все загруженные сечения и проверяем на соответствие сальперетокам по типам торговли свободная ДПС	Надо ли проверять есть ли СПС по каким -либо способам (видам) торговли? Нужна ли оптимизация между видами торговли (кроме СВ)?

9 июня и 17 июня 2025 года состоялись совещания, на которых Исполнитель НИР обсуждал с представителями инфраструктуры Российской Федерации сторонами ДОП вопросы проекта Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение №5) в части обсуждения архитектуры и содержания указанного Регламента. Исполнитель НИР представил и обсудил с инфраструктурными организациями презентацию, подготовленную по содержанию Регламента (Приложение К).

Регламент содержит два порядка - порядок действий Регистратора в случаях, когда регистратор рассчитывает величины свободной пропускной способности межгосударственного сечения для способов (видов) торговли и (или) свободной пропускной способности внутреннего сечения для способов (видов) торговли согласно пункту 26 Правил определения и распределения пропускной способности и какая-либо величина свободной пропускной способности межгосударственного или внутреннего сечения становится отрицательной в час (часы) планируемого периода до суток, предшествующих планируемому; и порядок действий Регистратора согласно пунктам 29-32 Правил определения и распределения пропускной способности, связанных с определением плановых почасовых объемов поставки электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед на планируемые сутки в сутки, предшествующие планируемому. По первому порядку представителями будущего Регистратора было предложено сделать его простым, коротким, и максимально информативным для участников рынка. В связи с тем, что в сутки, предшествующие планируемому, проверка на соответствие актуализированным сальдо-перетокам будет проводиться

повторно было предложено исключить часть проверок объемов Регистратором на предмет соответствия условиям свободного двустороннего договора или срочного контракта.

Второму порядок представляет собой более сложный процесс, который включает собой одну или две итерации в зависимости от выполнения на первой итерации условия, что алгебраическая сумма (с учетом направления) плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед через каждое межгосударственное сечение и каждое внутреннее сечение для каждого часа планируемых суток (то есть новые рассчитанные сальдо-перетоки на каждом сечении и в каждый час) не должна превышать скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в соответствующие часы планируемых суток, представленное уполномоченными организациями государств-членов, и не должна быть с ним разнонаправлена.

Наибольшее количество замечаний вызвал информационный обмен, необходимый для первого и второго порядка. В итоге в участники информационного обмена были добавлены операторы торговой межгосударственной передачи, а пункт 3.8 Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение №5) потребовал доработки совместно с пунктом 4.5 Договора.

3.4 ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД

Приложение №5
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент устанавливает:

1) порядок действий Регистратора в случаях, когда регистратор рассчитывает величины свободной пропускной способности межгосударственного сечения для способов (видов) торговли и (или) свободной пропускной способности внутреннего сечения для способов (видов) торговли согласно пункту 26 Правил определения и распределения пропускной способности и какая-либо величина свободной пропускной способности межгосударственного или внутреннего сечения становится отрицательной в час (часы) планируемого периода до суток, предшествующих планируемому;

2) порядок действий Регистратора согласно пунктам 29-32 Правил определения и распределения пропускной способности, связанных с определением плановых почасовых объемов поставки электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед на планируемые сутки в сутки, предшествующие планируемому;

3) информационный обмен о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.

2. Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам до наступления суток, предшествующих планируемому суткам

2.1. В случае, если системные операторы (уполномоченные организации) государств-членов актуализируют величины доступной пропускной способности межгосударственных сечений и (или) величины доступной пропускной способности внутренних сечений согласно пункту 14 Правил определения и распределения пропускной способности, они направляют Регистратору сведения об актуализированных величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений и (или) величинах доступной пропускной способности внутренних сечений в отношении какого-либо планируемого периода согласно порядку, установленному Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение № 3).

2.2. После получения информации согласно пункту 2.1 Регистратор рассчитывает величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$, и централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ в порядке, установленном разделом 6 Регламента определения доступной и свободной пропускной способности. Здесь h – час даты d ; d – дата планируемого периода; $s(vs)$

– межгосударственное (внутреннее) сечение в направлении перетока электрической энергии $\{x, y\}$.

Если $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} < 0$ и (или) $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} < 0$ ~~какая-либо из указанных в первом абзаце настоящего пункта величин становится отрицательной~~ для некоторого (некоторых) межгосударственного (внутреннего) сечения (сечений) в некотором направлении перетока электрической энергии и некоторого часа (часов) планируемого периода, то Регистратор не позднее чем через 8 рабочих часа Регистратора с момента получения информации об актуализированной доступной пропускной способности межгосударственных сечений и (или) величины доступной пропускной способности внутренних сечений осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам и (или) срочным контрактам.

2.3. Возможное уменьшение почасовых объемов поставок электрической энергии рассчитывается Регистратором в соответствии со следующим порядком:

1) Определяются межгосударственные сечения s (внутренние сечения vs), для которых величины свободной пропускной способности по свободным двусторонним договорам и (или) срочным контрактам становятся отрицательными: $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} < 0$ и (или) $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} < 0$ в некотором направлении перетока электрической энергии $\{x, y\}$ и для некоторого часа (часов) h даты d планируемого периода;

2) Необходимое уменьшение совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам и (или) срочным контрактам рассчитывается одновременно и независимо для каждого межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) и

направления перетока электрической энергии $\{x, y\}$ и каждого часа h даты d планируемого периода, следующим образом:

$$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} = -V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} \quad (1)$$

$$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} = -V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} \quad (2)$$

d – дата планируемого периода;

h – час даты d планируемого периода;

s – межгосударственное сечение между зонами торговли x и y ;

vs – внутреннее сечение между зонами торговли x и y ;

$\{x, y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли x в зону торговли y ;

$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ – необходимое уменьшение совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам;

$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ – необходимое уменьшение совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии по срочным контрактам;

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ – величина свободной пропускной способности для торговли по свободным двусторонним договорам на межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для направления перетока $\{x, y\}$ и часа h даты d , рассчитанная согласно формулам (9)-(10) Регламента определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение № 3);

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ – величина свободной пропускной способности для торговли по срочным контрактам на межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для направления перетока $\{x, y\}$ и часа h даты d , рассчитанная согласно формулам (11)-(12) Регламента определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение № 3).

Необходимое уменьшение совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ распределяется на почасовые объемы поставок электрической энергии $V_{j,d,h}^{\text{СДД}}$ зарегистрированных свободных двусторонних договоров на межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для направления перетока $\{x,y\}$ и часа h даты d планируемого периода пропорционально почасовым объемам поставок следующим образом:

$$V_{j,d,h}^{\text{СДД\_ум}} = V_{j,d,h}^{\text{СДД}} * \left(1 - K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{сокр}}\right), \text{ где}$$

$$K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{сокр}} = \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} / \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}}, \quad (3)$$

где

$V_{j,d,h}^{\text{СДД\_ум}}$ – уменьшенные почасовые объемы поставок электрической энергии свободного двустороннего договора j на межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для направления перетока $\{x,y\}$ и часа h даты d ;

$J_{s(vs),\{x,y\}}(d,h)$ – множество всех свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, у которых поставка электрической энергии осуществляется в межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) в направлении $\{x,y\}$ в час h даты d ;

$V_{j,d,h}^{\text{СДД}}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h даты d .

Необходимое уменьшение совокупных почасовых объемов поставок электрической по срочным контрактам $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ распределяется на почасовые объемы поставок электрической энергии последних по времени заключения зарегистрированных срочных контрактов энергии на

межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для направления перетока $\{x, y\}$ и часа h даты d планируемого периода, начиная с последних по времени заключения срочных контактов, почасовые объемы поставок которых приравняются нулю, до последнего срочного контракта, объемы которого сокращаются возможно частично $j \in \{1, \dots, N\}$, до того момента, пока $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ не будет распределено до конца.

$V_{N,d,h}^{\text{СК\_ум}}$ – уменьшенные почасовые объемы поставок электрической энергии по последнему срочному контракту $j = N$, объемы которого сокращаются частично:

$$V_{N,d,h}^{\text{СК\_ум}} = V_{N,d,h}^{\text{СК}} * \left\{ 1 - \left(\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} - \sum_{j \in \{1, \dots, N-1\}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) / \sum_{j \in \{1, \dots, N\}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right\}; \quad (4)$$

$V_{j,d,h}^{\text{СК}}$ – объем поставки электрической энергии по срочному контракту j в час h даты d .

3) Возможное уменьшение почасовых объемов поставок электрической энергии для зарегистрированного свободного двустороннего договора или срочного контракта j , почасовые объемы поставок электрической энергии, которых уменьшаются, в итоге определяется как:

$$\Delta V_{j,d,h}^{\text{СДД\_ум}} = V_{j,d,h}^{\text{СДД}} - V_{j,d,h}^{\text{СДД\_ум}}, \quad (5)$$

$$\Delta V_{j,d,h}^{\text{СК\_ум}} = V_{j,d,h}^{\text{СК}} - V_{j,d,h}^{\text{СК\_ум}}, \quad (6)$$

$\Delta V_{j,d,h}^{\text{СДД\_ум}}$ – возможное уменьшение почасовых объемов поставок электрической энергии для свободного двустороннего договора j на межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для направления перетока $\{x, y\}$ и часа h даты d ;

$\Delta V_{j,d,h}^{\text{СК,ум}}$ – возможное уменьшение почасовых объемов поставок электрической энергии для срочного контракта j на межгосударственном сечении s (внутреннем сечении vs) для направления перетока $\{x, y\}$ и часа h даты d .

2.4. Регистратор не позднее чем через 8 рабочих часов Регистратора после проведения расчетов согласно пункту 2.3 настоящего Регламента уведомляет стороны зарегистрированных свободных двусторонних договоров и (или) оператора (операторов) централизованной торговли по срочным контрактам о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующее межгосударственное (внутреннее) сечение в соответствующем направлении перетока электрической энергии в соответствующий час (часы) планируемого периода без учета наличия согласия или не согласия сторон свободного двустороннего договора, срочного контракта на сокращение заявленного сторонами объема поставки электрической энергии.

3. Определение почасовых объемов поставок электрической энергии для свободных двусторонних договоров, и срочных контрактов и сделок на сутки вперед в сутки, предшествующие планируемыми суткам

3.1. В сутки, предшествующие планируемыми суткам, после завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед Регистратор не позднее 9 часов 45 минут направляет системным (сетевым) операторам (уполномоченным организациям) сведения о совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (в том числе нулевым) через соответствующие межгосударственные сечения s и–(внутренние

сечения vs), используемые в процессе торговли, в каждом направлении перетока $\{x, y\}$ для каждого часа h планируемых суток d (далее – проверяемые совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии) $\sum_{j \in J_{s(vs), \{x, y\}}} V_{j, d, h}^{\text{пров}}$ и о сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии $\Delta V_{d, h, s(vs), \{x, y\}}^{\text{пров}}$ через соответствующие межгосударственные и внутренние сечения по форме 1 Приложения № 1 к настоящему Регламенту.

3.2. При обращении системного (сетевого) оператора (уполномоченной организации) согласно пункту 29 Правил доступной пропускной способности Регистратор одновременно уведомляет его также о почасовых объемах поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед участников общего электроэнергетического рынка Союза соответствующего государства-члена через межгосударственные и внутренние сечения данного государства-члена в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток по форме 2 Приложения № 1 к настоящему Регламенту.

3.3. Системные (сетевые) операторы (уполномоченные организации) не позднее 13 часов 00 минут суток, предшествующих планируемому, по форме 3 Приложения № 1 к настоящему Регламенту направляют Регистратору для каждого межгосударственного сечения и внутреннего сечения и для каждого часа планируемых суток сведения, которые либо подтверждают значение сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии $\sum_{j \in J_{s(vs), \{x, y\}}} V_{j, d, h}^{\text{пров}}$, либо содержат скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии $\Delta V_{d, h, s(vs), \{x, y\}}^{\text{скор}}$.

3.4. В случае, если системные (сетевые) операторы (уполномоченные организации) сопредельных государств-членов представили Регистратору различные скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор } 1}$ и $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор } 2}$ (или $\Delta V_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{\text{скор } 2}$) для соответствующего межгосударственного сечения для некоторого часа (часов) h планируемых суток d , то Регистратор для расчета плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед использует минимальную из представленных величин или ноль, если представленные величины разнонаправленные.

$$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}} = \min\{ \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор } 1}; \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор } 2} \}, \quad \text{если}$$

$$; \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор } 2} > 0;$$

$$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}} = 0, \text{ если } \Delta V_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{\text{скор } 2} > 0;$$

3.6. Для тех часов (часа) планируемых суток, для которых системные (сетевые) операторы (уполномоченные организации) подтвердили значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, представленные Регистратором, в отношении всех межгосударственных и внутренних сечений, плановые почасовые объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед в планируемые сутки приравниваются Регистратором к почасовым объемам поставок, включенным в проверяемые совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии через межгосударственные сечения или внутренние сечения, соответственно.

3.7. Для тех часов (часа) h планируемых суток, в которые системные (сетевые) операторы (уполномоченные организации) представили скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}}$ для некоторых межгосударственных сечений s (внутренних сечений vs), Регистратор осуществляет расчет плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед исходя из следующего:

1) Для каждого межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ и каждого часа h планируемых суток совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения (внутренние сечения) в том же направлении перетока и для того же часа (часов), что и проверяемые значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, приравниваются к проверяемым совокупным почасовым объемам поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в том же направлении перетока и для того же часа (часов), уменьшенным на разность между значениями сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, представленными Регистратором, и скорректированными значениями сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения. Совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии в противоположном направлении перетока и для того же часа (часов) остаются без изменений

$$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}} = \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{пров}} - (\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{пров}} - \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}}) \quad (5)$$

$$SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{\text{скор}} = \sum_{j \in J_{s(vs),\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{пров}} \quad (6)$$

j – индекс (номер) свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед;

d – дата, обозначающая планируемые сутки;

h – час планируемых суток;

s – межгосударственное сечение между зонами торговли x и y ;

vs – внутреннее сечение между зонами торговли x и y ;

$\{x, y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли x в зону торговли y ;

$\{y, x\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли y в зону торговли x ;

$J_{s(vs),\{x,y\}}(d, h)$ – множество всех свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, у которых поставка электрической энергии осуществляется через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток;

$V_{j,d,h}^{\text{пров}}$ – плановый почасовой объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед j в час h планируемых суток, учтенный в проверяемых совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии;

$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}}$ – совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток;

$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{пров}}$ - сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток;

$\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}}$ - скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток.

Если скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, которое предоставили системные (сетевые) операторы (уполномоченные организации) поменяло направление относительно значения проверяемого сальдо, то при расчете в формуле (5) скорректированное сальдо принимает отрицательное значение; $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}} < 0$.

Если в формуле (5) $SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}} < 0$, то

$$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}} = 0, \quad (7)$$

$$SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{\text{скор}} = \sum_{j \in J_s(vs),\{y,x\}} V_{j,d,h}^{\text{пров}} + \left(\sum_{j \in J_s(vs),\{x,y\}} V_{j,d,h}^{\text{пров}} - (\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{пров}} - \Delta V_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{\text{пров}}) \right) \quad (8)$$

2) совокупные плановые почасовые объемы поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения определяются как части величины совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в соответствии с долями, определенными в Договоре о присоединении;

$$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}} = k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} * SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}} \quad (9)$$

$$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CK\_скор} = k_{d,h}^{доля\_CK} * SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{скор} \quad (10)$$

$$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CB\_скор} = SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{скор} - SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CDD\_скор} - SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CK\_скор} \quad (11),$$

$$SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{CDD\_скор} = k_{d,h}^{доля\_CDD} * SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{скор} \quad (12)$$

$$SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{CK\_скор} = k_{d,h}^{доля\_CK} * SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{скор} \quad (13)$$

$$SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{CB\_скор} = SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{скор} - SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{CDD\_скор} - SV_{d,h,s(vs),\{y,x\}}^{CK\_скор} \quad (14),$$

$k_{d,h}^{доля\_CDD}$ - доля, установленная в пункте 6.3 Договора о присоединении для торговли по свободным двусторонним договорам;

$k_{d,h}^{доля\_CK}$ - доля, установленная в пункте 6.3 Договора о присоединении для централизованной торговли по срочным контрактам;

$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CDD\_скор}$ – совокупные плановые почасовые объемы поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток;

$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CK\_скор}$ – совокупные плановые почасовые объемы поставки электрической энергии по срочным контрактам через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток;

$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CB\_скор}$ – совокупные плановые почасовые объемы поставки электрической энергии по сделкам на сутки вперед через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток;

$SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{скор}}$ - совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии через межгосударственное сечение s (внутреннее сечение vs) в направлении $\{x, y\}$ в час h планируемых суток;

3) если для какого-либо способа (вида) торговли разность между совокупным плановым почасовым объемом поставок электрической энергии по данному способу (виду) торговли через некоторое межгосударственное сечение или внутреннее сечение и суммой почасовых объемов поставок электрической энергии по данному способу (виду) торговли через соответствующее межгосударственное сечение или внутреннее сечение, рассчитанной для того же направления перетока электрической энергии и того же часа планируемых суток, является положительной величиной или равна нулю $SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{N\_скор} - \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{N\_пров} \geq 0$, (где $N = \text{СДД, СК, СВ}$), то плановые почасовые объемы поставок электрической энергии по данному способу (виду) торговли на соответствующем межгосударственном сечении или внутреннем сечении сохраняются в том же объеме:

$$V_{j,d,h}^{N\_скор} = V_{j,d,h}^{N\_пров} \quad (15)$$

$V_{j,d,h}^{N\_скор}$ - плановый почасовой объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед j в час h планируемых суток, учтенный в скорректированных совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии;

$V_{j,d,h}^{N\_пров}$ - плановый почасовой объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед j в час h планируемых суток учтенный в

проверяемых совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии;

4) если для свободных двусторонних договоров или сделок на сутки вперед значение, рассчитанное в соответствии с подпунктом 3 настоящего пункта, является отрицательной величиной $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД}} = SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}} - \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД\_пров}} < 0$ или $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{CB}} = SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{CB\_скор}} - \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{CB\_пров}} < 0$, то для приведения суммы плановых почасовых объемов поставок электрической энергии к совокупному плановому почасовому объему поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам или сделкам на сутки вперед, определенным в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта, необходимое уменьшение почасовых объемов электрической энергии $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД}}$ или $\Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{CB}}$ распределяется между свободными двусторонними договорами или сделками на сутки вперед пропорционально предусмотренным ими почасовым объемам поставок электрической энергии следующим образом:

$$V_{j,d,h}^{\text{СДД\_скор}} = \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД}} * \left(1 - K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_сокр}}\right), \quad (16)$$

$$K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД\_сокр}} = \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СДД}} / \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД\_пров}}, \quad (17)$$

$$V_{j,d,h}^{\text{CB\_скор}} = \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{CB}} * \left(1 - K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{CB\_сокр}}\right), \quad (18)$$

$$K_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{CB\_сокр}} = \Delta V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{CB}} / \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{CB\_пров}}, \quad (19)$$

где $V_{j,d,h}^{\text{СДД\_скор}}$ – плановый почасовой объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h планируемых суток;

$V_{j,d,h}^{CB\_скор}$ – плановый почасовой объем поставки электрической энергии по сделке на сутки вперед j в час h планируемых суток;

5) если для срочных контрактов значение, рассчитанное в соответствии с подпунктом 3 настоящего пункта, является отрицательным $SV_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{CK\_скор} - \sum_{j \in J_{s(vs),\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{CK\_пров} < 0$, то для приведения суммы плановых почасовых объемов поставок электрической энергии к совокупному плановому почасовому объему поставки электрической энергии по срочным контрактам, определенному в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта, необходимое уменьшение почасовых объемов электрической энергии по срочным контрактам распределяется на последние по времени заключения срочные контракты, возможно частично для последнего уменьшаемого контракта:

6) если в отношении зарегистрированного свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед возникает одновременно 2 и более ограничения на разных межгосударственных сечениях или внутренних сечениях, то плановый почасовой объем поставки для свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед принимается равным минимальному плановому почасовому объему поставок, определенному для данного свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед на всех межгосударственных сечениях и внутренних сечениях, для которых осуществляется уменьшение поставок;

7) если в результате расчета плановые почасовые объемы поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору не удовлетворяют условиям, указанным его сторонами при подаче

заявления на регистрацию данного свободного двустороннего договора в соответствии с правилами взаимной торговли и Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4) и ограничивающими объемы поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору, то в отношении соответствующих часов планируемых суток, указанных сторонами при подаче такого заявления, объем электрической энергии, купленный (проданный) по такому договору, приравнивается к нулю, поставка электрической энергии не осуществляется;

8) если в результате расчета плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по срочному контракту или сделкам на сутки вперед их величины должны быть сокращены в час h планируемых суток, то:

плановые почасовые объемы поставок уменьшаются на необходимые величины в час h планируемых суток в случае, если условием такого контракта является сокращение объемов поставок;

плановые почасовые объемы поставок обнуляются в час h планируемых суток в случае, если условием такого контракта является обнуление объемов поставок;

9) должно выполняться условие, что алгебраическая сумма (с учетом направления) плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед через каждое межгосударственное сечение и каждое внутреннее сечение для каждого часа планируемых суток не должна превышать скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в

соответствующие часы планируемых суток, представленное системными (сетевыми) операторами, и не должна быть с ним разнонаправлена;

10) Если требование, указанное в подпункте 9 настоящего пункта, выполняется для всех межгосударственных (внутренних) сечений и всех часов планируемых суток, то первая итерация расчета считается успешной, расчет прекращается и объемы поставок определяются как указано в подпунктах 1-8 настоящего пункта.

Если требование, указанное в предыдущем подпункте в каком-либо межгосударственном (внутреннем) сечении в какой-либо час планируемых суток, нарушается, то первая итерация расчета считается неуспешной и осуществляется вторая итерация расчета;

11) Вторая итерация расчета заключается в следующем. До начала расчета Регистратор обнуляет поставки по тем свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, которые оказались нулевыми в первой итерации на каждом сечении в каждый час планируемых суток. Затем повторяет расчет, указанный в подпунктах 3-9 настоящего пункта для оставшихся объемов поставки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед в таких объемах как они были до расчета первой итерации.

Если после этого требование, указанное в подпункте 9 настоящего пункта, выполняется для всех межгосударственных (внутренних) сечений и всех часов планируемых суток, то вторая итерация расчета считается успешной и прекращается и объемы поставок определяются как указано в подпунктах 4-8 настоящего пункта.

Если требование, указанное в подпункте 9 настоящего пункта в каком-либо межгосударственном (внутреннем) сечении в какой-либо час планируемых суток, нарушается, то вторая итерация расчета считается

неуспешной, расчет прекращается и все объемы поставок в планируемые сутки (часы суток) приравниваются к нулю.

3.8. Информация об объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед представляется Регистратором согласно пункту 4.5 Договора по формам, утвержденным в Приложении № 2 к настоящему Регламенту.

4.5. Регистратором не позднее 14:00 суток, предшествующих планируемому суткам, по итогам подтверждения либо корректировки уполномоченными организациями (системными (сетевыми) операторами) сформированных Регистратором значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки представляется следующая информация:

сторонам свободных двусторонних договоров, Операторам централизованной торговли по срочным контрактам, Оператору централизованной торговли на сутки вперед, – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии;

системным (сетевым) операторам (уполномоченным организациям) - о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения, используемые в процессе торговли в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток;

организациям, уполномоченным на торговую межгосударственную передачу (если исполнение соответствующих договоров, срочных контрактов, сделок на сутки вперед требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии) – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии;

организациям государств-членов, уполномоченным осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на общем электроэнергетическом рынке – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии.

Информация предоставляется по форме, установленной Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).

4. Об информационном обмене

4.1 Информация о величинах доступной пропускной способности и иная информация, предусмотренная Правилами определения и распределения пропускной способности, предоставляется Регистратору системными (сетевыми) операторами (уполномоченными организациями) государств-членов в виде электронных документов в соответствии с требованиями, установленными пунктом 11 Правил информационного обмена и Регламентом электронного документооборота.

4.2. Информация об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед представляется Регистратором участникам торговли не позднее одного рабочего часа с момента определения соответствующих величин в порядке, установленном разделом 3 настоящего Регламента, по формам, установленными Приложением № 2 к настоящему Регламенту, в форматах, установленных Регламентом электронного документооборота.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Регламенту определения объемов
поставки электрической энергии по
свободным двусторонним договорам,
срочным договорам и сделкам на сутки
вперед

ФОРМА 1

представления сведений Регистратором в адрес системных (сетевых)
операторов (уполномоченных организаций) о совокупных почасовых
объемах поставок электрической энергии по зарегистрированным
свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на
сутки вперед и сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов
поставок электрической энергии

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Системного (сетевого) оператора (уполномоченной организации)									
Идентифи- кационный номер межгосудар- ственного сечения (внутреннего сечения),	Направление перетока		Часы суток						
			1	2	3	4	5	...	24
МГС(ВС)	из какого государства- члена в какое государство- член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону	совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии (+)							

	торговли)								
	из какого государства-члена в какое государство-член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии (-)							
	из какого государства-члена в какое государство-член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии (+)							
	из какого государства-члена в какое государство-член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии (-)							

ФОРМА 2

представления сведений Регистратором в адрес системных (сетевых) операторов (уполномоченных организаций) о почасовых объемах поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Системный (сетевой) оператор (уполномоченные организации)										
Идентификационный номер Покупателя из Реестра	Способы (виды) торговли	Идентификационный номер межгосударственного сечения (внутреннего сечения), направление перетока из какого государства-члена в какое государство-член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы планируемых суток						
				1	2	3	...	2 2	2 3	2 4
	СДД									
	СК									
	СВ									
	СДД									
	СК									
	СВ									

Идентификационный номер Поставщика из Реестра	Способы (виды) торговли	Идентификационный номер межгосударственного сечения (внутреннего сечения),	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы планируемых суток						
				1	2	3	...	2 2	2 3	2 4

		направление перетока из какого государства-члена в какое государство-член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)									
	СДД										
	СК										
	СВ										
	СДД										
	СК										
	СВ										

ФОРМА 3

представления сведений системными (сетевыми) операторами
(уполномоченными организациями) в адрес Регистратора о сальдо
проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической
энергии

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Системного (сетевого) оператора (уполномоченной организации)									
Идентификационны й номер межгосударственно го сечения	Направлени е перетока		Часы суток						
			1	2	3	4	5	...	24

(внутреннего сечения),									
МГС (ВС)	из какого государства -члена в какое государство -член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии (+)							
	из какого государства -члена в какое государство -член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии (-)							

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Регламенту определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед

ФОРМА 1.

Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое Участнику

Объем поставки по зарегистрированным в отношении Участника свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, кВтч

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Участника /Идентификационный номер Участника из Реестра								
Категории видов торговли Способы (виды) торговли	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы планируемых суток						
		1	2	3	...	22	23	24
СДД								
СК								
СВ								

ФОРМА 2.

Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи

Объем поставки по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, поставка по которым требует осуществления торговой межгосударственной передачи, кВтч

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Оператора МГП											
Идентификационный номер Покупателя из Реестра	Способы (виды) торговли	Идентификационный номер межгосударственного сечения (внутреннего сечения), направление перетока из какого государства-члена в какое государство-член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы планируемых суток							
				1	2	3	...	2	2	2	
								2	2	2	
								2	3	4	
	СДД										
	СК										
	СВ										
	СДД										
	СК										

ФОРМА 5.

Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое организациям государств-членов, уполномоченным осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на ОЭР Союза

Объем поставки по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, стороной в которых являются Участники, являющиеся субъектами внутреннего оптового электроэнергетического рынка соответствующего государства-члена, кВтч

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Государства-члена										
Идентификационный номер Участника из Реестра	Способы (виды) торговли	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы планируемых суток							
			1	2	3	...	22	23	24	
Покупатели										
	СДД									
	СК									
	СВ									
	СДД									
	СК									
	СВ									

Поставщики									
	СДД								
	СК								
	СВ								
	СДД								
	СК								
	СВ								

ФОРМА 6

О совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения, в каждом направлении перетока

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Системного (сетевого) оператора (уполномоченной организации)									
Идентификационный номер межгосударственного сечения (внутреннего сечения),	Направлении перетока		Часы суток						
			1	2	3	4	5	...	24
МГС(ВС)	из какого государства -члена в какое государство -член (для внутреннег	совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии (+)							

	о сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)								
	из какого государства -члена в какое государство -член (для внутреннег о сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	совокупные почасовые объемы поставок электрическо й энергии (-)							

3.5 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Регламент определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед существенно переработан в части раздела 2 «Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для свободных двусторонних договоров и срочных контрактов до наступления суток, предшествующих планируемому суткам» и раздела 3 «Определение почасовых объемов поставок электрической энергии для свободных двусторонних договоров и срочных контрактов в сутки, предшествующие планируемому суткам», в которых актуализирован алгоритм расчета в условиях ограничений доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений и ограничений сальдо-перетоков.

В данном регламенте ключевыми являются алгоритмы расчета сокращения в сутки X-1 плановых объемов по всем способам (видам) торговли и расчета возможного уменьшения объемов по СДД и СК до наступления

суток X-1. После обсуждений алгоритмов Исполнитель НИР реализовал в Регламенте наиболее простой и прозрачный для участников ОЭР одно- и двух-итерационный подход. Для запуска ОЭР этот подход имеет следующие положительные черты: он весьма просто может быть реализован Регистратором и более предсказуем по результату для участников ОЭР.

Однако у этого алгоритма есть потенциальные риски недостижения решения, которые могут быть следствием существенного изменения системными операторами (уполномоченными организациями) доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в сутки X-1. Однако в целом эти риски, исходя из предполагаемых объемов ОЭР, и, согласно заверениям системных операторов государств-членов на заседаниях Подкомитета, в настоящий момент представляются несущественными.

4 РАЗРАБОТКА ПРОЕКТА ПРИЛОЖЕНИЯ К ФОРМЕ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩЕГО ПОРЯДОК ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА

4.1 ВВЕДЕНИЕ. СОДЕРЖАНИЕ РАЗРАБОТКИ

В соответствии с результатами, полученными на Этапе 1 данной научно-исследовательской работы, для разработки приложения к форме Договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза (далее – Регламент), были приняты предложения об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором и операторами централизованной торговли, а в качестве основы принято Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка», включающее в себя «Правила электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора» (Приложение 1 к «Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка») с приложениями.

Основной задачей, решаемой на данном этапе выполнения работ, стал учет особенностей функционирования общего электроэнергетического рынка Союза в части процессов информационного обмена, содержащихся в Правилах функционирования общего электроэнергетического рынка и в тексте проекта Договора о присоединении, в тексте проекта Регламента, составленного на основе «Правил электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора».

При этом, основное внимание уделялось вопросу формирования терминологии учитывающей особенности общего электроэнергетического рынка Союза, учету возможностей представления информации в рамках информационного взаимодействия посредством обмена имеющими юридическую значимость документами в электронном виде, а также особенностям обмена электронными документами между субъектами общего электроэнергетического рынка, осуществляющими свою деятельность в юрисдикции государств-членов с использованием сервисов доверенных третьих сторон с Регистратором.

4.2 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕЩАНИЙ И ИНЫХ ОБСУЖДЕНИЙ ПРОЕКТА СО СТОРОНАМИ

К 09.01.2025 разработчиками было подготовлено и направлено в адрес Администратора торговой системы описание вариантов использования цифровой подписи (ЭЦП) на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Для обсуждения основных подходов к формированию Регламента 16.01.2025 проведено первое совещание разработчиков с Администратором торговой системы, по итогам которого к 23.01.2025 была подготовлена первая версия Регламента в формате сравнительного анализа проектируемых положений с «Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора».

На основе данной версии Регламента подготовлен и 23.01.2025 направлен на рассмотрение представителям Администратора торговой системы пакет предложений по формированию Регламента и вопросы к последующему обсуждению.

Для оперативного обсуждения вопросов формирования Регламента на платформе Администратора торговой системы 23.01.2025 создан специальный чат с участием представителей Администратора торговой системы, разработчиков и представителями НП «Совет рынка».

К 09.02.2025 разработчиками была подготовлена и направлена на рассмотрение Администратора торговой системы очередная версия Регламента, обсуждение которой состоялось 19.02.2025. В обсуждении участвовали разработчики, представители Администратора торговой системы и представители НП «Совет рынка»

На совещании обсуждалась необходимость оптимизации объема документа, исключения перегрузки обсуждения текста (например, путем вынесения технических деталей в двусторонние соглашения между удостоверяющими центрами и субъектами ОЭР Союза, либо во вторичные документы, принимаемые регистратором в процессе создания Системы электронного документооборота.

По итогам обсуждения в проект Регламента были внесены необходимые изменения. Очередная версия Регламента была направлена на рассмотрение в Администратор торговой системы 04.03.2025.

20.03.2025 разработчиками получены замечания Администратора торговой системы, в числе которых были высказаны предложения включении в состав Регламента применимых в случае с Общим электроэнергетическим рынком Союза положений Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка».

С целью учета актуального положения функционирования доверенных третьих сторон в Евразийском экономическом союзе) для включения соответствующих положений в текст Регламента, 27.03.2025 разработчиками проведено совещание с начальником удостоверяющего центра ООО «Газинформсервис».

По итогам совещания для обсуждения оперативных вопросов создан специальный чат, а в актуальную версию Регламента внесены необходимые дополнения, соответствующие актуальному состоянию дел в развитии взаимоотношений доверенных третьих сторон в Евразийском экономическом союзе в части подтверждения подлинности (действительности) электронной подписи.

Обновленная, с учетом состоявшихся обсуждений версия Регламента направлена на рассмотрение Администратору торговой системы 16.04.2025.

Также, с целью подготовки к обсуждению Регламента с профильными специалистами других государств-членов, актуальная версия Регламента направлена представителям Республики Армения, Республики Беларусь, Казахстана и Кыргызской республики 17.04.2025.

Ко времени подготовки настоящего отчета вопросы и замечания к последним версиям Регламента, направленным экспертам государств-членов, разработчикам не поступили.

Дополнительно перед разработчиками были поставлены две группы вопросов относительно содержания Регламента и детализации его отдельных положений.

Первая группа вопросов носит общий характер и относится к структуре Регламента и наполнению его отдельных разделов. Вторая группа вопросов носит уточняющий характер и адресована к отдельным положениям Регламента.

По первой группе вопросов разработчиком даны комментарии, отражающие актуальное положение дел в сфере разработки общей информационной инфраструктуры Союза и влияние процессов формирования данной инфраструктуры на становление отношений в сфере развития механизмов применения электронной подписи в электронном документообороте на общем электроэнергетическом рынке Союза.

По второй группе вопросов, включая вопросы Заказчика и экспертов сторон Разработчиком предложены изменения и корректировки, которые нашли отражение в текущей версии Регламента. Кроме того, даны комментарии к позиции Разработчика, обосновывающие его предложения.

4.3 СТРУКТУРА РЕГЛАМЕНТА ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА

1. Общие положения
2. Документы в электронном виде в Системе электронного документооборота
3. Функции Регистратора по созданию и предоставлению доступа субъектам общего электроэнергетического рынка к Личным кабинетам
4. Обязанности Регистратора по обеспечению работы Личного кабинета
5. Подтверждение полномочий представителей субъектов общего электроэнергетического рынка
6. Обеспечение юридической значимости документов в электронном виде
7. Применение электронной подписи при электронном документообороте между Регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка
8. Порядок присоединения субъекта общего электроэнергетического рынка к Системе электронного документооборота. Исключение субъекта общего электроэнергетического рынка из Системы электронного документооборота
9. Обязанности субъекта общего электроэнергетического рынка
10. Размещение информации на сайте Регистратора в сети Интернет
11. Разрешение спорных ситуаций в Системе электронного документооборота
12. Рабочая техническая и эксплуатационная документация Системы электронного документооборота

Приложение 1. Типы документов в электронном виде, применяемые в системе электронного документооборота (форма перечня)

Приложение 2. Формы документов, предоставляемых субъектом общего электроэнергетического рынка при получении доступа к системе Электронного документооборота или изменении реквизитов

4.4 ПРОЕКТ ПРИЛОЖЕНИЯ К ФОРМЕ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩЕГО ПОРЯДОК ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА (ПРИЛОЖЕНИЕ №9 К ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

Приложение № 9
к договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ

электронного документооборота и использования электронной подписи
при информационном обмене субъектов общего
электроэнергетического рынка с Регистратором.

1. Общие положения

1.1. Настоящим Регламентом регулируются отношения, связанные с электронным документооборотом и использованием электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее соответственно – общий электроэнергетический рынок, Союз) с Регистратором.

1.2. К регулируемым настоящим Регламентом процессам относятся: формирование, обработка, передача (отправка и получение) документов в электронном виде, проверка (подтверждение) полномочий представителей субъектов общего электроэнергетического рынка – Сторон Договора о присоединении (далее – субъекты общего электроэнергетического рынка) при информационном обмене и другие действия, производимыми субъектами общего электроэнергетического рынка с документами в электронном виде, включая:

информационное (электронное) взаимодействие между Регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка в соответствии с Правилами информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. №3 (далее – Правила информационного обмена);

обеспечение идентификации и аутентификации субъектов общего электроэнергетического рынка и их представителей при доступе в Личный кабинет субъекта общего электроэнергетического рынка на сайте Регистратора в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сеть Интернет);

обмен имеющими юридическую значимость документами в электронном виде;

обеспечение конфиденциальности информации при формировании, хранении и обмене документами;

фиксация даты и времени представления документов, в рамках информационного взаимодействия;

проверка полномочий представителей субъекта общего электроэнергетического рынка при обмене документами в электронном виде;

проверка подлинности документов в электронном виде, по истечении времени (архивных документов в электронном виде), определенного Договором о присоединении, с подтверждением их целостности (неизменности) и авторства;

обеспечение неотказуемости лиц информационного (электронного) взаимодействия от выполненных ими действий.

1.4. Обмен документами в электронном виде в системе электронного документооборота осуществляется посредством сервисов

личного кабинета, а также с использованием электронной почты в случаях, установленных правилами, предусмотренными пунктами 5 – 8 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) (далее – правила функционирования общего электроэнергетического рынка) и Договором о присоединении.

1.5. Для целей настоящего Регламента используются следующие понятия:

«владелец сертификата ключа проверки электронной подписи» – лицо, которому в порядке, установленном уполномоченным органом (организацией) государства-члена, выдан сертификат ключа проверки электронной подписи;

«доверенная третья сторона» – организация, наделенная в соответствии с законодательством государств-членов правом осуществлять деятельность по проверке электронной подписи в электронных документах в фиксированный момент времени в отношении лица, подписавшего электронный документ;

«ключ проверки электронной подписи» – уникальная последовательность символов, однозначно связанная с ключом электронной подписи и предназначенная для проверки подлинности электронной подписи;

«ключ электронной подписи» – уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи;

«подтверждение действительности электронной подписи в электронном документе» – положительный результат проверки соответствующим сертифицированным средством электронной подписи с использованием сертификата ключа подписи принадлежности

электронной подписи в электронном документе владельцу сертификата ключа подписи и отсутствия искажений в подписанном данной электронной подписью электронном документе;

«сертификат ключа проверки электронной подписи» – электронный документ, изданный удостоверяющим центром, подписанный электронной подписью удостоверяющего центра с использованием ключа электронной подписи и содержащий информацию, подтверждающую принадлежность указанного в сертификате ключа проверки электронной подписи определенному участнику обмена электронными документами, и иную информацию, предусмотренную правом Союза и иными требованиями нормативных правовых актов Союза;

«Система электронного документооборота» – Система электронного документооборота Регистратора, представляющая собой совокупность программного обеспечения, обслуживаемого Регистратором, а также вычислительных средств и баз данных, принадлежащих или подконтрольных Регистратору, предназначенная для передачи документов в электронном виде между Участниками электронного документооборота;

«средство электронной подписи» – программное средство обеспечения электронного документооборота, используемое Участниками электронного документооборота в Системе электронного документооборота для создания электронной подписи, проверки электронной подписи, создания ключа электронной подписи и ключа проверки электронной подписи;

«удостоверяющий центр государства-члена» – уполномоченный орган (организация), обеспечивающий в соответствии с законодательством государства-члена предоставление услуг по изданию,

распространению, хранению сертификатов ключей проверки электронной подписи и проверки действительности этих сертификатов;

«Удостоверяющий центр Регистратора» – функциональное подразделение в составе Регистратора, либо подконтрольная Регистратору организация, выполняющая функции удостоверяющего центра в соответствии с законодательством государства-члена в юрисдикции которого осуществляет деятельность Регистратор;

«форма документа в электронном виде» – структура данных содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован документ в электронном виде;

«формат документа в электронном виде» – способ кодирования и преобразования в форму, пригодную для однозначного восприятия, содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован документ в электронном виде;

«электронный вид документа» – информация, сведения, данные, представленные в виде, пригодном для восприятия человеком с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи и обработки с использованием информационно-коммуникационных технологий с соблюдением установленных требований к формату и структуре.

Иные понятия, используемые в настоящем Регламенте, применяются в значениях, определенных Протоколом об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года), Правилами взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 5 (далее –

Правила взаимной торговли), Правилами определения и распределения пропускной способности на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 6 (далее – Правила определения и распределения пропускной способности) и Правилами информационного обмена.

2. Документы в электронном виде в Системе электронного документооборота

2.1. Типы документов в электронном виде, обращающиеся в Системе электронного документооборота, определяются Договором о присоединении.

Перечень типов документов в электронном виде приведен в Приложении 1 к настоящему Регламенту.

2.2. Состав атрибутов для каждого из типов документов в электронном виде, в том числе перечень идентификаторов (OID) разрабатывается Регистратором.

2.3. Для документов в электронном виде, обращающихся в Системе электронного документооборота, обязательными являются следующие атрибуты:

код типовой электронной формы документа в электронном виде;

наименование юридического лица, выпускающего документ в электронном виде;

фамилия и инициалы владельца сертификата ключа проверки электронной подписи;

номер и дата выдачи доверенности уполномоченному на создание и выпуск документа в электронном виде владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи;

номер регистрационной записи юридического лица в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

идентификатор типа документа (OID) из Перечня типов документов в электронном виде (Приложение 1 к настоящему Регламенту);

штамп (метка) времени, фиксирующий время выпуска документа в электронном виде;

метка места создания документа в электронном виде – Личный кабинет;

2.4. Для документов в электронном виде, обмен которыми в соответствии с пунктами 66 и 69 Правил информационного обмена осуществляется по электронной почте вне Системы электронного документооборота, обязательными атрибутами являются:

наименование юридического лица, выпускающего документ в электронном виде;

сведения о сертификате ключа электронной подписи (фамилия и инициалы владельца, номер сертификата и срок действия);

сведения об удостоверяющем центре, выпустившем электронную подпись;

штамп (метка) времени, фиксирующий время выпуска документа в электронном виде;

квитанция доверенной третьей стороны государства – члена Евразийского экономического союза (далее соответственно – Союз, государство-член), подтверждающая подлинность электронной подписи отправителя (при необходимости ее наличия).

2.5. Типовые электронные формы и форматы документов в электронном виде, предусмотренные настоящим Регламентом, разрабатываются и утверждаются Регистратором. Формат данных указывается в соответствующих типовых электронных формах.

При размещении и изменении типовых электронных форм и форматов документов в электронном виде, субъекты общего электроэнергетического рынка информируются Регистратором в течении 1 рабочего дня с использованием средств Личного кабинета субъекта общего электроэнергетического рынка (далее – Личный кабинет) на сайте Регистратора в сети Интернет.

2.6. Типовые электронные формы и форматы документов в электронном виде размещаются на сайте Регистратора в сети Интернет в разделе, предназначенном для рабочей технической и эксплуатационной документации Регистратора. Доступ субъектов общего электроэнергетического рынка к данному разделу осуществляется через личные кабинеты.

2.7. В случае изменений атрибутов документов в электронном виде, за измененным типом документа в электронном виде сохраняется присвоенный при создании код типовой электронной формы, дополняемый определенными Регистратором символами, обозначающими версию документа в электронном виде.

2.8. Регистратор является ответственным за ведение Перечня типов документов в электронном виде и его размещение на сайте Регистратора в сети Интернет.

Доступ субъектов общего электроэнергетического рынка к данному Перечню осуществляется через Личные кабинеты.

2.9. Создание субъектом общего электроэнергетического рынка документа в электронном виде в Личном кабинете осуществляется путем выбора и заполнения типовой электронной формы из Перечня документов в электронном виде с использованием сервисов Личного кабинета.

Инструкция по заполнению документов в электронном виде разрабатывается Регистратором и размещается в разделе рабочей технической и эксплуатационной документации Системы электронного документооборота на сайте Регистратора в сети Интернет.

2.10. Документ в электронном виде, составленный с нарушением типовой электронной формы или формата, применяемых в Системе электронного документооборота документов, не подлежит использованию в Системе электронного документооборота.

3. Функции Регистратора по созданию и предоставлению доступа субъектам общего электроэнергетического рынка к Личным кабинетам

3.1. В соответствии с обязанностями, установленными правилами функционирования общего электроэнергетического рынка и Договором о присоединении, Регистратор обеспечивает организацию и функционирование Системы электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка.

3.2. Личные кабинеты для субъектов общего электроэнергетического рынка, указанных в пункте 14 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение N 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года), создаются Регистратором на сайте Регистратора в сети Интернет в соответствии с положениями Раздела VII Правил информационного обмена.

Личные кабинеты инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка и личные кабинеты участников общего электроэнергетического рынка функционально должны обеспечивать информационный обмен данных организаций с Регистратором в

соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка и Договором о присоединении.

3.3. При получении от субъекта общего электроэнергетического рынка подписанного в соответствии с пунктами 66 и 68 Правил информационного обмена Договора о присоединении с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего Договор о присоединении, Регистратор осуществляет проверку полученных документов, а также проверку подлинности (действительности) электронной подписи, в порядке, установленном настоящим Регламентом.

3.4. При подтверждении подлинности (действительности) электронной подписи и полномочий лица, подписавшего Договор о присоединении, Регистратор в срок не более 2 рабочих дней создает для данного лица на своем сайте в сети Интернет Личный кабинет и одновременно уведомляет подписанта Договора о присоединении о создании Личного кабинета.

После получения указанного уведомления Регистратора, подписант Договора о присоединении вправе уполномочить своих представителей на создание и направление документов в электронном виде в Системе электронного документооборота путем оформления доверенностей в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту в порядке, указанном в пункте 5.1. настоящего Регламента.

На основании указанных доверенностей Регистратор создаёт личные кабинеты для каждого из представителей субъекта общего электроэнергетического рынка.

3.5. При выявлении недостатков в документах, подтверждающих полномочия лица, подписавшего Договор о присоединении, или неподтверждении подлинности (действительности) электронной

подписи данного лица, Регистратор информирует субъекта общего электроэнергетического рынка о необходимости устранения выявленных недостатков.

Создание Личного кабинета в этом случае осуществляется после получения Регистратором от субъекта общего электроэнергетического рынка документов с устраненными недостатками и в случае подтверждения подлинности (действительности) электронной подписи лица, подписавшего Договор о присоединении.

3.6. Доступ в Личный кабинет представителю субъекта общего электроэнергетического рынка предоставляется в зависимости от способа аутентификации, избранного им из состава способов, установленных в пункте 58 Правил информационного обмена.

3.7. При выборе доступа к личному кабинету на сайте Регистратора в сети Интернет способом аутентификации, предусмотренным подпунктом «а» пункта 58 Правил информационного обмена, субъект общего электроэнергетического рынка в соответствии с пунктом 62 Правил информационного обмена заключает с Удостоверяющим центром Регистратора двусторонний договор оказания услуг, в соответствии с которым субъекту общего электроэнергетического рынка выдаются сертификаты ключей проверки электронной подписи, необходимое программное обеспечение со средством электронной подписи и лицензия на его использование.

3.8. При выборе доступа к Личному кабинету на сайте Регистратора в сети Интернет способом аутентификации, предусмотренным подпунктом «б» пункта 58 Правил информационного обмена, субъекту общего электроэнергетического рынка в соответствии с пунктом 62 Правил информационного необходимо получить сертификаты ключей проверки электронной подписи в удостоверяющем центре государства-

члена в порядке, установленном законодательством государства-члена, а Регистратору требуется получить подтверждение подлинности (действительности), выпущенной удостоверяющим центром государства-члена электронной подписи, у доверенной третьей стороны государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность Регистратор.

3.9. Порядок подтверждения доверенными третьими сторонами государств-членов подлинности (действительности) электронных подписей, выпущенных удостоверяющими центрами государств-членов, устанавливается законодательством государств-членов и актами органов Союза.

3.10. Порядок электронной идентификации и аутентификации представителей субъектов общего электроэнергетического рынка при доступе в Личный кабинет на сайте Регистратора в сети Интернет устанавливается Регистратором, доводится до сведения указанных представителей и размещается в разделе рабочей технической и эксплуатационной документации Системы электронного документооборота на сайте Регистратора в сети Интернет.

4. Обязанности Регистратора по обеспечению работы Личного кабинета

4.1. Применяемые Регистратором программно-аппаратные средства должны обеспечивать бесперебойное выполнение функций, указанных в пункте 60 Правил информационного обмена.

4.2. Для организации информационного взаимодействия субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором Регистратор обеспечивает ведение и своевременную актуализацию типов и типовых электронных форм документов в электронном виде, предусмотренных

для заполнения субъектами общего электроэнергетического рынка в соответствии с Договором о присоединении, а также разрабатывает и внедряет способы их заполнения и отправки, исключающие внесение некорректных данных и обеспечивающие выполнение необходимых условий по защите данных.

Актуализация форматов документов в электронном виде осуществляется Регистратором по мере ввода новых форматов в документооборот.

4.3. Сервисы Личного кабинета должны обеспечивать:

доступ представителей субъекта общего электроэнергетического рынка к Перечню типов документов в электронном виде (приложение 1 к настоящему Регламенту), к типовым электронным формам документов в электронном виде, сформированным в соответствии с Договором о присоединении, к системе передачи документов в электронном виде в Системе электронного документооборота;

доступ представителей субъекта общего электроэнергетического рынка из Личного кабинета к Реестру субъектов общего электроэнергетического рынка, Реестру состава межгосударственных сечений, Реестру состава внутренних сечений, а также к информации о доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли;

хранение в Личном кабинете субъекта общего электроэнергетического рынка действующих доверенностей представителей субъекта общего электроэнергетического рынка;

поиск документов в электронном виде в Личном кабинете, а также в закрытом разделе сайта Регистратора в сети Интернет, содержащем рабочую техническую и эксплуатационную документацию Системы электронного документооборота;

заполнение представителями субъекта общего электроэнергетического рынка типовых электронных форм документов в электронном виде;

возможности одновременного заполнения участниками общего электроэнергетического рынка заявлений о регистрации свободного двустороннего договора, на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору в случаях, предусмотренных Правилами взаимной торговли и Договором о присоединении с использованием сервиса для совместной работы с документами в электронном виде;

хранение входящих и исходящих документов в электронном виде во внутреннем архиве Личного кабинета и в Системе электронного документооборота;

возможность направления представителем субъекта общего электроэнергетического рынка запроса Регистратору на получение в печатном виде на бумажном носителе заверенной Регистратором копии документа в электронном виде;

возможность установки уведомлений об изменении статуса для различных типов документов в электронном виде;

возможность передачи Регистратором оперативных сообщений представителям субъекта общего электроэнергетического рынка в Личном кабинете;

учет и документирование действий представителей субъекта общего электроэнергетического рынка в Личном кабинете;

защиту конфиденциальной информации субъекта общего электроэнергетического рынка от несанкционированного доступа;

доступ представителей субъекта общего электроэнергетического рынка к технической поддержке Регистратора и др.

4.4. Обмен документами в электронном виде в соответствии с пунктом 58 Правил информационного обмена осуществляется в Личном кабинете (за исключением информационного взаимодействия, предусмотренного пунктами 63 и 64 и разделом VIII Правил информационного обмена или Договором о присоединении) путем направления документов в электронном виде через внутреннюю систему отправки сообщений Системы электронного документооборота.

Использование электронной почты для обмена документами в электронном виде допускается в случаях возникновения технических сбоев, указанных в Договоре о присоединении, с соблюдением формы представления информации и в машиночитаемом виде в соответствии с инструкцией Регистратора, указанной в пункте 12.2 настоящего Регламента.

4.5. Для подтверждения получения документов в электронном виде, направленных субъектом общего электроэнергетического рынка в Личном кабинете в адрес Регистратора в рамках информационного обмена, Регистратор направляет отправителю квитанции, содержащие подтверждение получения Регистратором направленного документа в электронном виде, и штамп (метку) времени получения Регистратором направленного документа в электронном виде.

В Системе электронного документооборота квитанция формируется автоматически, направляется отправителю и хранится в архиве совместно с направленным документом.

4.6. Регистратор обязан обеспечить применение необходимых мер безопасности, исключающих нанесение ущерба субъектам общего электроэнергетического рынка при функционировании Личного кабинета.

5. Подтверждение полномочий представителей субъектов общего электроэнергетического рынка

5.1. В целях подтверждения полномочий должностных физических лиц – представителей субъекта общего электроэнергетического рынка на совершение соответствующих действий от его имени, субъект общего электроэнергетического рынка обязан в установленном Регистратором порядке представить Регистратору доверенности уполномоченных представителей, составленные в Личном кабинете по рекомендуемой типовой электронной форме, приведенной в приложении 2 к настоящему Регламенту, а также согласия должностных физических лиц субъекта общего электроэнергетического рынка на обработку персональных данных.

Должностное физическое лицо, имеющее право действовать от имени субъекта общего электроэнергетического рынка без доверенности, устанавливается Регистратором на основании данных Реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

5.2 Хранение выпущенных доверенностей субъекта общего электроэнергетического рынка осуществляется в Личном кабинете, а также в Перечне действующих доверенностей в закрытом разделе сайта Регистратора в сети Интернет.

5.3. Субъекты общего электроэнергетического рынка (получатели документа в электронном виде) имеют право отказать субъекту общего электроэнергетического рынка (отправителю документа в электронном виде) в приеме данного документа в случае отсутствия у получателя подтверждения полномочий должностного физического лица – отправителя данного документа на совершение соответствующих действий.

5.4. В случае необходимости изменения (прекращения) полномочий представителя, субъект общего электроэнергетического рынка обязан заблаговременно (не позднее чем за 5 рабочих дней) уведомить об этом Регистратора путем предоставления новой доверенности, содержащей сведения, приведенные в типовой электронной форме, в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту, или уведомления об отмене доверенности.

6. Обеспечение юридической значимости документов в электронном виде

6.1. Юридическая значимость документов в электронном виде, созданных с использованием сервисов Личного кабинета обеспечивается автоматически проставляемыми в составе типовой электронной формы документа обязательными атрибутами, указанными в пункте 2.3. настоящего Регламента:

код типовой электронной формы документа в электронном виде – указывает на использование типовой электронной формы, разработанной Регистратором;

наименование юридического лица, выпускающего документ в электронном виде – указывает на субъекта общего электроэнергетического рынка;

фамилия и инициалы владельца сертификата ключа проверки электронной подписи – указывает на успешную аутентификацию должностного физического лица субъекта общего электроэнергетического рынка при входе в Личный кабинет;

номер и дата выдачи доверенности уполномоченному на создание и выпуск документа в электронном виде владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи – подтверждает полномочия должностного физического лица субъекта общего электроэнергетического рынка на формирование и выпуск документа в электронном виде;

номер регистрационной записи юридического лица в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка – указывает на наличие субъекта общего электроэнергетического рынка в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

идентификатор типа документа (OID) из Перечня типов документов в электронном виде (Приложение 1 к настоящему Регламенту) – указывает на тип операций, при совершении которых используется документ в электронном виде;

штамп (метка) времени, фиксирующего время выпуска документа в электронном виде – указывает на время совершения операции в Системе электронного документооборота;

метка места создания документа в электронном виде – Личный кабинет – указывает на факт создания документа в Личном кабинете.

7. Применение электронной подписи при электронном документообороте между Регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка

7.1. Электронная подпись, сформированная владельцем сертификата ключа электронной подписи, является равнозначной собственноручной подписи владельца сертификата ключа электронной подписи при выполнении условий, определенных пунктом 65 Правил информационного обмена.

7.2. Риск неправомерного подписания документа в электронном виде электронной подписью несет подписывающая сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа подписи.

7.3. Субъекты общего электроэнергетического рынка обязуются использовать, принимать и признавать документы в электронном виде, отвечающие одному или нескольким признакам:

а) сформированные субъектом общего электроэнергетического рынка средствами личного кабинета в Личном кабинете на сайте Регистратора в сети Интернет после успешной идентификации и аутентификации данного субъекта;

б) подписанные электронной подписью, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан Удостоверяющим центром Регистратора;

в) при условии подтверждения действительности электронной подписи, выданной удостоверяющим центром государства-члена, доверенной третьей стороной государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность субъект общего электроэнергетического рынка – получатель такого документа.

7.4. Обязанность проверки подлинности (действительности) электронной подписи лежит на субъекте общего электроэнергетического рынка – получателе документа в электронном виде.

7.5. Подтверждение подлинности (действительности) электронной подписи, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, осуществляется доверенной третьей стороной государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность субъект общего электроэнергетического рынка.

8. Порядок присоединения субъекта общего электроэнергетического рынка к Системе электронного документооборота. Исключение субъекта общего электроэнергетического рынка из Системы электронного документооборота

8.1. Для доступа в Личный кабинет и работы в Системе электронного документооборота субъект общего электроэнергетического рынка использует:

рекомендуемые технические и программные средства, перечень, которых устанавливается в приложении к настоящему Регламенту;

доступ к сети Интернет и электронный почтовый адрес (адреса).

8.2. Порядок установки программного обеспечения на компьютеры субъекта общего электроэнергетического рынка определяется рабочей технической и эксплуатационной документацией производителя.

8.3. Для присоединения к Системе электронного документооборота субъекту общего электроэнергетического рынка необходимо выполнить следующие действия:

получить в Удостоверяющем центре Регистратора или удостоверяющем центре государства-члена необходимое субъекту общего электроэнергетического рынка количество ключей и сертификатов ключей электронной подписи;

установить и настроить программные и технические средства, необходимые для участия в электронном документообороте, в соответствии с инструкциями по установке и эксплуатации производителя;

произвести тестирование и подтверждение технической готовности к эксплуатации программного обеспечения, в соответствии с процедурами, установленными в инструкциях по установке и эксплуатации производителя.

8.4. В случае расторжения Договора о присоединении, доступ к Личному кабинету субъекта общего электроэнергетического рынка блокируется Регистратором с даты расторжения Договора о присоединении в случае попытки аутентификации с использованием сертификатов ключей, выданных удостоверяющим центром государства-члена.

9. Обязанности субъекта общего электроэнергетического рынка

9.1. Обязанности субъектов общего электроэнергетического рынка включают следующие:

содержание в исправном состоянии программно-аппаратных средств, через которые осуществляется работа в Системе электронного документооборота;

принятие мер для предотвращения несанкционированного доступа к программному обеспечению и техническим средствам защиты информации;

принятие исчерпывающих мер по обеспечению конфиденциальности ключа электронной подписи, владельцем которого

является уполномоченный представитель субъекта общего электроэнергетического рынка;

своевременное информирование удостоверяющего центра государства-члена о факте компрометации ключа электронной подписи, владельцем которого является уполномоченный представитель субъекта общего электроэнергетического рынка и прекращение его использования;

соблюдение норм и требований настоящего Регламента.

9.2. Субъект общего электроэнергетического рынка самостоятельно разрабатывает систему мер по обеспечению информационной безопасности электронного документооборота. В случае возникновения спорной ситуации в Системе электронного документооборота, Регистратор, имеет право запросить и получить у субъектов общего электроэнергетического рынка, участвующих в разрешении спорной ситуации, информацию о мерах по обеспечению информационной безопасности электронного документооборота, которые предпринимались субъектами общего электроэнергетического рынка

10. Размещение информации на сайте Регистратора в сети Интернет

10.1. В открытом доступе на сайте Регистратора в сети Интернет публикуется информация для неопределенного круга лиц, раскрытие которой Регистратором предусмотрено правилами функционирования общего электроэнергетического рынка и Договором о присоединении.

10.2. В закрытом доступе на сайте Регистратора в сети Интернет размещается информация, предназначенная для субъектов общего электроэнергетического рынка, содержащая рабочую техническую и эксплуатационную документацию Системы электронного

документооборота, перечень которой приведен в разделе 11 настоящего Регламента и доступ к которой осуществляется через Личный кабинет.

10.3. Информация в объеме, необходимом для получения допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке предоставляется Регистратором заинтересованному лицу на основании соответствующего запроса.

11. Разрешение спорных ситуаций в Системе электронного документооборота

11.1. В связи с осуществлением электронного документооборота возможно возникновение спорных ситуаций, связанных с формированием, доставкой, получением, подтверждением получения документов в электронном виде, а также с использованием электронной подписи.

11.2. При разрешении в претензионном порядке споров, связанных с оспариванием наличия и (или) действительности электронной подписи, в обязательном порядке производится экспертиза, для осуществления которой привлекается Удостоверяющий центр Регистратора, который, при необходимости, в рамках проведения указанной экспертизы вправе обратиться в удостоверяющий центр государства-члена, которым выдан сертификат ключа проверки данной электронной подписи, а также к доверенной третьей стороне государства-члена (при наличии) обеспечившей подтверждение действительности данной подписи.

11.3. Все споры и разногласия между субъектами общего электроэнергетического рынка, возникающие из настоящего Регламента или в связи с ним, в том числе, касающиеся его действия, исполнения, изменения, прекращения или действительности, а также споры,

связанные с использованием электронной подписи, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются путем переговоров.

12. Рабочая техническая и эксплуатационная документация Системы электронного документооборота

12.1. К рабочей технической и эксплуатационной документации Системы электронного документооборота относятся: технические и эксплуатационные документы (формы/порядок описания/ инструкции по эксплуатации техническая информация и пр., разрабатываемые и принимаемые Регистратором в целях обеспечения эффективной работы Системы электронного документооборота в соответствии с условиями, установленными Договором о присоединении и правилами функционирования общего электроэнергетического рынка.

12.2. В состав рабочей технической и эксплуатационной документации Системы электронного документооборота входят:

требования к характеристикам, допустимые стандарты, перечень рекомендуемого программного обеспечения и его версий для субъектов общего электроэнергетического рынка;

перечень программного обеспечения средств электронного документооборота Регистратора;

требования к доступу в сеть Интернет для субъектов общего электроэнергетического рынка;

инструкция по подтверждению технической готовности субъекта общего электроэнергетического рынка к эксплуатации Системы электронного документооборота;

инструкция по эксплуатации Системы электронного документооборота для субъектов общего электроэнергетического рынка;

перечень типов документов в электронном виде, обращающихся в Системе электронного документооборота;

типовые электронные формы и форматы документов в электронном виде, допустимых к использованию в Системе электронного документооборота;

порядок синхронизации времени в Системе электронного документооборота;

порядок ведения архива документов в электронном виде в Системе электронного документооборота;

порядок и аутентификации субъектов общего электроэнергетического рынка для получения доступа в Личный кабинет
инструкция по работе с сервисами Личного кабинета;

инструкция по созданию документов в электронном виде в Личном кабинете;

инструкция по использованию электронной почты для обмена документами в электронном виде в случаях возникновения технических сбоев;

инструкция по взаимодействию субъектов общего электроэнергетического рынка со службой поддержки Системы электронного документооборота;

порядок представления доверенностей должностных физических лиц и согласий на обработку персональных данных;

описание Средства электронной подписи (включая требования к характеристикам, допустимые стандарты, перечень допустимого программного обеспечения и его версий);

инструкция по использованию электронной подписи с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи,

сертификат ключа проверки которой выдан Удостоверяющим центром Регистратора;

инструкцию по проверке электронной подписи, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан Удостоверяющим центром государства-члена;

а также иные виды рабочей технической и эксплуатационной документации Системы электронного документооборота, разрабатываемые и принимаемые Регистратором в рамках исполнения его функций в соответствии с Договором о присоединении и Правилами функционирования общего электроэнергетического рынка.

12.3 Перечень документов рабочей технической и эксплуатационной документации Системы электронного документооборота публикуется в закрытом разделе на сайте Регистратора в сети Интернет.

12.4 Внесение изменений (дополнений) в рабочую техническую и эксплуатационную документацию Системы электронного документооборота, производится Регистратором с последующим уведомлением субъектов общего электроэнергетического рынка. При этом, внесение изменений (дополнений) в рабочую техническую и эксплуатационную документацию, затрагивающих права и обязанности инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка, производятся Регистратором только после предварительного письменного согласования с соответствующими инфраструктурными организациями.

12.5 Регистратор направляет субъектам общего электроэнергетического рынка уведомление о внесении изменений (дополнений) в рабочую техническую и эксплуатационную

документацию, а также размещает актуализированную редакцию рабочей технической и эксплуатационной документации с внесенными изменениями (дополнениями) в закрытом разделе на сайте Регистратора в сети Интернет и в личном кабинете Участника электронного документооборота.

12.6. Редакция рабочей технической и эксплуатационной документации, включая ее изменения публикуется Регистратором в течении 3 рабочих дней после принятия (изменения), но не позднее чем за 5 рабочих дней до начала их применения.

Приложение 1

к Регламенту электронного
документооборота и использования
электронной подписи при
информационном обмене субъектов
общего электроэнергетического рынка с
регистратором

**ТИПЫ ДОКУМЕНТОВ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ В
СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА
(Форма перечня)**

Код формы	Наименование формы	Основание предоставления	Формат содержательной части	Отправитель	Получатель	Способ доставки	Подтверждение получения документом-квитанцией	Необходимость шифрования	Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника	ПО для отображения и изготовления	Срок хранения в архиве	Срок доступа через интерфейс сайта	Примечания

Содержимое данной таблицы и формат электронных документов представляется регистратором в составе Рабочей технической и эксплуатационной документации Системы электронного документооборота в соответствующем разделе на сайте Регистратора.

Список идентификаторов (OID), определяющих полномочия
представителя субъекта общего электроэнергетического рынка,
указанного в качестве владельца сертификата

OID	Типы документов и область применения
1.	

OID	Типы документов и область применения
2.	Документы, связанные с допуском субъектов ОЭР Союза к торговле на ОЭР Союза
3.	Документы, связанные с проведением централизованной торговли на сутки вперед
4.	Документы, связанные с проведением централизованной торговли срочными контрактами
5.	Документы, связанные с торговлей по свободным двусторонним договорам
6.	Документы, обеспечивающие информационный обмен предусмотренный пунктом 11 ПИО (информационное взаимодействие) между регистратором и субъектом общего электроэнергетического рынка в личном кабинете субъекта общего электроэнергетического рынка на сайте регистратора в сети Интернет (за исключением информационного взаимодействия, предусмотренного пунктами 62 - 64 и разделом VIII ПИО или Договором о присоединении).
7.	Документы, обеспечивающие раскрытие информации о формируемом системными операторами (сетевыми операторами) государств-членов составе межгосударственных сечений и составе внутренних сечений (в случае их выделения).
8.	Документы для информирования регистратора системными и (или) сетевыми операторами государств-членов об изменении состава межгосударственных и(или) внутренних сечений
9.	Документы для представления регистратору системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов величин доступной пропускной способности

OID	Типы документов и область применения
	межгосударственных (внутренних) сечений в соответствии с пунктом 11 Правил определения и распределения пропускной способности, а также актуализированных в соответствии с пунктом 14 указанных Правил величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений
10.	Документы для информирования участников централизованной торговли на сутки вперед об актуализированных величинах свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли на сутки вперед.
11.	Документы для обмена информацией о регистрации срочных контрактов, заключенных по итогам централизованной торговли по срочным контрактам, в соответствии с пунктом 55 Правил взаимной торговли, об изменении объема поставки и прекращении поставки по соответствующему срочному контракту в соответствии с пунктами 58 и 63 указанных Правил между оператором централизованной торговли по срочным контрактам и регистратором.
12.	Документы, сопровождающие информационное взаимодействие субъекта ОЭР Союза с организацией, выполняющей функции регистратора (оператора централизованной торговли на сутки вперед)
13.	Документы информационного обмена между участниками электронного документооборота в рамках обеспечения и поддержки в постоянной готовности технических и программных средств системы электронного документооборота

Приложение 2
к Регламенту электронного
документооборота и использования
электронной подписи при
информационном обмене субъектов
общего электроэнергетического рынка с
регистратором

Формы документов, предоставляемых субъектом общего
электроэнергетического рынка при получении доступа к системе
Электронного документооборота или изменении реквизитов

1. РЕКОМЕНДУЕМАЯ ТИПОВАЯ ФОРМА ДОВЕРЕННОСТИ

г. _____ «_____» _____ 202__ г.

(наименование организации)

в лице

действующего на основании

в соответствии с Договором о присоединении к общему
электроэнергетическому рынку Союза настоящей доверенностью
уполномочивает

гр. _____,

(Ф. И. О. уполномоченного лица)

(Наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность
уполномоченного лица)

подписывать с применением электронной подписи /формировать и направлять в Личном кабинете на сайте Регистратора в сети Интернет от имени

(наименование организации)

документы в электронном виде следующих типов:

№ п/п	OID*	Область применения

* Идентификатор, определяющий полномочия уполномоченного лица в соответствии со списком идентификаторов (OID), определяющих полномочия представителя субъекта общего электроэнергетического рынка, указанного в качестве владельца сертификата, определенном в Приложении 1 к Регламенту электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с регистратором

Полномочия по настоящей доверенности не могут быть переданы другим лицам. Доверенность выдана сроком на _____.

Подпись

заверяю.

(Ф.И.О. уполномоченного доверенного лица)

«_____» _____ 202__г.

(подпись)

(Ф. И. О.)

4.5 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Основной задачей, решавшейся на данном этапе выполнения работ, стал учет особенностей информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Союза в применении к действующим на российском оптовом рынке электроэнергии и мощности «Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора».

По итогам проведенной работы разработан проект Регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором, представленный в данном отчете.

При разработке проекта Регламента проведена оптимизация применяемой терминологии в части учета особенностей общего электроэнергетического рынка Союза.

В составе проекта Регламента разработаны положения, относящиеся к применению электронной цифровой подписи (электронной подписи) для заверения электронных документов, имеющих юридическую значимость.

Разработаны проекты приложений к Регламенту, содержащие виды документов, допустимых к использованию в Системе электронного документооборота, и перечень идентификаторов к ним, а также набор основных типовых форм документов в электронном виде совместно с правилом их привязки (по образцу прототипа Администратора торговой системы) к соответствующим полномочиям при применении электронной подписи.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ.
«ЦЕНТР СОДЕЙСТВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛИТИКИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ»

УДК 341.1 (346.9).
№ госрегистрации
Инв №

Утверждаю:
Генеральный директор.

_____ Илларионов Е.А.
«30» июня 2025 г.

ОТЧЕТ
О НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ

«Разработка проектов регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед и приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза, доработка проектов формы договора о присоединении и иных приложений к нему»

Том 2. (Раздел 5, Заключение, Приложения А-К)

ПО ТЕМЕ:

«Разработка предложений о выполнении мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, реализация которых предусмотрена в 2024 – 2025 годах»

Этап 2
(промежуточный)

Руководитель работы

А.М. Цыбулевский

Научный руководитель
К.э.н., д.э.н.

С.А. Михайлов

МОСКВА 2025

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 2

5	Выработка компромиссных (альтернативных) предложений, подходов, рекомендаций и разъяснений по вопросам, возникающим при рассмотрении и согласовании Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа 2	477
5.1	Введение.....	477
5.2	Перечень и содержание вопросов и предложений, рассмотренных на заседаниях подкомитета	478
5.2.1	139-е заседание Подкомитета	478
5.2.2	140-е заседание подкомитета	480
5.2.3	141-е заседание Подкомитета	483
5.2.4	142-е заседание Подкомитета	490
5.2.5	143-е заседание Подкомитета	491
5.2.6	144-е заседание Подкомитета	495
5.2.7	145-е заседание Подкомитета	499
5.2.8	146-е заседание Подкомитета	502
5.3	Изменение подходов по обеспечению исполнения обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций и последствий нарушения таких обязательств в Договоре о присоединении.....	509
5.4	Заключение	513
ЗАКЛЮЧЕНИЕ		517
Приложение А Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП		524
А-1. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР.....		524

А-2. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР (схема с предоплатой).....	531
А-3. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР (схема с предоплатой).....	539
Приложение Б Бизнес-процессы финансовых расчетов в рамках договора о присоединении.....	548
Приложение В. О некоторых вопросах, связанных с допуском к торговле, предоставлением обеспечения и осуществлением финансовых расчетов на ОЭР Союза	552
Приложение Г Предложения по алгоритму конкурентного отбора заявок при централизованной торговле на сутки вперед.....	560
Приложение Д. Об алгоритме конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (презентация от 10 апреля).....	572
Приложение Е О способах обеспечения обязательств.....	574
Приложение Ж Примерные типовые формы документов. Распределение форм по регламентам.	578
Приложение 3 Перечень необходимых доработок по отчету Этапа 2	583
3-1. Замечания к проекту формы Договора о присоединении.....	583
3-2. Замечания к проекту Регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 2 к Договору о присоединении) (далее - Регламент допуска)	583
3-3. Замечания к проекту Регламента финансовых расчетов (приложение № 6 к Договору о присоединении) (далее - Регламент финансовых расчетов).....	584
3-4. Замечания к проекту Регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором (приложение № 9 к Договору о присоединении) (далее - Регламент ЭДО)	584

Приложение И Презентация результатов Этапа 2 на 142-м заседании Подкомитета	595
Приложение К Презентация Регламента определения объемов на обсуждении с инфраструктурными организациями	603

5 ВЫРАБОТКА КОМПРОМИССНЫХ (АЛЬТЕРНАТИВНЫХ) ПРЕДЛОЖЕНИЙ, ПОДХОДОВ, РЕКОМЕНДАЦИЙ И РАЗЪЯСНЕНИЙ ПО ВОПРОСАМ, ВОЗНИКАЮЩИМ ПРИ РАССМОТРЕНИИ И СОГЛАСОВАНИИ ЗАКАЗЧИКОМ, УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ-ЧЛЕНОВ И КОНСУЛЬТАТИВНЫМИ ОРГАНАМИ КОМИССИИ ПРОЕКТА ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ И ПРИЛОЖЕНИЙ К НЕЙ В ПЕРИОД ВЫПОЛНЕНИЯ ЭТАПА 2

5.1 ВВЕДЕНИЕ

В течение второго этапа настоящей НИР взаимодействие Исполнителя со сторонами преимущественно происходило на уровне рабочих обсуждений проекта ДОП и профильных регламентов с будущими инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза. Подробно о такого рода взаимодействиях изложено в разделах 1-4 настоящего отчета.

На широкое общее обсуждение отдельные вопросы выносились в формате рассмотрения на заседаниях Подкомитетов, которых за время второго этапа состоялось три.

Помимо продолжения работы над текстом регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений, на Подкомитете были рассмотрены предложения Исполнителя НИР по концептуальным вопросам, касающиеся разработки текста Договора о присоединении и следующих регламентов:

- регламент допуска;
- регламент финансовых расчетов;
- регламента обеспечения исполнения обязательств;
- регламент конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед.

Материалы, которые выносились на рассмотрение Подкомитета явились результатом предварительного и подробного рассмотрения данных вопросов с представителями инфраструктурных организаций – будущих сторон Договора о присоединении.

5.2 ПЕРЕЧЕНЬ И СОДЕРЖАНИЕ ВОПРОСОВ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ, РАССМОТРЕННЫХ НА ЗАСЕДАНИЯХ ПОДКОМИТЕТА

5.2.1 139-е заседание Подкомитета

20 декабря 2024 года состоялось 139-е заседание Подкомитета. Обсуждался вопрос организации централизованной торговли по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке Союза (ОЭР Союза). Была принята к сведению схема, представленная АО «КОРЭМ». ОАО «БУТБ», АО «КОРЭМ» и АО «СПБМТСБ» рекомендовано продолжить консультации для согласования действий по организации торговли электроэнергией по срочным контрактам. Департаменту энергетики ЕЭК поручено подготовить и направить предложения операторам бирж и провести совместное совещание в январе 2025 года для обсуждения организации торговли. Вопрос о работе операторов будет вынесен на рассмотрение экспертами Подкомитета не позднее 1 декады февраля 2025 года.

Исполнитель участвовал в обсуждении по данному пункту повестки. Его результаты и решения сторон по обсуждаемому вопросу являются ключевыми необходимыми исходными данными для описания бизнес-процессов и информационного обмена в ДОП и его регламентах.

Также обсуждался проект Регламента определения пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений для различных видов торговли. Исполнителю НИР поручено доработать регламент (в частности, раздел 8), учитывая предложения российской стороны и состоявшееся обсуждение, а также уточнить ссылку на пункт 2.6 Регламента в подпункте 5 пункта 2.8.1 Регламента. Кыргызской и российской сторонам предложено

представить позицию по пункту 2.6 Регламента. Сторонам предложено направить в Департамент энергетики ЕЭК свои позиции по разделу 9 Регламента до 15 января 2025 года.

В рамках рассмотрения текста проекта были, в частности, детально обсуждены нижеследующие позиции сторон.

По п. 2.3. «Регистратор применяет сведения о доступной пропускной способности следующим образом:...» РФ вместо исходной формулировки

а) «Сведения о доступной пропускной способности в отношении планируемого календарного года, полученные Регистратором до 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, используются Регистратором при выполнении расчетов согласно разделу 3 настоящего Регламента;

б) Сведения о доступной пропускной способности в отношении планируемого календарного года или [планируемого] периода указанного календарного года, полученные Регистратором после 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, или в течение указанного календарного года, используются Регистратором при выполнении расчетов согласно разделу 4 настоящего Регламента»

предложила следующую формулировку:

«а) Для целей первичного расчета [определение в понятиях] доступной пропускной способности Регистратор использует сведения о доступной пропускной способности в отношении планируемого календарного года, полученные до 1 ноября года предшествующему планируемому.

б) Для целей актуализированного расчета [определение в понятиях] доступной пропускной способности Регистратор использует полученные сведения о доступной пропускной способности:

- если указанные сведения в отношении планируемого календарного года получены после 1 ноября года предшествующему планируемому;

- или если указанные сведения в отношении текущего календарного года получены в течение соответствующего календарного года.»

Исполнителю НИР предложено доработать пункт 2.3 с учетом предложения РФ и обсуждения.

В п.2.6. «В случае выявления несоответствий Регистратор в течение 3 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении направляет соответствующему системному оператору (уполномоченной организации) государства-члена уведомление, содержащее указание на имеющиеся замечания (далее – уведомление о несоответствиях) РФ предложила исключить до конца предложения, как избыточное и взяла (как и КР) резерв до уточнения, У РБ – возражений нет, РК предлагает сохранить формулировку.

5.2.2 140-е заседание подкомитета

На 140-м заседании Подкомитета, состоявшемся 6-7 февраля 2025 года, обсуждалось предложение Республики Казахстан о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, касающееся формирования общего электроэнергетического рынка. Предложение предусматривает возможность для государств-членов, выполняющих обязательства по международным договорам, определять уполномоченных субъектов внутренних оптовых электроэнергетических рынков для участия в общем рынке Союза и после начала функционирования общего рынка газа. Это основано на текущей ситуации на внутреннем оптовом рынке электрической энергии (мощности) Казахстана, где в целях поддержки развития новой генерации введен механизм обязательного выкупа и распределения платежей за такую генерацию между покупателями.

Такое предложение Республики Казахстан будет означать существенный сдвиг для запуска торговли всеми участниками внутренних оптовых рынков на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Исполнитель НИР участвовал в дискуссии по этому вопросу и высказал мнение, что следствием будет являться невозможность полноценного его функционирования, особенно в части централизованной торговли. Также Исполнитель отметил, что такого рода задача, которая возникла на внутреннем

оптовом рынке электрической энергии (мощности) Казахстана, может быть решена иным образом, без ущерба для запуска общего электроэнергетического рынка Союза в ранее согласованные сроки, например путем введения обязательной доли покупки на внутреннем оптовом рынке. Данный вопрос и пути решения могут быть рассмотрены в процессе гармонизации законодательства государств-членов с нормами актов Союза.

Стороны рассмотрели варианты работы операторов централизованной торговли по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке, представленные ОАО «БУТБ», АО «КОРЭМ» и АО «СПбМТСБ» в рамках рабочего совещания 23 января 2025 года. АО «КОРЭМ» предложило рассмотреть дополнительный вариант на следующем заседании Подкомитета, который будет представлен в Департамент энергетики. Было решено проработать вопрос технической реализации варианта с единым программным обеспечением для учета пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений в рамках централизованной торговли по срочным контрактам. После направления информации заинтересованным сторонам планируется обсуждение вариантов работы операторов на заседании Подкомитета.

Также обсуждался проект регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений. Исполнителю предложено проверить исключение слов из подпункта «д» пункта 2.1 проекта Регламента на соответствие Правилам определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Союза, скорректировать абзац 3 дополнения российской стороны в пункте 2.6, а также текст пункта 2.7 и иных пунктов проекта Регламента с учетом введенных сокращений. Уполномоченные органы государств-членов должны направить позиции по разделу 8 проекта Регламента в Департамент энергетики до 24 февраля 2025 года. Уполномоченные органы Республики Армения, Республики Казахстан и

Кыргызской Республики должны направить позиции по разделу 9 проекта Регламента в Департамент энергетики до 24 февраля 2025 года.

В рамках рассмотрения текста проекта были, в частности, детально обсуждены следующие позиции сторон.

После 3-гл абзаца п.2.7 РФ предложила его дополнить текстом

«После получения уведомления о несоответствиях системный оператор (уполномоченная организация) направляет Регистратору скорректированную в части выявленных Регистратором несоответствий информацию.

До получения скорректированной информации от соответствующего системного оператора (уполномоченной организации) Регистратор не вносит изменения в реестр субъектов общего рынка ранее полученную информацию о полномочиях системных операторов (уполномоченных) организаций соответствующих государств-членов.

В случае неполучения Регистратором скорректированной информации до конца текущего календарного года, в котором Регистратором было получено уведомление о соглашении, Регистратор в течение 3 рабочих дней уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об отказе учитывать в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка полученную в уведомлении о соглашении информацию.»» У РА, РБ, РК, КР возражения отсутствовали и Исполнителю предложено скорректировать абзац 3 дополнением в части сроков.

Также по пункту 2.7. «Регистратор при получении сведений о доступной пропускной способности для целей первичных расчетов согласно разделу 3 настоящего Регламента». Исполнитель НИР предложил в отношении термина «первичные расчеты» исключить фразу «согласно разделу 3 Регламента». У РФ возражения отсутствовали и Исполнителю НИР предложено скорректировать текст, с учетом введенных сокращений.

По разделу 8. «Порядок действий Регистратора при получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения» РФ оставила

резерв по разделу. При этом у РА, РБ, РК, КР, РФ нет возражений, что, если информация поступила заблаговременно, то учитывается с 1 января. Уполномоченным органам сторон предложено представить позиции по разделу 8. На заседании РБ обозначила замечаний и предложений по разделу 9, при этом уполномоченным органам РА, РК и КР представить позиции по этому разделу

Были также рассмотрены корректировки п.1.4 (по которому РФ зарезервировала позицию), 2.1, и др.

5.2.3 141-е заседание Подкомитета

На 141-м заседании Подкомитета 10 апреля 2025 года были рассмотрены предложения Исполнителя по изменению процедур допуска, обеспечения исполнения обязательств и финансовых расчетов за услуги инфраструктурных организаций на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (ОЭР Союза). К заседанию Подкомитета была представлена презентация по данной тематике, раскрывающая предпосылки предлагаемых изменений и суть предложений, которые легли в разработку новой редакции ДОП и соответствующих регламентов (Приложение Б).

Кроме того, на рассмотрение сторонам к 141-му заседанию Подкомитета сторонам было направлено описание алгоритма конкурентного отбора ценовых заявки при централизованной торговле на сутки вперед (Приложение Г) и на заседании представлена презентация с кратким изложением данного алгоритма (Приложение Д).

Также на 141-м заседании Подкомитета продолжилось осуждение регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений.

Стороны концептуально согласились с предложениями, представленными Исполнителем НИР, по вопросам изменения подходов по допуску к торговле, обеспечению исполнения обязательств и финансовым расчетам на ОЭР Союза, за исключением вопроса о периодичности

предоплаты за услуги по межгосударственной передаче электроэнергии при торговле по свободным двусторонним договорам. Республика Армения, Республика Казахстан, Кыргызская Республика и Российская Федерация поддержали подекадную предоплату, а Республика Беларусь предложила 5-ти дневную предоплату. Исполнителю НИР поручено доработать проект договора о присоединении и соответствующие регламенты с учетом обсуждений и направить их в Департамент энергетики ЕЭК до 30 апреля 2025 года. Данный пакет документов был направлен Исполнителем 21 апреля 2025 года.

Было достигнуто концептуальное согласие с предложениями Исполнителя НИР по алгоритму конкурентного отбора заявок при централизованной торговле на сутки вперед на ОЭР Союза. Исполнителю НИР поручено доработать проект регламента конкурентного отбора на сутки вперед на ОЭР Союза и направить его в Департамент энергетики ЕЭК до 30 апреля 2025 года. Данный регламент также был направлен 21 апреля 2025 года.

При рассмотрении регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений стороны согласились с переходом на новую топологию торговли на ОЭР Союза с первого числа месяца, но не ранее чем через установленный период времени от даты поступления информации о выделении внутреннего сечения. Исполнителю НИР и сторонам поручено проанализировать необходимость определения понятия «планируемый период» в Регламенте. Исполнителю НИР поручено доработать раздел 8 проекта Регламента и направить его в Департамент энергетики ЕЭК до 18 апреля 2025 года. Данные изменения были направлены 17 апреля 2025 года.

Пункт 1 повестки 141-го заседания Подкомитета

По первому пункту повестки «Об отдельных механизмах по вопросам условий допуска, обеспечения исполнения обязательств, финансовых расчетов на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза» обсуждалось:

- предложение исключить требования о предоставлении обеспечения на этапе допуска к торговле, с возможностью применения мер оперативного воздействия с учетом введения предоплатного порядка расчетов за услуги инфраструктурных организаций;

подходы к организации предоплатной схемы расчетов за услуги инфраструктурных организаций;

право приостановления исполнения услуги со стороны инфраструктурной организаций в случае неисполнения обязательств по ее предварительной оплате;

установление последствий приостановления исполнения обязательств со стороны инфраструктурных организаций и др.

Исполнителем были даны пояснения о том, что выполнение требований правил взаимной торговли на этапе допуска в части предоставления обеспечения исполнения торговли практически невозможно реализовать в связи с отсутствием на данном этапе обязательств перед иными сторонами ДОП.

В связи с этим предложено рассмотреть вопрос об исключении требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств на этапе допуска торговли.

Для того, чтобы избежать неблагоприятны последствий в виде неоплаты предоставляемых по ДОП услуг инфраструктурных организаций предложено перейти на предоплатную схему расчетов, что может исключить необходимость предоставления обеспечения.

При этом взамен приостановления допуска к торговле по причине непредоставления обеспечения или накопления задолженности мерой оперативной оперативного воздействия в случае нарушения обязательств участниками рынка будет приостановление оказания услуги. Последствия приостановления предоставления услуги должны быть аналогичны последствиям приостановления допуска к торговле.

После устранения нарушений, исполнение обязательств со стороны инфраструктурных организаций возобновляется.

Были сформулированы возможные задачи разработки. В частности, принято целесообразным:

рассмотреть вопрос об исключении из правил взаимной торговли договора о присоединении регламентов рынка требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств участникам на этапе допуска торговли;

дополнить правила взаимной торговли возможностью правом инфраструктурных организаций приостанавливать исполнение обязательств по договорам в случае неисполнения обязательств участниками.

Обсуждены изменения в системе финансовых расчетов, включая предоплату услуг инфраструктурных организаций (регистратора, МГП в части поставляемой по СДД электрической энергии) и следующие положения:

услуга регистратора будет оплачиваться в виде абонплаты, что упростит расчет предоплаты;

для услуги МГП предлагается использовать простую одноставочную формулу для расчета цены за мегаватт-час.

Предлагается возможность частичных подекадных платежей для снижения финансовой нагрузки на участников. Неоплата услуги приведет к прекращению ее предоставления, что ограничит участие в торговле. При двукратной неоплате участник может быть отстранен от торговли до решения вопросов с оплатой.

При первичной регистрации СДД участник должен обеспечить исполнение обязательств по МГП, размещая средства на торговом счете в необходимом размере. Оплата услуг МГП должна синхронизироваться со сроками оплаты по срочным контрактам и на сутки вперед. Обсуждались риски, связанные с конвертацией при оплате МГП по результатам централизованной торговли, валютный контроль. Предложенные подходы к оплате и концепции допуска получили поддержку.

При возникновении обязательств по МГП по итогам на сутки вперед предлагается удерживать средства в рублях до момента, когда участник предоставит тенге для исполнения обязательств. При торговле по срочным контрактам такой механизм также может использоваться по потребности при небольшом временном разрыве между торговой сессией и началом поставки по срочным контрактам.

Уточнено, что деньги будут находиться на счете в клиринговой организации РДК, которая не проводит валютные операции.

Обсуждалась возможность конвертации валюты, но это требует дальнейшей проработки и согласования с КЕГОК.

РБ предложило расчетов за МГП с предоплатой, возможно, по пятидневкам вместо декадных расчетов. КЕГОК и ИнтерРАО как организации, оказывающие услуг по МГП, полагают избыточным тако усложнение системы расчетов.

Касательно возможного дефицита обеспечения в оплату услуг МГП при первичной регистрации СДД стороны договорились предусмотреть возможность короткого дедлайна для внесения доплаты при ошибке со стороны Участника без фиксации факта нарушения.

При обсуждении валютных рисков, связанных с оплатой МГП по результатам централизованной торговли, было уточнено, что, если будет достаточно времени между торговой сессией и началом поставки, риски могут быть минимизированы.

Пункт 2 повестки 141-го заседания Подкомитета

По второму вопросу повестки «Об алгоритме конкурентного отбора на сутки вперед на ОЭР Союза» при обсуждении модели расчета торговли на сутки вперед которая включает проверку ограничений по МГС и ВС, влияющим на зоны торговли, обсуждались условия формирования модельных заявок на продажу и покупку, включая маршруты поставок и стоимость межгоспередачи.

Были даны примеры формирования маршрутов поставки для модельных заявок на продажу и покупку.

Модельные заявки на продажу формируются по маршрутам продажи и привязываются к межгоссечениям государства-члена, к которому относится продавец. Цена в таких заявках равна цене в базовой заявке участника.

Модельные заявки на покупку формируются по маршрутам покупки и привязываются ко всем межгоссечениям, где такая покупка возможна с учетом межгоспередачи. Соответственно цена в модельных заявках на покупку модифицируется путем уменьшения цены в базовой заявке участника на удельную стоимость МГП по соответствующему маршруту покупки.

В процессе конкурентного отбора учитываются минимальный объем исполнения заявки, запрет на частичное исполнение и ограничения пропускной способности.

Участники из Российской Федерации, Кыргызской Республики, Республики Казахстан, Республики Беларусь и Республики Армения подтвердили отсутствие замечаний к модели и согласие с предложениями разработчика.

Пункт 3 повестки 141-го заседания Подкомитета

По третьему пункту повестки о проекте регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли была рассмотрена корректировка раздела 8 регламента, обсуждение новых определений, включая "планируемый календарный год" и "планируемый период". Обсудили топологию торговли и ее определение, а также необходимость включения индикаторов для расчета доступной пропускной способности.

Были представлены и рассмотрены ряд ключевых вопросов, а также рекомендации, подходы, рекомендации и предложения по их решению, в частности:

Согласовано, что новое сечение будет введено в топологию торговли с первого числа месяца, но не ранее определенного количества дней от поступления информации. Раздел 8 был переписан в этой логике и будет доработан,

Обсуждены определения 'планируемый календарный год' и 'планируемый период', которые будут использоваться в регламенте.

Планируемый календарный год — это год, следующий за текущим, в то время как планируемый период -это период меньше года, определяемый внутри текущего года.

Введен новый термин 'топология торговли', который описывает связи в зонах торговли и включает информацию о межгосударственных и внутренних сочинениях. Определение топологии торговли будет опубликовано и использовано в дальнейшей работе.

Предложено, чтобы системный оператор предоставлял индикаторы для расчета доступной пропускной способности (ДПС).

Обсуждалась возможность получения информации о выделении внутреннего сечения от уполномоченной организации вместе с другими данными.

5.2.4 142-е заседание Подкомитета

На 142-м заседании Подкомитета, состоявшемся 15 мая 2025 года, были рассмотрены результаты второго этапа научно-исследовательской работы, посвященной разработке предложений по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза в период 2024-2025 годов (Приложение И).

Второй этап научно-исследовательской работы завершен, отчет доработан в соответствии с техническим заданием и прошедшими обсуждениями. В рамках данного этапа были внесены изменения в договор присоединения, касающиеся вопросов допуска к различным видам торговли и оплаты услуг операторов централизованной торговли. Разработаны новые регламенты, определяющие порядок проведения конкурентного отбора и установления плановых почасовых объемов поставок. Кроме того, разработан проект приложения к договору о присоединении, адаптированный к правилам общего электроэнергетического рынка, с учетом интеграции с сервисами доверенных третьих сторон.

По итогам обсуждения, Подкомитет принял к сведению представленные Исполнителем результаты. Была отмечена высокая степень готовности проектов приложений №2-4 и №8-10 к Договору о присоединении.

Наиболее высокой степени готовности достигли регламенты допуска к торговле и регистрации учета свободных двусторонних договоров. Регламент определения доступной пропускной способности требует дополнительной доработки. Регламент финансовых расчетов не вызвал существенных разногласий, поскольку его концепция была предварительно проработана. Отдельное внимание уделено регламенту электронного документооборота, который рассматривался в первом чтении и к которому было большое количество предложений по доработке.

По итогам обсуждения выявлены недостатки в текущих документах и процессах, которые необходимо устранить. При этом предложено представлять все документы на утверждение одновременно.

В ходе обсуждений особое внимание уделялось взаимодействию операторов централизованной торговли, контролю свободно-прописанной способности, а также процедурам допуска и взаимодействия между странами. Российская сторона представила замечания и предложения, касающиеся содержания договора о присоединении и отчетов о выполненных работах.

Вместе с тем, возникла необходимость в дополнительном обсуждении проектов формы Договора о присоединении и приложений №5-7 к нему. Проект приложения №9, касающийся регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене, который было решено переработать с учетом замечаний сторон и Заказчика. Список замечаний представлен в Приложении 3.

С Департаментом энергетики Комиссии согласована организация рассмотрения Подкомитетом проектов приложений №2-4, №8 и №10 к Договору о присоединении, а также соответствующих разделов проекта формы Договора о присоединении в период с мая по первую половину июня 2025 года.

5.2.5 143-е заседание Подкомитета

На 143-м заседании Подкомитета, состоявшемся 22 мая 2025 года решено предложить Исполнителю с учетом поступивших замечаний Сторон, а также состоявшегося обсуждения осуществить следующую доработку разрабатываемых форм документов.

По пункту повестки «О разделе 8 проекта формы Договора о присоединении и проекта Регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее - Регламент допуска)» – доработать:

- подпункт 2Л проекта Регламента допуска (прилагается), уточнив какие документы допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союзе имеются в виду.
- абзац седьмой подпунктов 3.1, 4.1 и 5.1 проекта Регламента допуска, устранив противоречие с абзацем вторым пункта 63 Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Союза (далее - ПИО).
- подпункты 3.8, 4.8 и 5.8 проекта Регламента допуска с учетом пункта 26 Правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза и подпунктов 8.5, 13.5 и 11.6 проекта формы Договора о присоединении (далее - ДОП) соответственно.

По пункту повестки «О проекте Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее - Порядок ведения реестра)»:

- доработать абзац 1 подпункта 2.2 проекта Порядка ведения реестра (прилагается), указав участников общего электроэнергетического рынка Союза путем ссылки на подпункты 1, 2 и 4 пункта 17 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Союза (приложение № 21 к Договору о Союзе), и проверить корректность ссылок на пункты ПИО;
- доработать подпункт 2.3 проекта Порядка ведения реестра, исключив дублирование положений проекта формы ДОП, проверить корректность ссылок на пункты ПИО;
- доработать пункты 3.3, 3.4, абзацы 1 и 3 пункта 6 проекта Порядка ведения реестра;
- объединить разделы 4 и 5 проекта Порядка ведения реестра;
- исключить норму, содержащуюся в пункте 6.4. проекта Порядка ведения реестра и при необходимости включить в проект формы ДОП общую норму.

5.2.5.1 Обсуждение проекта Регламента доступа

При обсуждении регламента доступа рассматривались замечания Российской Федерации и других стран относительно конкретных пунктов регламента, включая необходимость уточнения формулировок и устранения возможных противоречий.

Особое внимание уделялось вопросам разделения функций регистратора и оператора централизованных торгов, а также порядку доступа к соответствующим программно-аппаратным комплексам. Были рассмотрены проблемы с формулировками, касающимися сроков устранения нарушений и возможности дискриминации участников. Обсуждались формы и документы, необходимые для допуска участников к торговле, с акцентом на четкость и прозрачность требований. Подробно обсуждены конкретные пункты (например, 1.1, 2.2, 2.3, 3.1–3.8, 4.1–4.3, 5.1–5.8, 6.1–6.9). Подняты вопросы по необходимости уточнения формулировок и устранению несоответствий. Стороны отметили важность разделения функций регистратора и оператора централизованных торгов, однако необходимость обеспечить доступ через единый личный кабинет в случае, если обе функции выполняются одной организацией.

Обсуждена проблема формулировок, связанных со сроками устранения нарушений (например, фраза "более 30 календарных дней"). Предложено уточнить, что участник обязан устранить нарушение в течение 30 дней, иначе его статус будет приостановлен.

Обсуждено требование операторов о предоставлении минимального набора документов для допуска. Согласованы принципы ясности и отсутствия избыточных требований.

Предложено также провести дополнительную проработку вопроса разделения программно-аппаратных комплексов регистратора и оператора централизованных торгов и, при этом, включить оговорку о возможности единых документов и единого личного кабинета в случае объединения функций в одной организации.

5.2.5.2 Обсуждение Порядка ведения реестра

Участники обсудили процедуру регистрации субъектов рынка электроэнергии, включая проверку правильности ссылок на нормативные акты и уточнение информации о субъектах торговли электроэнергией. Предложены исправления и дополнения и решено продолжить обсуждение отдельных пунктов и устранить выявленные проблемы до следующего заседания. Рассматривалась возможность унификации формата реестра и улучшения его функциональности путем внедрения возможности просмотра исторических записей.

Участники обсудили структуру реестра и уточнили отдельные пункты. Особое внимание уделялось правильной ссылке на нормативные акты и пояснениям, касающимся участия организаций в рынке электроэнергии.

При обсуждении пунктов реестра были выявлены дублирующие нормы и предложено исправить формулировки для ясности и точности.

При обсуждении синхронизации отмечался возможный разрыв между временем ввода данных в реестр и фактическим уведомлением органов власти. Предложено устранять такие расхождения, обеспечивая своевременность и точность процедур.

Также отмечена целесообразность удаления избыточных и устаревших пунктов, упрощения формулировок и улучшения общей читаемости документов. При участии участники обратили внимание на такие аспекты как:

- оптимизация правил регистрации и учета новых субъектов рынка электроэнергии.
- гармонизация терминологии и подходов между странами-членами ЕАЭС для минимизации правовых коллизий и повышения юридической определённости.
- обеспечение удобного доступа к данным и создание условий для эффективного управления информацией о субъектах рынка электроэнергии.

5.2.6 144-е заседание Подкомитета

На 144-м заседании Подкомитета, состоявшемся 29 мая 2025 г., при обсуждении проекта Регламента определения ДПС решено предложить Исполнителю с учетом поступивших замечаний Сторон, а также состоявшегося обсуждения доработать пункт 8.5 проекта Регламента; приложения к проекту Регламента определения ДПС, а также раздел 6 проекта формы договора о присоединении.

При обсуждении проекта Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров решено предложить Исполнителю с учетом поступивших замечаний Сторон, а также состоявшегося обсуждения:

- доработать пункты 1.2 и 1.3 проекта Регламента регистрации СДД (прилагается); абзац 5 подпункта «в» пункта 2.5.4 проекта Регламента регистрации СДД; абзац 3 пункта 3.4.2 проекта Регламента регистрации СДД; подпункт «в» пункта 4.1 проекта Регламента регистрации СДД; пункт 10.2 проекта Регламента регистрации СДД;
- учесть предложение Республики Беларусь, указанное в пунктах 2.3.3, 3.3.3, 4.3.2 и 5.4.2 проекта Регламента регистрации СДД, в проекте Регламента электронного документооборота.

Также решено просить уполномоченные органы государств-членов в сфере энергетики направить в Департамент энергетики Комиссии до 20 июня 2025 г. позицию по разделу 9 проекта Регламента регистрации СДД.

5.2.6.1 Обсуждение проекта Регламента определения доступной пропускной способности

При рассмотрении Регламента определения доступной пропускной способности стороны обсудили позиции, направленные Республикой Беларусь. Республика Беларусь предложила сократить понятия "планируемый календарный год" и "планируемый период". Участники согласовали определения понятий и топологии торговли, возражений не поступило.

Рассмотрели порядок действия регистратора при получении информации о выделении исключений внутреннего сечения, уточнили сроки подачи заявлений и необходимость уведомления участников.

В части обсуждения положений раздела 8 о порядке действия регистратора при получении информации о выделении и исключении внутреннего сечения отмечено:

- Пункт 8.1: Регистратор должен указать причину выделения исключений, такие как появление новых электрических связей или объединение зон деятельности.
- Пункты 8.2 и 8.3: Уточнены условия обработки информации регистратором, включая сроки получения информации до 15 октября текущего года.
- Пункт 8.4: Установлено, что бизнес-процессы не меняются, если информация получена до 15 октября.
- Пункт 8.5: Установлен срок подачи заявлений на пакетную регистрацию до 17 ноября, с учетом новых сроков.
- Пункт 8.6: Добавлен абзац для участников общего рынка для ориентации в сроках переподачи заявлений.
- Пункт 8.7: Регистратор должен оперативно информировать участников о введении или исключении внутреннего сечения в течение пяти рабочих дней.

При рассмотрении пунктов Регламента, касающихся выделения внутреннего сечения, обсуждена ситуация, когда информация о выделении внутреннего сечения поступает в конце октября, а выделение происходит с 1 декабря, что затрагивает как текущий, так и следующий год.

Отмечена необходимость внесения изменений в пункты 8.5 и 8.7 для более точного отражения ситуации. При рассмотрении уточнений и изменений в пунктах 8.5, 8.6 и 8.7. отмечены недостатки в пунктах 8.6 и 8.7, которые не описывают ситуацию с пакетной регистрацией и выделением сечения.

Предлагается уточнить, что информация о выделении внутреннего сечения касается как текущего, так и планируемого года.

Также предложено переработать общую информацию по пунктам регламента и подготовить к обсуждению. При этом необходимо уделить внимание таким процессам как:

- подготовка информации о выделении внутреннего сечения для участников;
- обновление реестра с учетом новых зон торговли;
- информирование о сроках переподдачи заявлений о срочных контрактах и свободных двусторонних договорах;
- предоставление данных о внутреннем сечении системным операторам.

Участники решили:

- дополнительно посмотреть и оценить раздел 8 до минского заседания Подкомитета, подготовить комментарии по пунктам 8.5 и 8.7 для уточнения ситуации с выделением внутреннего сечения;
- обсудить возможность добавления ссылки на пункт регламента в регламенте регистрации СДД и СК;
- подготовить уточнения в пункты 8.5 и 8.7 в связи с ситуацией выделения внутреннего сечения;
- обсудить и согласовать окончательную редакцию регламента до заседания подкомитета в Минске.

5.2.6.2 Обсуждение проекта Регламента регистрации учета свободных двусторонних договоров

При рассмотрении Регламента регистрации учета свободных двусторонних договоров стороны:

- обсудили необходимость переработки форм и форматов заявлений, согласовали, что формы должны содержаться в регламенте, а форматы определяться регламентом ЭДО;

- установили, что регистратор разрабатывает формы, и согласовали возвращение форм в регламент;
- приняли решение исключить пункт о 15 днях до начала применения форм;
- обсудили необходимость проверки документов перед регистрацией и уточнили, что все проверки должны быть выполнены перед запуском расчетов.

Корректировки и уточнения в пунктах регламента:

- в пункте 1.2 предложено исключить требования к регистратору по разработке форм;
- обсуждены корректировки в пунктах 2.1 и 2.2, в частности, исключение избыточных упоминаний;
- в пункте 2.3 предложено уточнить, что документы должны быть проверены перед регистрацией.

При рассмотрении процедур проверки документов и регистрации:

- обсуждено, что перед пакетной регистрацией в конце месяца необходимо повторно проверить документы на соответствие;
- подтверждено, что регистрация возможна только при наличии действующего договора на урегулирование отклонений.

При этом также решено:

- проанализировать и учесть предложения российской стороны по регламенту;
- переработать пункт 1.2, чтобы формы и форматы заявлений разрабатывались регистратором;
- вернуть формы в регламент и отправить их регистратору для проверки.

5.2.7 145-е заседание Подкомитета

На 145-м заседании Подкомитета, состоявшемся 5 июня 2025 г., при обсуждении проекта Регламента финансовых расчетов и разделов 15 - 18 проекта формы договора о присоединении стороны решили;

- отметить позиции Сторон в проекте Регламента финансовых расчетов (прилагается) и разделах 15 - 18 проекта формы договора о присоединении;
- просить уполномоченные органы государств - членов в сфере энергетики до 17 июня 2025 г. направить в Департамент энергетики позиции по зарезервированным положениям Регламента финансовых расчетов и разделам 15-18 проекта формы договора о присоединении (в случае наличия таких положений);
- просить Министерство энергетики Республики Казахстан до 17 июня 2025 г. направить в Департамент энергетики предложение по пункту 15.14 проекта формы договора о присоединении.

При этом, Исполнителю предложено доработать с учетом состоявшегося обсуждения и направить до 17 июня 2025 г. в Департамент энергетики проект Регламента и разделы 15-18 проекта формы договора о присоединении.

При обсуждении проекта Регламента обеспечения исполнения обязательств и разделов 19 - 22 проекта формы договора о присоединении стороны решили;

- отметить позиции Сторон в проекте Регламента и разделах 19 - 22 проекта формы договора о присоединении;
- просить уполномоченные органы государства-членов до 17 июня 2025 г. направить в Департамент энергетики позиции по зарезервированным положениям Регламента обеспечения исполнения обязательств и разделам 19-22 проекта формы договора о присоединении (в случае наличия таких положений).

При этом, Исполнителю предложено уточнить пункт 2.1 проекта Регламента обеспечения исполнения обязательств и направить его до 17 июня 2025 г. в Департамент энергетики.

При обсуждении проекта Регламента конкурентного отбора стороны решили:

- отметить позиции Сторон в проекте Регламента конкурентного отбора;
- просить российскую сторону направить до 17 июня 2025 г. в Департамент энергетики предложения по дополнению формульного ряда в разделе 4 проекта Регламента конкурентного отбора;
- просить уполномоченные органы Республики Казахстан, Кыргызской Республики и Российской Федерации в сфере энергетики направить в Департамент энергетики до 20 июня 2025 г. позиции по зарезервированным пунктам проекта Регламента конкурентного отбора.

При этом, Исполнителю предложено доработать с учетом поступивших замечаний, а также состоявшегося обсуждения:

абзац 2 пункта 1.1 проекта Регламента конкурентного отбора с учетом корректировки раздела 2;

раздел 2 проекта Регламента конкурентного отбора, а также соответствующие пункты проекта формы договора о присоединении.

5.2.7.1 Первая часть заседания

В первой части заседания на рассмотрение и обсуждение сторон были рассмотрены следующие сутевые вопросы и механизмы регламентов

- процедуры подачи заявок на цифровые торги;
- проверка достаточности обеспечения заявок;
- обсуждение регламента и процедур;
- обсуждение трактовки норм ПВТ;
- обсуждение формирования модельных заявок и равновесных объемов электрической энергии;
- обсуждение порядка определения равновесных цен на электрическую энергию;

- обсуждение регламента финансов и порядка оплаты услуг;
- процедуры уведомления и учета объемов поставок;
- гармонизация законодательства и внутренние документы;
- процедуры взаимодействия между участниками и операторами централизованной торговли;
- вопросы о размещении средств и взаимодействии с расчетными организациями;
- обсуждение рисков и ответственности в случае неоплаты;
- обсуждение регламентации информационного обмена;
- обсуждение взаимодействия между уполномоченной расчетной организацией и оператором централизованной торговли;
- обсуждение разделов 15 и 16 ДОП, касающихся оказания услуг по межгосударственной передаче и порядка оплаты;
- обсуждение коллизий и норм, касающихся правил доступа и тарифов;
- обсуждение порядка оплаты услуг по межгосударственной передаче и обязательств по срочным контрактам;
- обсуждение раздела 17, касающегося порядка оплаты услуг регистратора;
- обсуждение раздела 18, касающегося финансовых расчетов на централизованных площадках.

5.2.7.2 Вторая часть заседания

- Во второй части заседания при обсуждении регламентов и их положений на рассмотрение и обсуждение сторон были рассмотрены следующие сутевые вопросы и механизмы регламентов:
 - вопросы по форме реестра неисполненных на дату прекращения договора о присоединении обязательств;
 - обсуждение функционала уполномоченной расчетной клиринговой организации;
 - обсуждение открытия счетов;

- обсуждение законодательных изменений;
- обсуждение порядка исчислений и выставления счетов;
- сроки зачисления средств на расчетный счет;
- обсуждение формул и расчетов;
- трактовка ближайшей даты для валютных курсов;
- обсуждение норм и регламентов;
- определение размеров обязательств и порядок расчетов по СДД;
- порядок определения прогнозов обязательств;
- обсуждение формул и регламентов;
- обсуждение возврата излишне уплаченных средств;
- фиксация неисполненных обязательств;
- обсуждение централизованного взыскания и единого реестра обязательств;
- обсуждение необходимости сохранения раздела о неисполненных обязательствах.
- обсуждение регламента обеспечения исполнения обязательств.
- обсуждение регистрации участников форума.

5.2.8 146-е заседание Подкомитета

На 145-м заседании Подкомитета, состоявшемся 18 июня 2025 г., при обсуждении проекта Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений стороны решили отметить:

- согласие сторон с отсутствием необходимости выделения положений о ведении Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений в отдельное приложение (регламент) к договору о присоединении и целесообразности включения этих положений в проект формы договора о присоединении (прилагается);
- концептуальную поддержку представителями РА, РБ, РК и КР предложения РФ о положениях о ведении Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений (далее

- предложение РФ) (прилагается), которые могут быть включены в проект формы договора о присоединении.

При этом, Исполнителю предложено с учетом состоявшегося обсуждения и предложения РФ разработать проект положений о ведении Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений для включения в проект формы договора о присоединении и направить указанный проект положений в Департамент энергетики до 20 июня 2025 г.

При обсуждении проекта Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на стуки вперед и пунктов 4.4, 4.5, 12.5 и 14.5 проекта форма договора о присоединении стороны решили отметить позиции Сторон, а также просить уполномоченные органы государств - членов Евразийского экономического союза в сфере энергетики до 23 июня 2025 г. направить в Департамент энергетики позиции по зарезервированным положениям Регламента определения объемов и пунктам 4.4, 4.5, 12.5 и 14.5 проекта формы договора о присоединении.

При этом Исполнителю НИР до 20 июня 2025 г. предложено доработать проект Регламента определения объемов и пункты 4.4, 4.5, 12.5 и 14.5 проекта форма договора о присоединении с учетом состоявшегося обсуждения и направить их в Департамент энергетики.

5.2.8.1 Обсуждение проекта Регламента ведения реестра состава межгосударственных и внутренних сечений

При обсуждении проекта Регламента ведения реестра состава межгосударственных и внутренних сечений были, в частности, рассмотрены следующие предложения и позиции:

- Российская Федерация предложила не создавать отдельный регламент, а включить положения в договор о присоединении (ДОП) для избежания дублирования с ПИО;

- Республика Беларусь поддержала предложение РФ, добавив необходимость указать сроки хранения информации и механизм её актуализации;
- обсуждалась необходимость прописать форму передачи информации, сроки и механизм формирования реестра, включая предложение о сроке размещения реестра в течение 3 рабочих дней после получения информации от системных операторов;
- обсуждались сложности с указанием срока первоначального представления реестра (пункт 16 плана мероприятий — 1 октября 2026 года), учитывая, что ДОП может быть не подписан к этому времени;
- предложено увязать сроки предоставления информации о составе сечений с величинами пропускной способности, которые должны быть представлены к 1 ноября;
- участники согласились с концепцией включения обязательств в ДОП и разработкой формы регистрации.
- Кыргызская Республика, Республика Казахстан и Республика Армения поддержали предложения РФ и Беларуси без возражений.
- обсуждались технические и юридические моменты, необходимость согласования с юристами и системными операторами по срокам и формам передачи информации.

Участники решили взять за основу рассмотренные предложения и доработать проект формы договора о присоединении с учетом обсужденных замечаний, в т.ч.:

- доработать и включить положения по ведению реестра состава межгосударственных и внутренних сечений в договор о присоединении, исключив дублирование с правилами информационного обмена, с учетом сроков хранения информации и порядка предоставления сведений;
- разработать и согласовать форму предоставления сведений о составе сечений согласно пункту 14 ПИО и включить ее приложением к договору о присоединении;

- обсудить и согласовать корректное указание срока первоначального представления реестра состава сечений, учитывая, что договор о присоединении может быть не подписан к 1 октября 2026 года, с привлечением юристов и системных операторов.

5.2.8.2 Обсуждение проекта Регламента определения объемов поставки электрической энергии

При обсуждении Регламента по расчету возможного уменьшения объемов поставок и формализация текста с использованием формул стороны представили следующие предложения и позиции

- Республика Беларусь и Казахстан поддерживают улучшение читаемости регламента с добавлением формул и пояснений;
- отрицательная свободная пропускная способность требует более понятного объяснения, с предложением добавить расшифровку;
- Российская сторона предлагает оформить последний абзац в виде формул, сохраняя текст для облегчения понимания;
- формул 4, вызывает вопросы, предложено убрать её и заменить словами для ясности.

По вопросу разграничения двух бизнес-процессов в регламенте: информационный расчет возможного уменьшения объемов и боевой режим расчета на сутки X-1 отмечено, что:

- второй раздел регламента описывает информационный расчет возможного уменьшения объемов без изменения договоров, информируя участников о рисках;
- третий раздел описывает боевой режим, где регистратор рассчитывает и корректирует объемы договоров на сутки x-1 с учетом актуализированных данных от уполномоченных организаций.

Обсуждается сложность гарантировать совпадение расчетов разделов 2 и 3 из-за возможных изменений системных операторов и взаимосвязи договоров. Предложено упростить раздел 2, ограничившись

информированием участников о возможных рисках сокращения объемов без глубокого анализа условий договоров.

При обсуждении алгоритма расчета уменьшения объемов в боевом режиме (раздел 3) с итерациями и распределением сокращений по способам торговли отмечено, что:

- Регистратор рассчитывает совокупные почасовые объемы поставок и получает подтверждение или актуализацию от уполномоченных организаций;
- при актуализации регистратор распределяет уменьшенные объемы по способам торговли пропорционально;
- сокращение объемов по двусторонним договорам происходит пропорционально, по срочным контрактам — начиная с последних заключенных;
- проверяются условия договоров на согласие на сокращение и минимальные объемы, возможны разные условия для разных договоров;
- если первая итерация расчета не удовлетворяет условиям сальдо-перетоков, проводится вторая итерация с перераспределением объемов без обнуленных договоров;
- если вторая итерация также не успешна, расчет завершается с полученным решением;
- предложено убрать условие обнуления объемов во все часы суток, оставив обнуление только в часы превышения, для упрощения алгоритма.

При обсуждении информационного обмена и уполномоченных организаций в рамках регламента отмечено, что информация о конкретных организациях, выполняющих функции, пока не поступила, поэтому формулировки делаются в общем виде с упоминанием уполномоченных организаций. Предложено использовать реестр субъектов для указания функций и полномочий организаций. Обсуждается необходимость дополнения формулами и уточнения временных рамок передачи информации (например, до 14:00). Российская сторона предлагает, что в РФ сетевой

оператор направляет информацию системному оператору, который взаимодействует с регистратором.

Стороны обсудили редакционные и терминологические корректировки в регламенте, в частности необходимость убрать термин "фактический объем" в пользу "объем поставки по срочному контракту" для соответствия с ПВТ. Также предлагается привести формулировки в соответствие с пунктом 58 ПВТ и избежать путаницы.

В ходе обсуждения были определены задачи по проработке и доработке, в т.ч. рекомендовано:

- доработать абзац 1.1 регламента, сделав его более читаемым с порядком действий и ссылками на документы;
- сделать расшифровку и перефразировать формулировку про отрицательную свободную пропускную способность для понятности;
- доработать пункт 2 регламента, дополнив текст формулами, сохранив при этом текстовую часть для облегчения понимания;
- обсудить с коллегами из будущего регистратора формат представления формул и текста в регламенте;
- проработать замечания российской стороны по формуле 3 и другим формулам в пункте 2.3 регламента;
- обеспечить корреляцию расчетов возможного снижения объемов СДД с итоговыми расчетами для суток $x-1$;
- обсудить и определить условия ограничения поставки в СДД и срочных контрактах для регламента;
- упростить раздел 2 регламента, сделав его информационным и не углубляясь в детали каждого договора, прописать, что стороны самостоятельно определяют конечные объемы и принимают решения;
- описать второй раздел регламента как индикатор возможного снижения объемов для участников без сложных алгоритмов, ограничившись формализацией пункта 27 ПОРПС;

- Сформулировать и донести до участников, что расчет во втором разделе носит информационный характер и не гарантирует совпадение с реальными объемами в сутки X-1;
- переработать раздел 2 с учетом упрощения уведомлений, указать, что договоры СДД могут быть сокращены на определенный процент или до нуля при отсутствии согласия на сокращение;
- убрать из документа формулу №4, заменив её словесным описанием механизма сокращения объемов по последним срочным контрактам и двусторонним договорам;
- дополнить пункт 3.1 формулой расчета совокупных почасовых объемов поставки;
- проверить и уточнить реестр субъектов на предмет прописанных функций уполномоченных организаций и их подписания ДОП;
- исправить время в пункте 3.05 на 14:00 согласно ДОП 4.5;
- исключить из регламента условие об обнулении часов во все сутки, оставить обнуление только в часы превышения сальдо, и запросить согласие ИнтерРАО на это упрощение;
- продолжить доработку алгоритма расчета сальдо и распределения снижений по договорам с учетом условий по срочным контрактам и двусторонним договорам;
- обсудить и внести редакционные правки по замечаниям российской стороны в текст регламента;
- учесть редакционные замечания и уточнить формулировки по пункту об уведомлении, привести в соответствие с ДОП;
- исправить категории и способы видов торговли в формах, убрать повторы в пунктах 4.4 и 4.5, привести 4.5 в соответствие с договоренностями;
- получить позицию петербургской биржи по пункту 12.5 и согласовать резерв;

- привести формулировки по определению объема поставки в пунктах 14.5 и 3 в соответствии с пунктом 58 ПВТ, убрать термин 'фактический объем' или дать его определение.

5.3 ИЗМЕНЕНИЕ ПОДХОДОВ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПОСЛЕДСТВИЙ НАРУШЕНИЯ ТАКИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ДОГОВОРЕ О ПРИСОЕДИНЕНИИ

В соответствии с пунктами 21 и 26 Правил взаимной торговли для допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее также - ОЭР) участник должен предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций, а также по оплате электрической энергии, приобретаемой по сделкам на сутки вперед или по срочным контрактам в рамках соответствующего способа (вида торговли).

В результате проработки условий договора о присоединении и Регламента допуска в целях отражения названных положений Правил взаимной торговли Исполнитель НИР пришел к заключению, что выполнение требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств на этапе допуска к торговле способами, которые предусмотрены законодательством государств-членов, трудно реализуемо или невозможно, а также влечет для участников рынка и инфраструктурных организаций дополнительные финансовые и административные издержки.

По смыслу указанных положений Правил взаимной торговли способы обеспечения исполнения обязательств должны гарантировать оперативную и 100% оплату соответствующих денежных обязательств участника ОЭР в случае неисполнения им своих финансовых обязательств.

Таковыми способами могут быть только обеспечительный платеж или банковская гарантия. Иные формы обеспечения (залог, поручительство,

здаток, удержание имущества должника) не применимы либо не обеспечивают оперативность исполнения обязательств должника.

Однако ключевым препятствием реализации предусмотренного Правилами взаимной торговли механизма обеспечения исполнения обязательств (в форме обеспечительного платежа или банковской гарантии), является то, что на этапе допуска к торговле у участника еще отсутствуют договорные обязательства по купле-продаже электрической энергии, исполнение которых должно обеспечиваться, и исходя из объема которых можно рассчитать величину предоставляемого обеспечения для оплаты электроэнергии, услуг операторов централизованной торговли и организаций, уполномоченных на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), т.к. соответствующие договоры заключаются после прохождения процедуры допуска,

Так, до регистрации свободного двустороннего договора купли-продажи электрической энергии (далее - СДД), сделок на сутки вперед или срочных контрактов объем финансовых обязательств участника по оплате приобретаемой электроэнергии, услуг по межгосударственной передаче, услуг операторов централизованной торговли не известен (за исключением обязательств по оплате услуг Регистратора, за которые предполагается взимать фиксированную абонентскую плату, именно такой вариант в настоящее время прорабатывается АО «АТС» с регулятором). При этом даже при наличии заключенного СДД обязательства по нему могут и не возникнуть из-за отсутствия свободной пропускной способности.

Таким образом, объем финансовых гарантий в момент заключения обеспечительной сделки не известен. В то же время обязательство по обеспечительной сделке (объем гарантий) должно быть описано с достаточной степенью определенности, чтобы избежать рисков признания такой сделки незаключенной (в российской судебной практике имели место случаи признания обеспечительных договоров не заключенными, поскольку сторонами не было согласовано существенное условие об объеме гарантий).

Кроме того, предоставление обеспечения в форме обеспечительного платежа или банковской гарантии влечет дополнительные расходы участников (отвлечение собственных средств участника на предоставление обеспечительного платежа, административные и финансовые издержки на организацию предоставления банковской гарантии). Также требуется и администрирование предоставленного обеспечения (учет, контроль достаточности) со стороны регистратора и операторов централизованной торговли.

В то же время обязательства по оплате электрической энергии, приобретаемой по договорам на ОЭР, а также услуг инфраструктурных организаций могут исполняться на условиях предоплаты, в том числе подекадно за прогнозируемый объем электропотребления или оказываемых услуг (в целях снижения размера единовременной оплаты), что позволяет почти полностью отказаться от необходимости обеспечения исполнения финансовых обязательств по договорам на ОЭР (за исключением случаев, когда регистрация СДД происходит непосредственно перед началом очередного расчетного периода, что не позволяет заблаговременно произвести предоплату услуг инфраструктурных организаций).

В связи с вышеизложенным, Исполнителем НИР было предложено вынести на рассмотрение государств-членов, а также инфраструктурных организаций ОЭР следующие вопросы:

- о переходе на предоплатный порядок расчетов по договорам на ОЭР,
- о замене в договоре о присоединении и регламентах рынка механизма обеспечения исполнения обязательств на этапе допуска к торговле на механизм оперативного воздействия на участника в виде приостановления исполнения своих обязательств со стороны инфраструктурных организаций в случае нарушения участником финансовых обязательств на ОЭР.

Названный способ защиты прав (применение мер оперативного воздействия) предусмотрен пп. «у» п. 21 Правил взаимной торговли, согласно которому ДОП должен включать условия о последствиях нарушения

участником ОЭР обязательств по договору о присоединении. Такие последствия могут состоять в том числе в приостановлении предоставления услуг операторов централизованной торговли электрической энергией, прекращении регистрации свободных двусторонних договоров, сокращении объемов по ранее зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам, а также в задействовании системы обеспечения исполнения обязательств.

Право на временное прекращение исполнения своих обязанностей стороной договора в ответ на неисполнение обязательств другой стороной закреплено в гражданском законодательстве всех государств – членов (Приложение Е).

Приостановления исполнения своих обязательств со стороны инфраструктурных организаций влечет правовые последствия аналогичные приостановлению допуска к торговле, а именно, невозможность осуществлять торговлю на ОЭР, в том числе отказ в регистрации новых договоров, прекращение учета ранее зарегистрированных договоров (снижение объемов поставки до нуля).

Исполнение обязательств инфраструктурной организаций возобновляется после устранения участником допущенного нарушения.

Переход на предоплатную схему расчетов и исключение обязанности предоставлять обеспечение дают следующие преимущества:

- упрощение порядка осуществления расчетов на ОЭР;
- упрощение процедуры допуска к торговле на ОЭР;
- экономию расходов участников на предоставление обеспечения исполнения обязательств;
- снижение нагрузки на инфраструктурные организации, связанные с администрированием обеспечения.

Вышеизложенные предложения Исполнителя НИР были рассмотрены и поддержаны государствами – членами на 141-м заседании Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского

экономического союза Консультативного комитета по электроэнергетике, состоявшемся 10 апреля 2025 г.

С учетом решения Подкомитета проект договора о присоединении был дополнен Исполнителем НИР положениями о праве регистратора, операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед, организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, приостановить оказание участнику ОЭР соответственно услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, по организации централизованной торговли по срочным контрактам, по организации централизованной торговли на сутки вперед, по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты Участником таких услуг. Одновременно были исключены положения о порядке обеспечения исполнения участником обязательств по оплате электрической энергии и услуг названных инфраструктурных организаций ОЭР.

5.4 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В рамках второго этапа научно-исследовательской работы Исполнителем НИР совместно с инфраструктурными организациями, представителями уполномоченных органов государств-членов Евразийского экономического союза, Департаментом энергетики Евразийской экономической комиссии проведена активная работа по согласованию проектов договора о присоединении и регламентов общего электроэнергетического рынка Союза.

Обсуждение велось в рамках 139-го, 140-го и 141-го заседаний Подкомитета.

В числе проработанных документов:

- проект Договора о присоединении;
- Регламент допуска участников;
- Регламент финансовых расчетов;
- Регламент обеспечения исполнения обязательств;
- Регламент конкурентного отбора заявок при централизованной торговле на сутки вперед.

Каждый проект рассматривался с учетом юридических и технических аспектов, предложений инфраструктурных организаций, государств-членов и с учетом необходимости гармонизации с актами Союза.

Централизованная торговля по срочным контрактам.

На заседаниях Подкомитета согласована необходимость дальнейшего развития централизованной торговли по срочным контрактам на ОЭР Союза. Обсуждались схемы, предложенные торговыми площадками ОАО «БУТБ», АО «КОРЭМ», АО «СПБМТСБ».

Ключевыми решениями стали:

- поддержка концепции единого подхода к организации торговли;
- подготовка технической реализации учета пропускной способности в централизованных системах;
- необходимость унификации алгоритмов взаимодействия операторов торговых систем.

Поручено проработать единую программную платформу учета межгосударственных и внутренних сечений при торговле срочными контрактами.

Регламент определения доступной пропускной способности

Особое внимание уделено доработке и согласованию положений Регламента определения доступной пропускной способности (ДПС), особенно его разделов 2, 7 и 8.

В числе ключевых достижений:

- согласование предложений по уточнению формулировок, включая пункты 2.3, 2.6 и 2.7;

- введение понятия "планируемый период" и "планируемый календарный год";
- согласование позиции о включении новых сечений в торговую топологию с отсрочкой от даты уведомления;
- проработка подходов к учету информации о выделении внутренних сечений.

Также был введён термин «топология торговли», описывающий совокупность взаимосвязей торговых зон с учетом межгосударственных и внутренних сечений.

Допуск к торговле и исполнение обязательств

В целях повышения эффективности функционирования ОЭР Союза было предложено внести изменения в процедуры допуска участников к торговле. Исполнитель инициировал исключение требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств на этапе допуска к способам (видам) торговли, обосновав это отсутствием обязательств перед третьими сторонами на данной стадии.

Взамен предложено:

- введение предоплатной схемы расчетов за услуги инфраструктурных организаций;
- установление права приостановки оказания услуг при нарушении условий оплаты;
- формализация последствий приостановки оказания услуг аналогичных приостановке допуска.

Предложения получили поддержку государств-членов Союза и были включены в доработанную редакцию ДОП и регламентов.

Финансовые расчеты: новые подходы

По итогам обсуждений согласованы предложения по реформированию механизма расчетов, включая:

- переход на предоплатную систему расчетов;
- установление абонентской платы за услуги Регистратора;

- внедрение одноставочной методики для расчета тарифа на межгосударственную передачу (МГП);
- внедрение подекадных платежей для снижения финансовой нагрузки на участников.

При этом:

- неоплата приводит к приостановке оказания услуги;
- в случае двукратной неоплаты участник может быть временно отстранен от торговли;
- обсуждены валютные риски, связанные с расчетами по результатам централизованной торговли, предложены механизмы их снижения (удержание средств до момента предоставления эквивалента в тенге).

Также уточнен механизм первичной регистрации и условий внесения доплат без фиксации нарушения.

Конкурентный отбор заявок на сутки вперед

Представлен и одобрен алгоритм конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед.

Основные положения:

- формирование модельных заявок на продажу и покупку с учетом межгоссечений;
- корректировка цен с учетом удельной стоимости МГП;
- учет технических ограничений пропускной способности;
- запрет на частичное исполнение заявок и учет минимального объема исполнения.

Модель признана всеми странами-участницами как соответствующая требованиям прозрачности и равного доступа.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На текущем этапе НИР «Разработка предложений о процедурах и принципах конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед, о критерии оптимизации при расчете плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по СДД, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, а также организации ЭДО на ОЭР Союза» в качестве результатов решения его задач, в соответствии с техническим заданием, представлены, в том числе:

Отчет о выполнении Этапа 2, включающий:

1. Доработанные результаты Этапа 1 (включая доработанный проект формы договора о присоединении и прилагаемые к нему регламенты) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии.

2. Проект регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза.

3. Проект регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.

4. Проект приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза.

5. Компромиссные (альтернативные) предложения, подходы, рекомендации и разъяснения по вопросам, возникающим при рассмотрении и согласовании Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа.

В результате проведенных работ были внесены существенные изменения и дополнения в ряд разделов ДОП, в первую очередь касающихся

вопросов допуска, организации системы расчетов за электрическую энергию, приобретаемую на общем электроэнергетическом рынке, и услуги, оказываемые инфраструктурными организациями, а также механизмов обеспечения исполнения обязательств участников по оплате электроэнергии и названных услуг (Разделы 2, 4, 5, 6, 8, 9, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 19, 20, 21, 27).

Так, подготовленный в рамках первого этапа НИР проект Регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке был переработан на основании предложений и замечаний инфраструктурных организаций от российской стороны, а также с учетом изменения подходов к осуществлению расчетов и обеспечению исполнения обязательств участников ОЭР по оплате электрической энергии, приобретаемой по сделкам на сутки вперед, срочным контрактам в рамках соответствующего способа (вида торговли), и услуг инфраструктурных организаций.

Основные изменения новой редакции регламента по сравнению с редакцией, подготовленной в рамках первого этапа НИР, касаются:

- порядка информационного взаимодействия между участником ОЭР, регистратором и операторами централизованной торговли при представлении документов, подтверждающих выполнение участником требований, необходимых для получения допуска к соответствующему способу (виду) торговли, в том числе порядка подтверждения выполнения требований о заключении с уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией договоров банковского счета, договоров, необходимых для оказания клиринговых услуг, а также о получении удаленного доступа к программно-аппаратному комплексу уполномоченной расчетной (клиринговой) организации;
- порядка выполнения условий по электронной идентификации;

- исключения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по соответствующему способу (виду) торговли в связи с переходом на предоплатный порядок оплаты услуг регистратора;

- уточнения положений о содержании и сроках принятия решений регистратора, операторов централизованной торговли о предоставлении участнику допуска к соответствующему способу (виду) торговли и др.

Также скорректированы отдельные положения Регламента определения и распределения доступной пропускной способности в части процесса включения в ОЭР (исключения из ОЭР) внутреннего сечения и доработки определений (в частности введение термина «топология торговли») и других процессов.

Внесены изменения в Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров, в который включены формулы, соответствующие логике их изложения в остальных Регламентах. Это позволит инфраструктурным организациям, в первую очередь Регистратору, и участникам рынка более четко понимать и использовать процедуры одновременной и последовательной регистрации СДД.

Второй раздел научно-исследовательской работы посвящен разработке проекта Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед, который основан на согласованном сторонами алгоритме, представленном на рассмотрение сторон на 141-м заседании Подкомитета, и является, строго говоря, описанием того математического аппарата, который реализует заложенные правилами взаимной торговли требования к процедуре конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед.

Третий раздел научно-исследовательской работы посвящен Регламенту определения объемов поставки электрической энергии, по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки. Регламент является основным инструментом Регистратора в случае, если системные операторы актуализируют в сторону уменьшения доступную пропускную

способность межгосударственных или внутренних сечений до суток X-1 или уменьшили сальдо-переток в сутки X-1. В этом случае Регистратор должен будет пересчитать объемы поставок СДД, СК, СВ, следуя принципам Правил определения и распределения пропускной способности. Суть предлагаемых алгоритмов, в том, чтобы изложить строгий порядок применения изложенных в Правилах принципов.

Основную сложность при разработке данного Регламенты представляет необходимость увязать воедино все принципы, которые заложены касательно этого процесса в правилах определения и распределения пропускной способности, таким образом, чтобы это не привело к обнулению объемов поставки по всем зарегистрированным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед при возникновении более жестких ограничений пропускной способности на предстоящие сутки, чем это было учтено на этапе регистрации договоров (контрактов, сделок). В связи с этим было предложено упростить алгоритм проведения процедуры сокращения планируемых объемов при получении от какого-либо системного оператора государств-членов информации о технической нереализуемости ранее зарегистрированных объемов. Аналогичное решение предложено при изменении системными операторами доступной пропускной способности до задолго до наступления суток, предшествующих дню поставки.

В проекте данного регламента в итоге были изложены одно и двухэтапные алгоритмы расчета, как наиболее прозрачные для участников ОЭР.

В четвертом разделе отчета представлен разработанный проект Регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором.

При разработке проекта Регламента проведена оптимизация применяемой терминологии в части учета особенностей общего электроэнергетического рынка Союза.

В составе проекта Регламента разработаны положения, относящиеся к применению электронной цифровой подписи (электронной подписи) для заверения электронных документов, имеющих юридическую значимость.

Разработаны проекты приложений к Регламенту, содержащие виды документов, допустимых к использованию в Системе электронного документооборота, и перечень идентификаторов к ним, а также набор основных типовых форм документов в электронном виде совместно с правилом их привязки.

Пятый раздел научно-исследовательской работы описывает суть компромиссных предложений, выработанных исполнителем в ходе обсуждения проекта Договора о присоединении и проектируемых регламентов как на рабочем уровне, так и на заседаниях Подкомитет, а также обсуждению этих предложений на заседаниях Подкомитета, то есть с широким кругом экспертов от государств-членов. В то время, как в первом разделе подробно изложено о рабочих совещаниях касательно проекта формы Договора о присоединении и проектируемых регламентов с будущими инфраструктурными организациями – сторонами указанного договора.

Результатами Этапа являются также материалы обсуждений (письма государств-членов, материалы и протоколы соответствующих экспертных и консультативных совещаний и др.), содержащие результаты их рассмотрения на экспертном и официальном уровне.

Также в составе отчетных результатов - презентационные материалы о результатах выполненной на Этапе 2 работы.

Областью применения результатов этапа, разработанных предложений по непосредственной реализации механизмам торговли, документооборота и пр. непосредственно в формате, ДОП и приложений к нему, является их представление для рассмотрения и(или) согласования с целью их дальнейшего принятия в рамках Союза в соответствии с установленными процедурами.

При этом дополнительным направлением внедрения и применения результатов является использование при разработке следующих, зависящих от

ДОП документов и механизмов ОЭР Союза (в частности, документов операторов централизованной торговли и уполномоченных расчётных (клиринговых) организаций).

Использование результатов решения задач 1 и 2 в целом, при разработке и согласовании правовых актов, регулирующих ОЭР Союза – в первую очередь формы ДОП и его регламентов, позволит обеспечить не только формирование их текстов, представляемых на согласование и утверждение, но и комплексность и взаимную увязку подходов, положений и предписаний различных документов, полноту охвата необходимых направлений регулирования, анализ и учет новаций, предлагаемых государствами-членами, снятие внутренних противоречий, а также повышение эффективности согласования проектов актов и учета позиций государств-членов в рамках содействия выполнению соответствующих мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, в т.ч., заседаний Подкомитета (в частности положений 13-24 Плана мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, утвержденного Решением Высшего совета ЕАЭС от 20.12.2019 № 31).

Оценка полноты решения основных задач НИР, включая разработку новых обоснованных предложений по положениям проектов документов, с учетом обсуждений указанных проектов с представителями государств-членов и поступающих из уполномоченных органов государств-членов предложений и замечаний, в том числе подготовка альтернативных (компромиссных) предложений (редакций) по проектам формы ДОП к ОЭР Союза и приложений к нему, по которым различные позиции государств-членов, показывает, что эти задачи этапа работы выполнены.

Работа над разделами в рамках специализированных групп и совещаний осуществлялась в тесном сотрудничестве с экспертами — представителями инфраструктурных организаций ОЭР Союза, для которых данные проблемы были актуальны в первую очередь.

Оценки уровня выполненной НИР в сравнении с лучшими достижениями в данной области (в частности, ДОП к ОРЭМ РФ, ИИС ЕАЭС

и др.) показывают, что по полноте решаемой задачи, разработанные предложения по нормативному обеспечению функционирования бизнес-процессов и механизмов рынка электроэнергии находятся на уровне лучших мировых практик. Однако на текущем этапе разнородность внутренних рынков предполагает более сложные механизмы их сопряжения (в том числе и при специфике ОЭР Союза по механизмам ЭДО, ЭП, проектам формы ДОП к ОЭР Союза и приложений к нему и пр.).

Предложения по этим механизмам, в том числе и с учетом практик формирования международных рынков электроэнергии, оценки их опыта (как применимого в настоящий момент, так и возможного к использованию в будущем), реализованы в проектах разрабатываемых документов ОЭР Союза.

ПРИЛОЖЕНИЕ А БИЗНЕС-ПРОЦЕССЫ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ОПЛАТЕ УСЛУГ В РАМКАХ ДОП

А-1. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР.

А-1.1. Порядок определения размера обязательств и оплаты услуг Регистратора.

Этап 1.1. Субъект - Участник.

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода (до начала периода поставки регистрируемого СДД) - Обеспечивает на торговом счете средства в размере, достаточном для оплаты услуг Регистратора в предстоящем расчетном периоде (обеспечительный платеж).

Где отражена данная норма - п.20.1 ДОП + п.3.4. Регламента 7.

Комментарий - На этапе допуска и регистрации СДД срок за 2-а рабочих дня, надо унифицировать?

Этап 1.2. Субъект - УРО (УКО).

В течение расчетного периода - Информировывает Регистратора о размере внесенного обеспечения не позднее следующего рабочего дня и его соответствии требованиям по размеру обеспечения.

Где отражена данная норма - п.3.5. Регламента 7.

Комментарий - Необходимо решить, кто определяется достаточный размер обеспечения - Регистратор или УРО (УКО).

Этап 1.3. Субъект - Регистратор.

В течение расчетного периода - Информировывает Участников, операторов ЦТ, операторов МГП об объемах СДД, СК, СВ на предстоящие сутки.

Где отражена данная норма - п.4.5 ДОП + Форма в регламенте 5.

Этап 1.4. Субъект - Участник.

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Доводит до Участников, операторов ЦТ, операторов МГП информацию о фактических

почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по СДД, СК, СВ по каждому Участнику.

Где отражена данная норма - п.4.6 ДОП + п.1.2. И Форма в регламенте 6.

Этап 1.5. Субъект - УРО (УКО).

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Определяет размер обязательств по оплате услуги Регистратора и доводит до сведения Участников.

Где отражена данная норма - п.5.4. ДОП + 2.5. Регламента 6.

Комментарий - Поправить срок на 5-й рабочий день?

Этап 1.6. Субъект - УРО (УКО).

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Где отражена данная норма - п.5.4. ДОП + 2.5. Регламента 6.

Комментарий - Поправить срок на 5-й рабочий день?

Этап 1.7. Субъект - Регистратор.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Выставляет Участнику счет на оплату.

Где отражена данная норма - п.2.6. Регламента 6.

Этап 1.8. Субъект - Регистратор.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг Регистратора.

Этап 1.9. Субъект - Регистратор.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг Регистратора по реестру.

Где отражена данная норма - п.2.7. Регламента 6.

Комментарий - При установлении платы за услуги Регистратора вне зависимости от объема обязательств можно уйти на полную предоплату - тогда процесс оплаты надо двигать влево до начала расчетного периода.

Этап 1.10. Субъект - Регистратор.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - При недостатке средств на торговом счете - обращает взыскание на обеспечение.

Где отражена данная норма - п.2.8. Регламента 6.

Комментарий - РКЦ предлагает иной подход к обеспечению + Если уходить на предоплату - такой пункт становится неактуальным. К текущей логике - необходимо докрутить процесс начисления пени. Кто это делает - Регистратор или УРО? Сумма пени должна быть определена на момент оплаты основного долга.

Этап 1.11. Субъект - Регистратор.

15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт оказания услуг и счет-фактуру за истекший расчетный период.

Где отражена данная норма - п.17.9. ДОП + Приложение 6 к Регламенту 6.

Этап 1.12. Субъект - Регистратор.

20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт сверки расчетов.

Где отражена данная норма - п.17.13 ДОП + Приложение 7 к Регламенту 6.

Комментарий - Если возражений не поступило в течение 10 рабочих дней, акт считается подписанным.

А-2.2. Порядок определения размера обязательств и оплаты услуг торговой МГП Субъект - Участник.

Этап 2.1. Субъект - УРО (УКО).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода (до начала периода поставки регистрируемого СДД) - Обеспечивает на торговом счете средства в размере, достаточном для оплаты услуг МГП в предстоящем расчетном периоде (обеспечительный платеж).

В течение расчетного периода - Пополняет обеспечение в течение 2-х рабочих дней с момента получения уведомления от УРО (УКО).

Где отражена данная норма - п.21.1 ДОП + п.3.4. Регламента 7.

Этап 2.2. Субъект - УРО (УКО).

В течение расчетного периода - Информировывает Оператора МГП о размере внесенного обеспечения не позднее следующего рабочего дня и его соответствии требованиям по размеру обеспечения.

Где отражена данная норма - п.3.5. Регламента 7.

Комментарий - Необходимо решить, кто определяется достаточный размер обеспечения - Оператор МГП или УРО (УКО).

Этап 2.3. Субъект - Регистратор.

В течение расчетного периода - Информировывает Участников, операторов ЦТ, операторов МГП об объемах СДД, СК, СВ на предстоящие сутки.

Где отражена данная норма - п.4.5 ДОП + Форма в регламенте 5.

Этап 2.4. Субъект - Регистратор.

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - Определяет размер обязательств по оплате услуги МГП исходя из договорного графика СДД, СК и сроков оплаты (для СДД по ДОП, для СК - по документам ОЦТ) и доводит до сведения Участников, ОЦТ, УРО (УКО).

Где отражена данная норма - п.16.7. ДОП + 3.7, Регламента 6.

Комментарий - в ДОП поправить срок на 5-й рабочий день!

Этап 2.5. за 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Где отражена данная норма - п.16.7. ДОП + 3.7, Регламента 6.

Этап 2.6. Субъект - Участник.

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - Выставляет Участнику счет на оплату.

Где отражена данная норма - п.3.8. Регламента 6.

Комментарий - Надо поправить - за 3-ти дня до даты промежуточной оплаты (сейчас - за 2 рабочих дня).

Этап 2.7. Субъект - УРО (УКО).

Дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг МГП.

Этап 2.8. Субъект - Оператор МГП.

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Доводит до Участников, операторов ЦТ, операторов МГП информацию о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по СДД, СК, СВ по каждому Участнику.

Где отражена данная норма - п.4.6 ДОП + Форма в регламенте 6.

Этап 2.9. Субъект - Участник.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Определяет размер обязательств по оплате услуги МГП и доводит до сведения Участников, ОЦТ, УРО (УКО).

Где отражена данная норма - п.16.7. ДОП + 3.7, Регламента 6.

Комментарий - в ДОП поправить срок на 5-й рабочий день!

Этап 2.10. Субъект - УРО (УКО).

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Где отражена данная норма - п.16.7. ДОП + 3.7, Регламента 7.

Комментарий - в ДОП поправить срок на 5-й рабочий день!

Этап 2.11. Субъект - УРО (УКО).

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Выставляет Участнику счет на оплату.

Где отражена данная норма - п.3.8. Регламента 6.

Этап 2.12. Субъект - Регистратор.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг МГП.

Этап 2.13. Субъект - УРО (УКО).

Дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - Производит списание средств с торгового счета Участника в оплату услуг МГП по реестру (в части СДД).

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг МГП по реестру (в части СДД), а если окончательный платеж в пользу участника - со счета Оператора МГП на счет Участника.

Где отражена данная норма - п.3.10. Регламента 6.

Комментарий - п.17.8. ДОП: Оплата услуг МГП в части СК и СВ осуществляется в порядке, установленном документами ОЦТ СК и СВ, или их УКО (УРО).

Этап 2.14. Субъект - Регистратор.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - При недостатке средств на торговом счете - обращает взыскание на обеспечение.

Где отражена данная норма - п.2.8. Регламента 6.

Комментарий - РДК предлагает иной подход к обеспечению + Если уходить на предоплату - такой пункт становится неактуальным. К текущей логике - необходимо докрутить процесс начисления пени. Кто это делает - Регистратор или УРО? Сумма пени должна быть определена на момент оплаты основного долга.

Этап 2.15. Субъект - УРО (УКО).

15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт оказания услуг и счет-фактуру за истекший расчетный период. Если возражений не поступило в течение 10 рабочих дней, акт считается подписанным.

Где отражена данная норма - п.17.9. ДОП + Приложение 6 к Регламенту 6.

Этап 2.16. Субъект - УРО (УКО).

20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт сверки расчетов. Если возражений не поступило в течение 10 рабочих дней, акт считается подписанным.

Где отражена данная норма - п.17.13 ДОП + Приложение 7 к Регламенту 6.

Этап 2.17. Субъект - Регистратор.

В течение расчетного периода - Контролирует размер достаточности обеспечения при колебании курсов.

Где отражена данная норма - п.3.6. Регламента 7.

Комментарий - Тогда должен знать как оно базово рассчитано.

Этап 2.18. Субъект - Регистратор.

В течение расчетного периода - При недостатке средств уведомляет Участника о необходимости пополнения.

Где отражена данная норма - п.3.7. Регламента 7.

Этап 2.19. Субъект - Оператор МГП.

В течение расчетного периода - Если обеспечение не пополнено в установленный срок - рассчитывает, на сколько дней его достаточно, и на следующий рабочий день информирует Участника и Регистратора.

Где отражена данная норма - п.3.7. Регламента 8.

Этап 2.20. Субъект - Оператор МГП.

В течение расчетного периода - Прекращает учет СДД с даты, следующей за той, до которой предоставлено обеспечение.

Где отражена данная норма - п.3.7. Регламента 9.

Комментарий - Требуется уточнить график, если все это установлено в сжатые сроки до истечения обеспеченного периода.

А-2. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР (схема с предоплатой).

А-2.1. Порядок определения размера обязательств и оплаты услуг Регистратора.

Этап 1.1. Субъект - Участник.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Обеспечивает на торговом счете средства в размере, достаточном для оплаты услуг Регистратора в предстоящем расчетном периоде + X1 (под уплату возмещения) (минимальная сумма - X1).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Пополняет счет для оплаты обязательств по мере необходимости.

Комментарий - При неисполнении Участником обязательств по оплате услуг Регистратора, обязательства прекращаются возникновением обязательства по уплате возмещения в форме денежных средств (новация, ст. 414 ГК РФ). В ДОП устанавливается величина такого возмещения и при проведении всех расчетов, соответствующая ему сумма блокируется на счете Участника. Если свободных средств на счете участника не хватит на исполнение обязательств, то эта сумма взыскивается в счет уплаты возмещения. При 100% предоплате X может быть равен 0. Если сумма меньше X прекращается допуск к торговле.

Этап 1.2. Субъект - УРО (УКО).

В течение расчетного периода - Информировывает Регистратора о наличии средств в размере не менее X не позднее следующего рабочего дня с момента их поступления.

Этап 1.3. Субъект - Регистратор.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Выставляет счет на предварительную оплату услуг.

Этап 1.4. Субъект - Участник.

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг Регистратора.

Этап 1.5. Субъект - УРО (УКО).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг Регистратора по реестру (при наличии достаточного размера свободных средств за вычетом неснижаемого остатка X1).

Этап 1.6. Субъект - УРО (УКО).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора. X1 обращается в счет уплаты возмещения.

Этап 1.7. Субъект - Регистратор.

За 2 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии

нескольких авансовых платежей) - При неоплате приостанавливает допуск к торговле.

Этап 1.8. Субъект - Регистратор.

В течение расчетного периода - Информировать Участников, операторов ЦТ, операторов МГП об объемах СДД, СК, СВ на предстоящие сутки.

Этап 1.9. Субъект - Регистратор.

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Доводит до Участников, операторов ЦТ, операторов МГП информацию о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по СДД, СК, СВ по каждому Участнику.

Этап 1.10. Субъект - Регистратор.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Определяет размер окончательных обязательств по оплате услуги Регистратора и доводит до сведения Участников.

Комментарий - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.11. Субъект - Регистратор.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Комментарий - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.12. Субъект - Регистратор.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Выставляет Участнику счет на оплату.

Комментарий - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.13. Субъект - Участник.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг Регистратора.

Комментарий - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.14. Субъект - УРО (УКО).

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг Регистратора по реестру (при наличии достаточного размера свободных средств за вычетом неснижаемого остатка Х1).

Комментарий - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.15. Субъект - УРО (УКО).

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора. Х1 обращается в счет уплаты возмещения.

Комментарий - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.16. Субъект - Регистратор.

15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт оказания услуг и счет-фактуру за истекший расчетный период. Если возражений не поступило до конца месяца, акт считается подписанным.

Этап 1.17. Субъект - Регистратор.

20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт сверки расчетов. Если возражений не поступило в течение 10 рабочих дней, акт считается подписанным.

А-2.2. Порядок определения размера обязательств и оплаты услуг торговой МГП.

Этап 2.1. Субъект - Участник.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Обеспечивает на торговом счете средства в размере, достаточном для оплаты услуг Оператора МГП в предстоящем расчетном периоде (согласно графику оплаты) + X2 (под уплату возмещения).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Пополняет счет для оплаты обязательств по мере необходимости.

Комментарий - При неисполнении Участником обязательств по оплате услуг Регистратора, обязательства прекращаются возникновением обязательства по уплате возмещения в форме денежных средств (новация, ст. 414 ГК РФ). В ДОП устанавливается величина такого возмещения и при проведении всех расчетов, соответствующая ему сумма блокируется на счете Участника. Если свободных средств на счете участника не хватит на исполнение обязательств, то эта сумма взыскивается в счет уплаты возмещения. При 100% предоплате X может быть равен 0. Если сумма меньше X прекращается допуск к торговле.

Этап 2.2. Субъект - УРО (УКО).

Этап 2.3. Субъект - Оператор МГП.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Выставляет счет на предварительную оплату услуг (по зарегистрированным СДД).

В течение расчетного периода - Выставляет счет на предварительную оплату услуг (по впервые регистрируемому СДД) не позднее следующего за датой регистрации рабочего дня.

Комментарий - В случае с первичной регистрацией СДД первый период предоплаты возникает необходимо перенести на дату после

регистрации, но проверять средства на счете в уплату МГП как одно из условий регистрации.

Этап 2.4. Субъект - Участник.

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг МГП.

Этап 2.5. Субъект - УРО (УКО).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг Регистратора по реестру (при наличии достаточного размера свободных средств за вычетом неснижаемого остатка X2).

Этап 2.6. Субъект - УРО (УКО).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора и Оператора МГП. X2 обращается в счет уплаты возмещения.

Этап 2.7. Субъект - Регистратор.

За 2 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - При неоплате приостанавливает регистрацию СДД.

Этап 2.8. Субъект - УРО (УКО).

За 3 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - По впервые регистрируемому СДД уведомляет Регистратора о размере свободных средств (за вычетом X2).

Этап 2.9. Субъект - Регистратор.

За 2 рабочих дня до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - При недостатке средств в оплату МГП отказывает в регистрации.

Комментарий - В заявлении на регистрацию надо раскрывать стоимость услуг МГП. Регистратор должен быть способен проверить ее.

Этап 2.10. Субъект - УРО (УКО).

В течение расчетного периода - Производит списание средств с торгового счета Участника в оплату услуг Регистратора по впервые регистрируемому СДД (при наличии достаточного размера свободных средств за вычетом неснижаемого остатка Х2).

Этап 2.11. Субъект - УРО (УКО).

В течение расчетного периода - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора и Оператора МГП. Х2 обращается в счет уплаты возмещения.

Этап 2.12. Субъект - Регистратор.

В течение расчетного периода - Информировывает Участников, операторов ЦТ, операторов МГП об объемах СДД, СК, СВ на предстоящие сутки.

Этап 2.13. Субъект - Регистратор.

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Доводит до Участников, операторов ЦТ, операторов МГП информацию о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по СДД, СК, СВ по каждому Участнику.

Этап 2.14. Субъект - Оператор МГП.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Определяет окончательный размер обязательств по оплате услуги МГП и доводит до сведения Участников, ОЦТ, УРО (УКО).

Этап 2.15. Субъект - Оператор МГП.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Этап 2.16. Субъект - Оператор МГП.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Выставляет Участнику счет на оплату.

Этап 2.17. Субъект - Участник.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг МГП.

Этап 2.18. Субъект - УРО (УКО).

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг МГП по реестру (в части СДД) (при наличии достаточного размера свободных средств за вычетом неснижаемого остатка X2), а если окончательный платеж в пользу участника - со счета Оператора МГП на счет Участника.

Комментарий - п.17.8. ДОП: Оплата услуг МГП в части СК и СВ осуществляется в порядке, установленном документами ОЦТ СК и СВ, или их УКО (УРО).

Этап 2.19. Субъект - УРО (УКО).

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора, Оператора МГП. X2 обращается в счет уплаты возмещения.

Комментарий - РКЦ предлагает иной подход к обеспечению + Если уходить на предоплату - такой пункт становится неактуальным. К текущей логике - необходимо докрутить процесс начисления пени. Кто это делает - Регистратор или УРО? Сумма пени должна быть определена на момент оплаты основного долга.

Этап 2.20. Субъект - Оператор МГП.

15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт оказания услуг и счет-фактуру за истекший расчетный период. Если возражений не поступило до конца месяца, акт считается подписанным.

Этап 2.21. Субъект - Оператор МГП.

20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт сверки расчетов. Если возражений не поступило в течение 10 рабочих дней, акт считается подписанным.

А-3. Бизнес-процессы по определению обязательств и оплате услуг в рамках ДОП ОЭР (схема с предоплатой).

А-3.1. Порядок определения размера обязательств и оплаты услуг Регистратора.

Этап 1.1. Субъект - Участник.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Выставляет счет на оплату услуг за предстоящий расчетный период.

Этап 1.2. Субъект - УРО (УКО).

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Выставляет предварительный счет на оплату услуг за предстоящий расчетный период исходя из зарегистрированных объемов СДД/СК.

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы (одна из ставок) за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.3. Субъект - Регистратор.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Этап 1.4. Субъект - Участник.

В течение расчетного периода - Обеспечивает на торговом счете средства в размере, достаточном для оплаты услуг Регистратора в предстоящем расчетном периоде.

Этап 1.5. Субъект - УРО (УКО).

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг Регистратора по реестру (при наличии достаточного размера свободных средств).

Этап 1.6. Субъект - УРО (УКО).

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора о неоплате счета.

Этап 1.7. Субъект - Регистратор.

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - При неоплате приостанавливает предоставление услуг.

Где отражена данная норма - по последствиям приостановление предоставления услуг Регистратора равно приостановлению допуска к торговле (обнуление зарегистрированных СДД, СК, невозможность подавать заявления на регистрацию СДД, заявок в ЦТ СК и ЦТ СВ).

Этап 1.8. Субъект - Регистратор.

Дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - Информировывает Участников, операторов ЦТ, операторов МГП об объемах СДД, СК, СВ на предстоящие сутки.

Этап 1.9. Субъект - Регистратор.

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Доводит до Участников, операторов ЦТ, операторов МГП информацию о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по СДД, СК, СВ по каждому Участнику.

Этап 1.10. Субъект - Регистратор.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Определяет размер окончательных обязательств по оплате услуги Регистратора и доводит до сведения Участников.

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.11. Субъект - Регистратор.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Учитывает размер окончательного платежа за месяц m при выставлении предварительного счета за месяц $m+2$.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Выставляет счет Участнику в размере окончательного платежа (если он положительный).

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.12. Субъект - Регистратор.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.13. Субъект - Участник.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Обеспечивает наличие средств на торговом счете для оплаты услуг Регистратора.

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.14. Субъект - УРО (УКО).

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг Регистратора по реестру.

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.15. Субъект - УРО (УКО).

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора.

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.16. Субъект - Регистратор.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - При неоплате приостанавливает предоставление услуг.

Где отражена данная норма - Только в случае, если ставка платы за услуги Регистратора зависит от объема сделок.

Этап 1.17. Субъект - Регистратор.

15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт оказания услуг и счет-фактуру за истекший расчетный период. Если возражений не поступило до конца месяца, акт считается подписанным.

А-3.2. Порядок определения размера обязательств и оплаты услуг торговой МГП 20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт сверки расчетов. Если возражений не поступило в течение 10 рабочих дней, акт считается подписанным.

Этап 2.1. Субъект - Участник.

Этап 2.2. Субъект - УРО (УКО).

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Выставляет предварительный счет на оплату услуг за предстоящий расчетный период (три платежа) исходя из зарегистрированных объемов СДД.

Где отражена данная норма - Рекомендуемые периоды оплаты - за 2 р.д. До 1 числа за период с 1-го по 10-е, за 2 р.д. До 11-го числа за период с 11 по 21, за 2 р.д. До 21-го числа за период с 21 по 30 (31).

Этап 2.3. Субъект - Оператор МГП.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Передает реестр платежей в УРО (УКО).

Этап 2.4. Субъект - Участник.

В течение расчетного периода - Обеспечивает на торговом счете средства в размере, достаточном для оплаты услуг Оператора МГП в предстоящем расчетном периоде.

Этап 2.5. Субъект - УРО (УКО).

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - Производит списание средств с торгового счета Участников в оплату услуг Оператора МГП по реестру (при наличии достаточного размера свободных средств).

Этап 2.6. Субъект - УРО (УКО).

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора и Оператора МГП о неоплате счета.

Этап 2.7. Субъект - Регистратор.

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - При неоплате уменьшает объемы СДД до 0.

Этап 2.8. Субъект - УРО (УКО).

Дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - Информировывает Участников, операторов ЦТ, операторов МГП об объемах СДД, СК, СВ на предстоящие сутки.

Этап 2.9. Субъект - Регистратор.

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Доводит до Участников, операторов ЦТ, операторов МГП информацию о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по СДД, СК, СВ по каждому Участнику.

Этап 2.10. Субъект - УРО (УКО).

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Определяет окончательный размер обязательств по оплате за услуги МГП в отношении СДД и доводит до сведения Участников, УРО (УКО).

Этап 2.11. Субъект - УРО (УКО).

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - Корректирует очередной платеж на величину, равную разности внесенных платежей за месяц m и окончательного размера обязательств в очередном счете на оплату за месяц $m+1$.

Этап 2.12. Субъект - Регистратор.

15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт оказания услуг и счет-фактуру за истекший расчетный период. Если возражений не поступило до конца месяца, акт считается подписанным.

Этап 2.13. Субъект - Регистратор.

20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день - Направляет Участнику акт сверки

расчетов. Если возражений не поступило в течение 10 рабочих дней, акт считается подписанным.

Этап 2.14. Субъект - Оператор МГП.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Контрольные даты.

Этап 2.15. Субъект - Оператор МГП.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - До подачи заявления на регистрацию СДД.

В течение расчетного периода - На следующий рабочий день с даты получения заявления на регистрацию СДД.

За 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - Через 2 рабочих дня с даты регистрации СДД.

Дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - В течение расчетного периода.

3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - 3-й рабочий день месяца, следующего за расчетным.

5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным - 5-й рабочий день месяца, следующего за расчетным.

10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - 10-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день.

15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день - 15-е число месяца, следующего за расчетным или следующий за ним рабочий день.

20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день - 20-е число месяца, следующего за последним месяцем квартала, или следующий за ним рабочий день.

Этап 2.16. Субъект - Оператор МГП.

Этап 2.17. Субъект - Участник.

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Указывает в заявлении о регистрации СДД, который сопровождается МГП, стоимость услуг по МГП за первый период платежа (исходя из объемов СДД и тарифа на МГП).

Где отражена данная норма - В данном процессе отсчет можно вести с даты подачи заявления на регистрацию.

Этап 2.18. Субъект - УРО (УКО).

За 5 рабочих дней до начала расчетного периода, до начала периода поставки регистрируемого СДД, до даты частичной оплаты (при наличии нескольких авансовых платежей) - Обеспечивает на торговом счете (в валюте оператора МГП) средства в размере, не менее чем стоимость услуг МГП за первый период платежа.

Где отражена данная норма - Данная сумма является обеспечением исполнения первого платежа за услуги МГП после регистрации СДД. В случае, если ее будет недостаточно для оплаты счета, она будет удержана в качестве возмещения за неисполнение обязательства.

Этап 2.19. Субъект - УРО (УКО).

Дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - Уведомляет Регистратора об остатках на счетах Участников.

Этап 2.20. Субъект - Оператор МГП.

В течение расчетного периода - Проверяет наличие средств на торговых счетах в валюте оператора МГП в размере не менее, чем указано Участником в заявлении на регистрацию.

Где отражена данная норма - В заявлении на регистрацию надо раскрывать стоимость услуг МГП. Регистратор должен быть способен проверить ее.

Этап 2.21. Субъект - Оператор МГП.

В течение расчетного периода - При расхождении - отказывает в регистрации СДД.

Этап 0 за 3-и рабочих дня до даты промежуточной оплаты, либо даты окончательного платежа при периоде поставки менее месяца - выставляет счет на оплату.

Этап 0 дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - Производит списание средств с торгового счета Участника в оплату услуг Оператора МГП по впервые регистрируемому СДД (при наличии достаточного размера свободных средств).

Этап 0 дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - При недостатке свободных средств для исполнения обязательств - уведомляет Регистратора и Оператора МГП. Сумма средств на счете обращается в пользу Оператора МГП в счет уплаты возмещения за неисполнения обязательства.

Этап 0 дата промежуточной оплаты или следующий за ней рабочий день; для периода поставки менее месяца - 5-й рабочий день после завершения периода поставки - Регистратор уменьшает объемы по СДД до 0.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

БИЗНЕС-ПРОЦЕССЫ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ В РАМКАХ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ

П.12., абзац 2

Порядок формирования обязательств и требований, осуществления финансовых расчетов (включая установление периодов оплаты) по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, за услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), услуги ОЦТ и иных ИО ОЭР Союза устанавливается договором о присоединении и (или) соответствующим ОЦТ или УРО (УКО) (далее – уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией) в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении.

П.21. Существенные условия ДОП

в) содержание и порядок оплаты предоставляемых регистратором участникам ОЭР Союза услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на ОЭР Союза

д) содержание и порядок оплаты услуг по организации соответствующего вида ЦТ СК или ЦТ СВ на ОЭР Союза, включая:

- содержание услуги по организации ЦТ в соответствии с требованиями настоящих Правил;
- порядок определения стоимости услуг, порядок и сроки оплаты услуг ОЦТ СК и (или) ЦТ СВ;

е) содержание и порядок оплаты услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) при торговле на ОЭР Союза, включая:

порядок возникновения обязательства по осуществлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении свободных двусторонних договоров, срочных контрактов или сделок на сутки вперед;

порядок определения фактического размера обязательств потребителя услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период, исходя из включенных в течение данного расчетного периода в суточный почасовой график межгосударственных перетоков значений почасовых объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам или сделкам на сутки вперед, в отношении которых возникло обязательство по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

порядок и сроки оплаты услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), которые должны совпадать со сроками оплаты по срочным контрактам или сделкам на сутки вперед соответственно;

л) порядок обеспечения исполнения обязательств участником ОЭР Союза по оплате услуг регистратора;

м) порядок обеспечения исполнения обязательств участником взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

п) порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуг регистратора, организаций, уполномоченных на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), иных инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза;

Рисунок 1. Нормы ПВТ (1)

62. Порядок финансовых расчетов в рамках ЦТ СК устанавливается ОЦТ СК, включая порядок исполнения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), связанной с исполнением срочных контрактов.

Порядок оформления первичных учетных документов и счетов-фактур определяется договором о присоединении.

65. ОЦТ СК в целях организации ЦТ СК на ОЭР Союза устанавливает:

в) порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ СК, включая оплату услуг ОЦТ СК;

к) порядок проведения расчетов по результатам ЦТ СК на ОЭР Союза, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

83. Система гарантирования исполнения обязательств участниками ЦТ СВ устанавливается договором о присоединении и предусматривает размещение средств на счете в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации в размере, который определяется как максимальное значение из произведения цены и объема по каждой ступени, указанных в ценовой заявке участника, и является достаточным для участия ЦТ СВ при осуществлении ежедневных финансовых расчетов по предварительным обязательствам и требованиям.

85. ОЦТ СВ в целях организации централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза определяет следующее:

в) порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ СВ, включая оплату услуг ОЦТ СВ;

и) порядок проведения расчетов по результатам ЦТ СВ на ОЭР Союза, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора ЦТ СВ.

3

Рисунок 2. Нормы ПВТ (2)

		Регистратор	МГП			ОЦТ	УРО/УКО
			СДД	СК	СВ		
1	Оказание услуг	ДОП	ДОП	ДОП	ДОП	ДОП	отдельные договоры
2	Порядок определения обязательств	ДОП	ДОП	ДОП	ДОП	Делегирование из ДОП в Документы ОЦТ	отдельные договоры
3	Порядок оплаты	ДОП	ДОП	Делегирование из ДОП в Документы ОЦТ	Делегирование из ДОП в Документы ОЦТ	Делегирование из ДОП в Документы ОЦТ	отдельные договоры
4	Порядок обеспечения исполнения обязательств	ДОП	ДОП	Делегирование из ДОП в Документы ОЦТ	Делегирование из ДОП в Документы ОЦТ	Делегирование из ДОП в Документы ОЦТ	отдельные договоры

Рисунок 3. Определение предмета регулирования ДОП, документов ОЦТ и иных договоров

- Оплата услуг Регистратора по завершении расчетного периода 10-го числа следующего месяца
 - Если зависит от объема сделок – надо сначала узнать их фактический объем
- Оплата услуг МГП по факту по завершении расчетного периода
 - Может быть предусмотрено частичное авансирование, например 15-го (за период с 1 по 10) и 25-го (за период с 1 по 20)
- Обеспечение исполнения обязательств – «обеспечительный платеж»
 - Если размер платы Регистратора зависит от объема сделок (СДД, СК и СВ) – максимальный размер обязательств сложно предугадать, есть риск того, что обеспечение не будет покрывать его полностью
 - Для МГП в отношении объемов по СДД обеспечительный платеж – планируемая стоимость согласно графику СДД (если есть авансы – то максимальный из частичных и окончательного согласно графику СДД)
 - Поскольку обеспечительный платеж покрывает максимальный размер обязательств по плановому графику, то риски того, что им не будет покрыт дефицит в платежах минимален, так как фактические объемы по СДД могут быть только меньше плановых, но не больше

Проблемы:

- ✓ Нет практики использования «обеспечительного платежа» в виде средств на счете именно в качестве обеспечения исполнения обязательств и, как следствие, механизма обращения взыскания на эти средства. По сути это просто «замороженные» денежные средства

Предложения (раскрываются далее)

- ✓ Перейти на предоплатную систему финансовых расчетов
- ✓ Для Регистратора предполагается установление абонплаты, не зависящей от объема сделок

5

Рисунок 4. Начальная редакция проекта ДОП и регламентов

	До начала месяца	15-е число	25-е число	10-е число следующего месяца	После проведения платежей
Участник вносит обеспечительный платеж за услуги Регистратора	10				
Участник вносит обеспечительный платеж за МГП	100				
Внесение средств для уплаты первого аванса за МГП		100			
Списание средств за МГП (начислено 80)		- 80			
Внесение средств для уплаты второго аванса за МГП			100		
Списание средств за МГП (начислено 95)			-95		
Внесение средств для уплаты за услуги Регистратора и МГП (участник внес сумму менее необходимой)				50	
Списание средств за услугу Регистратора (начислено 12)				-12	
Списание средств за услугу МГП (начислено 100)				-63	
Списание средств в оплату услуги МГП за счет обеспечительного платежа				-37	
Требование о пополнении обеспечительного платежа					37
Остаток средств участника	110	130	135	73	110

Рисунок 5. Движение средств в рамках текущей редакции бизнес-процессов

- При переходе на предоплату, обеспечение может быть равно 0
- Услуга Регистратора (по его предложению) будет оплачиваться в виде абонплаты
 - Размер предоплаты в таком случае принимается равным величине абонплаты и может оплачиваться одним платежом
- Услуга МГП (по предложению Операторов МГП) будет оплачиваться по ставке X руб./тенге за МВтч
 - Размер предоплаты за услуги МГП в отношении СДД, а также СК (если там также будет применяться предоплата) будет определяться исходя из зарегистрированных объемов. Могут быть предусмотрены частичные платежи для уменьшения финансовой нагрузки на Участника
 - Окончательный расчет при предоплате всегда будет в пользу Участника, так как объемы СДД/СК могут быть только уменьшены при проверке технической реализуемости. Такой расчет можно объединить с очередным авансом
 - Размер предоплаты за услуги МГП в отношении сделок на СВ оплачивается также как и поставка на СВ (ежедневно)
- Для отдельных случаев, когда предоплата невозможна (например, при первичной регистрации СДД) сохраняется необходимость предоставления обеспечения обязательств в той или иной форме
 - РДК предлагает обеспечение исполнения обязательств оформлять через возникновение обязательства по уплате возмещения в форме денежных средств (новация)
 - То есть, если платеж не исполняется, то возникает необходимость уплаты возмещения
 - Его размер может варьироваться и либо обеспечивать полное покрытие планового платежа либо представлять собой форму штрафа от размера планового платежа (тогда основное обязательство будет требовать полного погашения)

7

Рисунок 6. Предложения по изменению бизнес-процессов финансовых расчетов

- В базе предполагается установление фиксированного размера платежа за услуги – абонплаты
- Это позволяет ввести 100% предоплату за 2 р.д. до начала расчетного периода, без необходимости осуществлять определение окончательного размера обязательств
- В случае неоплаты счета на предоплату услуги Регистратора не предоставляются, что делает невозможным участие в торговле
- При двукратной неоплате счета возникают формальные основания прекратить допуск к торговле (но по сути такой участник уже не может торговать, так как им не оплачена базовая услуга Регистратора по сопровождению процессов торговли)

Рисунок 7. Оплата услуг Регистратора

- В базе предполагается установление ставок платы в расчете на МВтч (и в РК и в РФ)
- Предлагается подекадная предоплата
 - За 2 р.д. до начала месяца за 1-10 число, за 2 р.д. до 11-го – за 11-20, за 2 р.д. до 21 за 21-30(31)
- Окончательный размер обязательств и расчеты с учетом фактического графика (после 3-го числа месяца, следующего за расчетным)
 - Корректировка в пользу участника (так как факт может быть только меньше плана) в размере второго аванса за месяц $m+1$
 - Если не полностью покроеется возврат – то и в последующих платежах
 - При окончании поставки по СДД – возврат Участнику
- В случае неоплаты очередного авансового платежа, объемы поставки по СДД снижаются до 0 на соответствующий период платежей
- При оплате счета за последующий период платежа график по СДД восстанавливается
- Если счет (счета) остается неоплаченным более двух месяцев – прекращается допуск к торговле

Рисунок 8. Оплата услуг МГП по СДД

	За 2 р.д. до начала месяца или очередной даты платежа	За 2 р.д. до 11-го числа	За 2 р.д. до 21-го числа	5-й р.д. следующего месяца
	10			
Списание средств за Услуги Регистратора	- 10			
Внесение средств для уплаты первого аванса за МГП	100			
Списание средств за МГП (начислено 80)	-80			
Внесение средств для уплаты второго аванса за услуги МГП	100			
Списание средств за МГП (начислено 95)		-95		
Внесение средств для уплаты третьего аванса за услуги МГП (начислено 100)	75		-100	
Окончательный расчет (в пользу участника по факту поставки с 1-го по 20-е число)				{ 25}
Учет окончательного расчета в размере второго аванса следующего месяца $95-25=70$	70	-		
Остаток средств участника	20 *	25	0	0

*) остаток за 3 р.д. до начала месяца

Рисунок 9. Движение средств при предоплатной схеме

- В соответствии с ПВТ при централизованной торговле порядок и сроки оплаты МГП должны быть синхронизированы со сроками оплаты по СК ли СВ, которым они сопутствуют
- Следовательно, целесообразно график платежей и обеспечение исполнения обязательств по данным услугам регулировать на уровне соответствующего ОЦТ СВ:
 - Например, СК длительностью до 15 дней могут предполагать полную оплату (в том числе предоплату) всего периода поставки
 - СК длительностью более 15 дней могут предполагать два и более периода платежа
 - ОЦТ СК может предполагать предоплату без механизма обеспечения платежа или постоплату в сочетании с механизмом обеспечения платежа. Это должно распространяться и на сопутствующие услуги МГП
- Проблемным моментом является определение обязательств по оплате услуг МГП в валюте, отличной от валюты торговли
 - На этапе отбора заявок предполагается использование удельной стоимости МГП исходя из кросс-курсов ЦБ соответствующих стран (порядок ее расчета определяется ДОП).
 - Поскольку участник ЦТ может не знать заранее, будет заключен СК/СВ с учетом МГП или нет, он не может застраховать валютный риск до возникновения у него таких обязательств.
 - До момента возникновения обязательств валютный риск состоит в том, что кросс-курсы ЦБ могут отставать от рыночных. Это риск предлагается нивелировать 10% премией к кросс-курсам при расчете удельной стоимости (предмет Регламента финрасчетов ДОП)
 - Далее – после возникновения обязательств участник уже может нивелировать свои риски через механизмы валютного рынка (опционы и фьючерсы).
- При этом рекомендуется следующий порядок оплаты услуг по МГП:
 - заявка участника на покупку как в ЦТ СК, так и в ЦТ СВ обеспечивается средствами в валюте торговли в размере, который также должен покрыть обязательства по оплате МГП
 - после возникновения СК и СВ в сопровождении МГП, часть средств в валюте торговли на торговом счете участника в УКО(УРО), соответствующая удельной стоимости МГП, удерживается до момента внесения участником на счет в валюте, соответствующей валюте оператора МГП, средств на оплату (или обеспечение оплаты) обязательств по МГП

Рисунок 10. Оплата услуг МГП при регистрации СДД

Приложение В.

О НЕКОТОРЫХ ВОПРОСАХ, СВЯЗАННЫХ С ДОПУСКОМ К ТОРГОВЛЕ, ПРЕДОСТАВЛЕНИЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОЭР Союза

		Регистратор	МГП			ОЦТ	УРО/УКО
			СДД	СК	СВ		
1	Оказание услуг	доп	доп	доп	доп	доп	отдельные договоры
2	Порядок определения обязательств	доп	доп	доп	доп	ДОП/ Делегирован ие из ДОП в Документы ОЦТ	отдельные договоры
3	Порядок оплаты	доп	доп	ДОП/ Делегирован ие из ДОП в Документы ОЦТ	ДОП/ Делегирован ие из ДОП в Документы ОЦТ	ДОП/ Делегирован ие из ДОП в Документы ОЦТ	отдельные договоры
4	Порядок обеспечения исполнения обязательств	доп	доп	ДОП/ Делегирован ие из ДОП в Документы ОЦТ	ДОП/ Делегирован ие из ДОП в Документы ОЦТ	ДОП/ Делегирован ие из ДОП в Документы ОЦТ	отдельные договоры

2

Рисунок 11. Определение предмета регулирования ДОП,
документов ОЦТ и иных договоров

□ ПБТ устанавливают обязательность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и услуг инфраструктурных организаций на ОЭР по всем способам (видам) торговли, к которым участник получает допуск (п.п. 21, 26 ПБТ). Соответствующие требования предусмотрены в проектах ДОП и регламентов рынка.

□ Предлагаем на этапе допуска к торговле исключить необходимость предоставления обеспечения исполнения обязательств по договорам на ОЭР, т.к.:

- При допуске к торговле у участника еще отсутствуют заключенные договоры по купле-продаже электрической энергии, исполнение которых должно быть обеспечено (даже при наличии заключенного СДД обязательства по нему могут и не возникнуть, например, при отсутствии СПС). Следовательно, предоставление гарантий возможно только под будущие обязательства, объем которых не известен. Соответственно, и **объем финансовых гарантий в момент заключения обеспечительной сделки также не известен**. В то же время обязательство по обеспечительной сделке (объем гарантий) должно быть описано с достаточной степенью определенности, чтобы избежать рисков признания такой сделки незаключенной.
- Способы обеспечения исполнения обязательств должны гарантировать оперативную и полную оплату денежных обязательств участника ОЭР в случае их неисполнения. Такими способами могут быть **обеспечительный платеж или банковская гарантия**. Иные формы обеспечения не применимы или не подходят, т.к. не обеспечивают оперативность исполнения обязательств должника, не гарантируют полную оплату обязательств либо не могут обеспечивать будущие обязательства (задаток, залог, поручительство, удержание имущества). Предоставление обеспечительного платежа или банковской гарантии **влечет дополнительные расходы участника** (отвлечение собственных средств, оплата банковской комиссии, трудозатраты на организацию получения гарантии), а **регистратор (операторы централизованной торговли) должны будут выполнять дополнительные функции**, связанные с администрированием обеспечения (учет, контроль достаточности денежных средств, обеспечение пополнения и др.).
- Обязательства по оплате электрической энергии, приобретаемой по договорам на ОЭР, а также услуг инфраструктурных организаций **могут исполняться на условиях предоплаты** (в том числе подекадно за прогнозируемый объем электропотребления или оказываемых услуг), что позволяет **исключить необходимость предоставления обеспечения**.

3

Рисунок 12. Изменение подхода к обеспечению исполнения обязательств
по договорам на общем электроэнергетическом рынке при получении
допуска к торговле на ОЭР (1)

□ Предлагаем вместо обеспечения исполнения обязательств по договорам на ОЭР предусмотреть:

- 1) **Предоплатный порядок расчетов по договорам**, заключаемым на ОЭР.
 - 2) **Механизм оперативного воздействия на участника в виде приостановления исполнения своих обязательств со стороны инфраструктурных организаций** в случае нарушения участником финансовых обязательств на ОЭР, который по своим последствиям должен быть аналогичен приостановлению допуска к торговле (прекращение учета зарегистрированных договоров, снижение объемов до 0) (требует изменений в ПВТ)
- Переход на предоплатную схему расчетов и исключение необходимости предоставлять обеспечение исполнения обязательств **дают участнику существенные преимущества**, т.к. позволяют:
- упростить осуществление расчетов на ОЭР без использования обеспечения
 - упростить допуск на ОЭР
 - сократить расходы участников на предоставление обеспечения исполнения обязательств
 - не нагружать инфраструктурные организации дополнительными функциями, связанными с администрированием обеспечения
- Механизм приостановления исполнения обязательств со стороны инфраструктурных организаций **не сможет гарантировать полное погашение долгов** участника в случае их возникновения (в этом его недостаток по сравнению с обеспечением), но **позволяет не допускать критичного накопления задолженности**
- Такая ситуация в системе с предоплатой теоретически возможна только при коротких сроках обращения за регистрацией СДД до предполагаемой даты начала поставки
- Непогашение задолженности по договорам на ОЭР в определенные ДОП сроки после приостановления исполнения обязательств со стороны инфраструктурных организаций **может в дальнейшем являться основанием для приостановления допуска к торговле на ОЭР**

4

Рисунок 13.Изменение подхода к обеспечению исполнения обязательств по договорам на общем электроэнергетическом рынке при получении допуска к торговле на ОЭР (2)

* Услуга Регистратора (по его предложению) будет оплачиваться в виде абонплаты

- * Размер предоплаты в таком случае принимается равным величине абонплаты и может оплачиваться одним платежом

* Услуга МГП (по предложению Операторов МГП) будет оплачиваться по ставке X руб./тенге за МВтч

- * Размер предоплаты за услуги МГП в отношении СДД, а также СК (если там также будет применяться предоплата) будет определяться исходя из зарегистрированных объемов. Могут быть предусмотрены частичные платежи для уменьшения финансовой нагрузки на Участника
- * Окончательный расчет при предоплате всегда будет в пользу Участника, так как объемы СДД/СК могут быть только уменьшены при проверке технической реализуемости. Такой расчет можно объединить с очередным авансом
- * Размер предоплаты за услуги МГП в отношении сделок на СВ оплачивается также как и поставка на СВ (ежедневно)

* Для отдельных случаев, когда предоплата невозможна (например, при регистрации СДД менее чем за 6 рабочих дней до начала поставки) сохраняется необходимость обеспечения обязательств:

- * Такое обеспечение может быть реализовано как требование разместить на торговом счете средства в размере первого аванса – необходимо обсудить процесс проверки его достаточности

Рисунок 14. Предложения по бизнес-процессам финансовых расчетов при предоплатной схеме

- * В базе предполагается установление фиксированного размера платежа за услуги – абонплаты
- * Это позволяет ввести 100% предоплату за 2 р.д. до начала расчетного периода, без необходимости осуществлять определение окончательного размера обязательств
- * В случае неоплаты счета на предоплату услуги Регистратора не предоставляются, что делает невозможным участие в торговле в очередном расчетном периоде
 - * Последствия приостановления услуги Регистратора для Участника должны быть аналогичны приостановлению допуска
 - * Необходимо обсудить последствия – уменьшение объемов зарегистрированных СДД/СК, отказ в регистрации договоров в таком случае ограничивается одним расчетным периодом, или до оплаты очередного счета на услуги Регистратора
- * При двукратной неоплате счета возникают формальные основания прекратить допуск к торговле (но по сути такой участник уже не может торговать, так как им не оплачена базовая услуга Регистратора по сопровождению процессов торговли)

6

Рисунок 15. Оплата услуг Регистратора

Оплата услуг МГП по СДД

- * В базе предполагается установление ставок платы в расчете на МВтч (и в РК и в РФ)
- * Предлагается подекадная предоплата
 - * За 2 р.д. до начала месяца за 1-10 число, за 2 р.д. до 11-го – за 11-20, за 2 р.д. до 21 за 21-30(31)
- * Окончательный размер обязательств и расчеты с учетом фактического графика (до 10-го числа месяца, следующего за расчетным)
 - * Корректировка в пользу участника (так как факт может быть только меньше плана) в размере второго аванса за месяц $m+1$
 - * Если не полностью покроеется возврат – то и в последующих платежах
 - * При окончании поставки по СДД – возврат Участнику
- * В случае неоплаты очередного авансового платежа, объемы поставки по СДД снижаются до 0 на соответствующий период платежа
- * При оплате счета за последующий период платежа график по СДД восстанавливается
- * Если пропущена оплата последовательно за два месяца подряд – прекращается допуск к торговле

7

Рисунок 16. Оплата услуг МГП по СДД

При предоплатной схеме в случае регистрации СДД при минимальном сроке регистрации до начала периода поставки предварительный платеж не может пройти раньше, чем СДД будет зарегистрирован.

- * Период поставки может начаться раньше, чем будет выставлен и оплачен счет на первый аванс

В этом случае предлагается предусмотреть следующий механизм обеспечения исполнения обязательств

- * Участник определяет размер первого авансового платежа исходя из графика регистрируемого СДД и тарифа на услуги МГП (они публичны).
- * Участник размещает на своем торговом счете в УРО (УКО) средства в размере, достаточном для оплаты услуг МГП (счет в валюте оператора МГП)
- * После регистрации СДД Оператор МГП выставляет счёт на первый авансовый платеж. Если средств у Участника не хватило (ошибся в расчетах или умышленно занизил сумму) – вся имеющаяся сумма взыскивается в пользу Оператора МГП в счет оплаты, объемы СДД сокращаются до 0.
 - * Если сумма не покрыла размер обязательств по оплате услуг МГП за фактический период поставки – на остаток долга начисляются пени
 - * Данный факт считает нарушением условий по предоставлению обеспечения исполнения обязательств, что влечет за собой приостановление допуска к торговле.
- * Вопрос – требуется ли на этапе регистрации СДД проверка факта размещения участником средств в обеспечение на счете?
- * ПВТ не предусматривает требований об обеспечении исполнения обязательств на этапе регистрации СДД

8

Рисунок 17. Обеспечение оплаты услуг МГП при регистрации СДД

- * В соответствии с ПВТ при централизованной торговле порядок и сроки оплаты МГП должны быть синхронизированы со сроками оплаты по СК ли СВ, которым они сопутствуют
- * Следовательно, целесообразно график платежей и обеспечение исполнения обязательств по данным услугам регулировать на уровне соответствующего ОЦТ СВ:
- * Например:
 - * СК длительностью до 15 дней могут предполагать полную оплату (в том числе предоплату) всего периода поставки
 - * СК длительностью более 15 дней могут предполагать два и более периода платежа
 - * ОЦТ СК может предполагать предоплату без механизма обеспечения платежа или постоплату в сочетании с механизмом обеспечения платежа. Это должно распространяться и на сопутствующие услуги МГП
- * При ЦТ СВ участник должен разместить на торговом счете средства в размере, обеспечивающим максимальную ступеньку по объему и цене в его ценовой заявке, при этом указанная им в заявке цена должна покрывать как цену покупки, так и стоимость МГП, если сделка будет предполагать передачу через территорию смежного государства

9

Рисунок 18. Оплата услуг МГП при ЦТ СК и ЦТ СВ

Проблемным моментом является **определение обязательств по оплате услуг МГП в валюте, отличной от валюты торговли**

- * На этапе отбора заявок предполагается использование удельной стоимости МГП исходя из кросс-курсов ЦБ соответствующих стран (порядок ее расчета определяется ДОП).
 - * Поскольку участник ЦТ может не знать заранее, будет заключен СК/СВ с учетом МГП или нет, он не может застраховать валютный риск до возникновения у него таких обязательств.
 - * До момента возникновения обязательств валютный риск состоит в том, что кросс-курсы ЦБ могут отставать от рыночных. Это риск предлагается нивелировать 10% премией к кросс-курсам при расчете удельной стоимости (предмет Регламента финрасчетов ДОП)
- * Далее – после возникновения обязательств участник уже может нивелировать свои риски через механизмы валютного рынка (опционы и фьючерсы).
- * При этом рекомендуется следующий порядок оплаты услуг по МГП:
 - * заявка участника на покупку как в ЦТ СК, так и в ЦТ СВ обеспечивается средствами в валюте торговли в размере, который должен покрыть полную цену покупки, включая обязательства по оплате МГП
 - * после возникновения СК и СВ в сопровождении МГП, часть средств в валюте торговли на торговом счете участника в УКО(УРО), соответствующая удельной стоимости МГП, удерживается до момента внесения участником на счет в валюте, соответствующей валюте оператора МГП, средств на оплату (или обеспечение оплаты) обязательств по МГП
 - * Невнесение средств в валюту оператора МГП в течение определенного срока (1-2 рабочих дня) должно расцениваться как неисполнение обязательств по оплате и влечь за собой соответствующие последствия
 - * При этом возникает вопрос как распорядиться средствами участника на торговом счете в валюте торговли (может ли принять Оператор эти средства как компенсацию или дать поручение на конвертацию УКО(УРО), если они могут проводить такой тип операций?)

В общем виде данный подход может быть зафиксирован в ДОП, с тем, чтобы Операторы ЦТ и УРО (УКО) учли это в своих документах

10

Рисунок 19. Валютные риски при оплате услуг МГП в рамках ЦТ СК ЦТ СВ

П.12., абзац 2

Порядок формирования обязательств и требований, осуществления финансовых расчетов (включая установление периодов оплаты) по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, за услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), услуги ОЦТ и иных ИО ОЭР Союза устанавливается договором о присоединении и (или) соответствующим ОЦТ или УРО (УКО) (далее – уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией) в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении.

П.21. Существенные условия ДОП

в) содержание и порядок оплаты предоставляемых регистратором участникам ОЭР Союза услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на ОЭР Союза

д) содержание и порядок оплаты услуг по организации соответствующего вида ЦТ СК или ЦТ СВ на ОЭР Союза, включая:

- * содержание услуги по организации ЦТ в соответствии с требованиями настоящих Правил;
- * порядок определения стоимости услуг, порядок и сроки оплаты услуг ОЦТ СК и (или) ЦТ СВ;

е) содержание и порядок оплаты услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) при торговле на ОЭР Союза, включая:

порядок возникновения обязательств по осуществлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении свободных двусторонних договоров, срочных контрактов или сделок на сутки вперед;

порядок определения фактического размера обязательств потребителя услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период, исходя из включенных в течение данного расчетного периода в суточный почасовой график межгосударственных перетоков значений почасовых объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам или сделкам на сутки вперед, в отношении которых возникло обязательство по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

порядок и сроки оплаты услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), которые должны совпадать со сроками оплаты по срочным контрактам или сделкам на сутки вперед соответственно;

л) порядок обеспечения исполнения обязательств участником ОЭР Союза по оплате услуг регистратора;

м) порядок обеспечения исполнения обязательств участником взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

п) порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуг регистратора, организаций, уполномоченных на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), иных инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза;

12

Рисунок 20. Нормы ПВТ: Полномочия ДОП и документов иных инфраструктурных организаций в части системы финансовых расчетов (1)

62. Порядок финансовых расчетов в рамках ЦТ СК устанавливается ОЦТ СК, включая порядок исполнения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), связанной с исполнением срочных контрактов.

Порядок оформления первичных учетных документов и счетов-фактур определяется договором о присоединении.

65. ОЦТ СК в целях организации ЦТ СК на ОЭР Союза устанавливает:

в) порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ СК, включая оплату услуг ОЦТ СК;

к) порядок проведения расчетов по результатам ЦТ СК на ОЭР Союза, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

83. Система гарантирования исполнения обязательств участниками ЦТ СВ устанавливается договором о присоединении и предусматривает размещение средств на счете в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации в размере, который определяется как максимальное значение из произведения цены и объема по каждой ступени, указанных в ценовой заявке участника, и является достаточным для участия ЦТ СВ при осуществлении ежедневных финансовых расчетов по предварительным обязательствам и требованиям.

85. ОЦТ СВ в целях организации централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза определяет следующее:

в) порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ СВ, включая оплату услуг ОЦТ СВ;

и) порядок проведения расчетов по результатам ЦТ СВ на ОЭР Союза, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора ЦТ СВ.

13

Рисунок 21. Нормы ПВТ: Полномочия ДОП и документов иных инфраструктурных организаций в части системы финансовых расчетов (2)

26.

Для участия во взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам участник общего электроэнергетического рынка Союза выполняет следующие требования:

открывает счет (счета) в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации для оплаты услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза;

....

выполняет условия по обеспечению исполнения обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза, установленных договором о присоединении;

....

Для участия в централизованной торговле соответствующего вида участник общего электроэнергетического рынка Союза выполняет следующие требования:

открывает счет (счета) в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации;

....

выполняет условия по обеспечению исполнения обязательств по срочным контрактам и (или) на сутки вперед, включая оплату услуг инфраструктурных организаций;

....

29. Допуск к торговле приостанавливается в порядке, установленном договором о присоединении, в следующих случаях:

для участников торговли по свободным двусторонним договорам – нарушение условий по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате и (или) неоплата услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза за 2 расчетных периода подряд;

для участников централизованной торговли по срочным контрактам – нарушение условий по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате и (или) неоплата за 2 расчетных периода подряд электрической энергии и услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза за 2 расчетных периода подряд;

для участников централизованной торговли на сутки вперед – нарушение условий по оплате электрической энергии за предшествующие сутки и (или) нарушение условий по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате и (или) неоплата услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза за 2 расчетных периода подряд.

При возникновении указанных обстоятельств допуск приостанавливается к тому виду торговли, по которому возникли указанные нарушения, а также в случаях, предусмотренных договором о присоединении, – к иным видам торговли, в которых соответствующий участник принимает участие.

14

Рисунок 22. Нормы ПВТ: Допуск к торговле

39. При нарушении обязательств по оплате услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, регистратор в случаях и порядке, предусмотренных договором о присоединении, приостанавливает учет объемов поставки электрической энергии по соответствующему свободному двустороннему договору начиная со второго дня после установления факта нарушения обязательств по оплате услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) на срок, предусмотренный договором о присоединении, а также принимает иные меры, предусмотренные договором о присоединении.

63. При неисполнении обязательств по оплате электрической энергии, поставляемой по заключенным по итогам централизованной торговли срочным контрактам, а также обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении таких срочных контрактов оператор централизованной торговли по срочным контрактам уменьшает до нуля объем поставки по такому срочному контракту начиная со второго дня после даты, когда был установлен факт нарушения обязательств об оплате, а также принимает иные меры, предусмотренные договором о присоединении.

15

Рисунок 23. Нормы ПВТ: последствия неоплаты

	До начала месяца	15-е число	25-е число	10-е число следующего месяца	После проведения платежей
Участник вносит обеспечительный платеж за услуги Регистратора	10				
Участник вносит обеспечительный платеж за МГП	100				
Внесение средств для уплаты первого аванса за МГП		100			
Списание средств за МГП (начислено 80)		- 80			
Внесение средств для уплаты второго аванса за МГП			100		
Списание средств за МГП (начислено 95)			-95		
Внесение средств для уплаты за услуги Регистратора и МГП (участник внес сумму менее необходимой)				50	
Списание средств за услугу Регистратора (начислено 10)				-10	
Списание средств за услугу МГП (начислено 100)				-75	
Списание средств в оплату услуги МГП за счет обеспечительного платежа				-25	
Требование о пополнении обеспечительного платежа					35
Остаток средств участника	110	130	135	-75	110

16

Рисунок 24. Движение средств в постоплатной схеме с предоставлением обеспечения обязательств

	За 2 р.д. до начала месяца или очередной даты платежа	За 2 р.д. до 11-го числа	За 2 р.д. до 21-го числа	5-й р.д. следующего месяца
	10			
Списание средств за Услуги Регистратора	- 10			
Внесение средств для уплаты первого аванса за МГП	100			
Списание средств за МГП (начислено 80)	-80			
Внесение средств для уплаты второго аванса за услуги МГП	100			
Списание средств за МГП (начислено 95)		-95		
Внесение средств для уплаты третьего аванса за услуги МГП (начислено 100)	75		-100	
Окончательный расчет (в пользу участника по факту поставки с 1- го по 20-е число)				{ 25}
Учет окончательного расчета в размере второго аванса следующего месяца 95-25=70	70	-		
Остаток средств участника	20 *	25	0	0

*) остаток за 3 р.д. до начала месяца

17

Рисунок 25. Движение средств при предоплатной схеме

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО АЛГОРИТМУ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ НА СУТКИ ВПЕРЕД

Учет топологии торговли

Централизованная торговля на сутки вперед предполагается по модели маржинального ценообразования путем сопоставления ранжированных кривых спроса и предложения. При этом необходимо учитывать топологию торговли, которая задается межгосударственными и внутренними сечениями и задаваемыми ими зонами торговли, к которым относятся участники ОЭР.

Под зоной торговли в соответствии с правилами информационного обмена на ОЭР понимается определенная уполномоченным органом (организацией) государства-члена (в том числе исходя из решений данного государства-члена о выделении внутренних сечений) территория, на которой расположена электроэнергетическая система (часть электроэнергетической системы), параллельно работающая с электроэнергетическими системами других государств-членов (в том числе через электроэнергетические системы третьих государств), информация о которой вносится в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза и используется для определения возможных направлений торговли электрической энергией и объемов поставки электрической энергии по договорам на общем электроэнергетическом рынке Союза.

В настоящий момент времени правилами взаимной торговли на ОЭР определен следующий перечень межгосударственных сечений:

Таблица 5. Перечень межгосударственных сечений

Межгосударственное сечение	Межгосударственные линии электропередачи, входящие в межгосударственное сечение
Республика Армения Российская Федерация	-межгосударственные линии электропередачи напряжением 500 кВ, пересекающие

	государственные границы между Российской Федерацией и Грузией
Республика Беларусь Российская Федерация (торговое)	-межгосударственные линии электропередачи всех классов напряжения, пересекающие государственные границы между Российской Федерацией и Республикой Беларусь, Российской Федерацией и Латвией, Российской Федерацией и Эстонией, Российской Федерацией и Украиной (при условии синхронной работы энергосистем указанных стран как между собой, так и с энергосистемами Республики Беларусь и Российской Федерации)
Республика Беларусь Российская Федерация (урегулирование отклонений)	-межгосударственные линии электропередачи всех классов напряжения, пересекающие государственные границы между Республикой Беларусь и Российской Федерацией, Республикой Беларусь и Литвой, Республикой Беларусь и Украиной (при условии синхронной работы энергосистем указанных стран как между собой, так и с энергосистемами Республики Беларусь и Российской Федерации)
Республика Казахстан (запад) Российская Федерация	-межгосударственные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, пересекающие государственные границы между Республикой Казахстан (Западно-Казахстанская область) и Российской Федерацией (Самарская и Саратовская области)
Республика Казахстан (север) Российская Федерация	-межгосударственные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, пересекающие государственные границы между Республикой

	Казахстан (Актюбинская, Восточно-Казахстанская, Костанайская, Павлодарская и Северо-Казахстанская области) и Российской Федерацией (Алтайский край, Курганская, Омская, Оренбургская и Челябинская области)
Республика Казахстан Кыргызская Республика	-межгосударственные линии электропередачи всех классов напряжения, пересекающие государственные границы между Республикой
«Тупиковые сечения» Республика Казахстан Российская Федерация	межгосударственные линии электропередачи напряжением 220 кВ между ПС Мынкуль и ПС Валиханово, а также межгосударственные линии электропередачи напряжением 110 кВ и ниже

Тупиковые сечения отражают набор участников торговли, которые имеют свою специфику – они предназначены для отражения поставок по специфическим двусторонним договорам в объеме реальных физических перетоков в условиях отсутствия поставок внутри государства-члена. Данные сечения не участвуют в централизованной торговле и потому далее мы их не рассматриваем.

Кроме того, на территории Республики Казахстан предполагается наличие как минимум одного внутреннего сечения, а также в данной энергосистеме функционирует зона Западного Казахстана, имеющая электрические связи с зоной Северного Казахстана только через территорию Российской Федерации.

Это задает предполагаемое число и конфигурацию зон торговли, которые могут быть схематически изображены следующим образом:

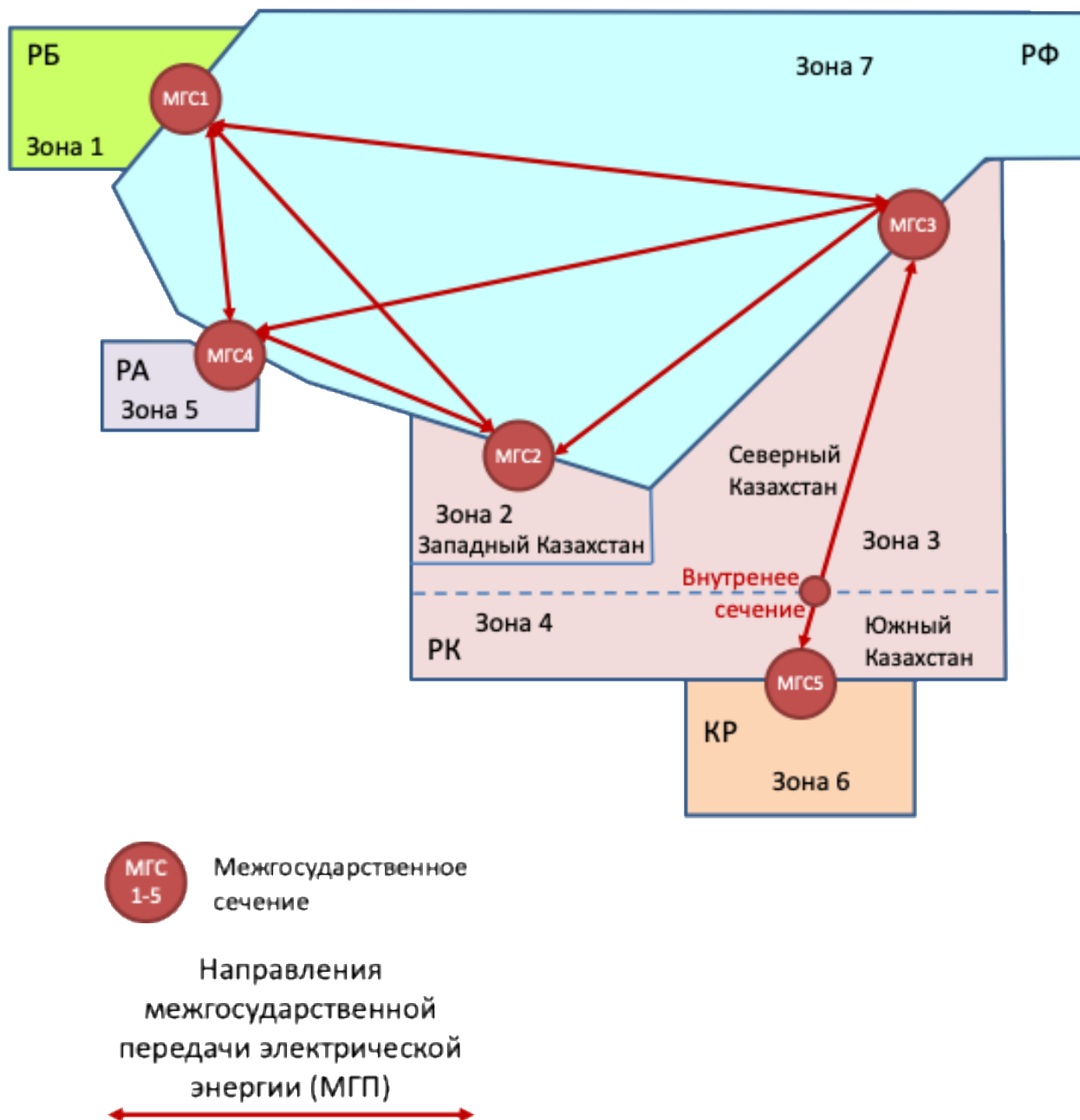


Рисунок 26. Предполагаемое число и конфигурация зон торговли

В случае заключения сделок между поставщиками и покупателями, расположенными в государствах-членах, не имеющих общих границ, и предполагающих межгосударственную передачу через территорию другого государства-члена, стоимость такой межгосударственной передачи также подлежит учету при проведении конкурентного отбора.

На представленной схеме зон торговли схематически изображены возможные направления межгосударственной передачи между разными межгосударственными сечениями.

Таким образом, на каждую из указанных зон торговли будут оказывать влияние ограничения пропускной способности (ДПС и СПС) межгосударственных сечений (в зависимости от направления торговли), а в ряде случаев и внутренних сечений, которые надлежит учитывать при организации торговли и проведении конкурентного отбора на сутки вперед.

Кроме того, для участника, находящегося в определенной зоне, торговля возможно по направлениям, задаваемым межгосударственными сечениями. Участник должен подать заявку, в которой указывает объем покупки/продажи в данной зоне и соответствующие данному объему цены на межгосударственных сечениях на границе его государства (цены могут отличаться).

Ниже представлен перечень межгосударственных и внутренних сечений, оказывающих влияние на торговлю в соответствующей зоне:

Таблица 6. Перечень межгосударственных и внутренних сечений, оказывающих влияние на торговлю в соответствующей зоне

Зона 1	МГС1
Зона 2	МГС2
Зона 3	МГС3, МГС5, ВС
Зона 4	МГС5, МГС3, ВС
Зона 5	МГС4, МГС5
Зона 6	МГС5
Зона 7	МГС1, МГС2, МГС3, МГС4

Чтобы осуществить оптимизационный расчет при конкурентном отборе на сутки вперед с учетом заданной топологии межгосударственных сечений и зон торговли необходимо привести заявки участников ко всем межгосударственным сечениями, на которых данным участником может быть совершена сделка. Назовем такие заявки «модельными».

В отношении всех допущенных к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед формируются модельные заявки на покупку/продажу исходя из следующего:

1) Модельные заявки на продажу формируются для тех МГС, в отношении которых они поданы участником, то есть, находящихся на границах государства-члена и доступных для торговли для данного участника, находящегося в определенной зоне торговли.

2) Для заявки участника, относящегося к зоне z , каждого часа h на продажу d (объем заявки: $VG_{d,h}^{\max}$, минимальный объем заявки $VG_{d,h}^{\min}$, цена заявки: $CG_{d,h,s}^{BX}$), поданной в отношении МГС s создается модельная заявка на продажу для каждого МГС s (связывающего зоны m и n) по маршруту продажи r , удовлетворяющего следующим условиям:

маршрут r на продажу такой, что первая зона маршрута равна z , а последние две зоны равны зонам m и n , соответственно. При этом зона m может быть идентична зоне z .

3) Модельные заявки на продажу создаются со следующими атрибутами:

r – модельный маршрут на продажу.

$CG_{d,h,r}$ – цена равна цене заявки участника на продажу d в указанном им в заявке сечении s : $CG_{d,h,s}^{BX}$.

$TG_{d,h,r}$ – дата и время поступления заявки участника на продажу d : TG_d

1) Модельные заявки на покупку формируются для тех МГС, в отношении которых они поданы участником, то есть, находящихся на границах государства-члена и доступных для торговли для данного участника, находящегося в определенной зоне торговли, а также на всех доступных ему МГС с учетом возможности межгосударственной передачи.

Маршруты на покупку для участника, находящегося в определенной зоне, определяются на основе информации, предоставленной

уполномоченными государствами членами о возможных направлениях торговли для такой зоны и влиянии внутренних сечений на поставку по данному направлению.

Для заявки участника, относящегося к зоне z , каждого часа h на покупку d (объем заявки: $VC_{d,h}^{\max}$, минимальный объем заявки $VC_{d,h}^{\min}$, цена заявки: $CC_{d,h,s}^{bx}$), создается набор модельных заявок на покупку для каждого МГС s (связывающего зоны m и n) по каждому маршруту на покупку r , удовлетворяющего следующим условиям:

- маршрут r содержит обе зоны m и n , связанные сечением s ,
- последняя зона маршрута r равна z ,
- для часа h определена цена МГП $C_{h,r}^{МП}$,
- для каждого сечения на маршруте r действует договор на урегулирование отклонений,
- маршрут поставки модельной заявки на покупку не может начинаться и заканчиваться в зонах одного государства: например, заявка, поданная на покупку в Зоне 2 не транслируется на МГС3.

То есть, моделируется покупка на любом доступном МГС с доставкой (с учетом МГП) к МГС, которое определяет зону z , в которой расположен участник, подавший заявку.

Модельные заявки на покупку создаются со следующими атрибутами:

- r – модельный маршрут на покупку.
- $CC_{d,h,r}$ – цена равна цене заявки участника на покупку d в указанном в заявке сечении s за вычетом МГП маршрута r : $CC_{d,h,s}^{bx} - C_{h,r}^{МП}$.
- $T_{d,h,r}$ – дата и время поступления заявки участника на покупку d : TC_d .

Разберем конкретные примеры формирования модельных заявок на примере схемы, указанной на Рис 1.

Участником из Зоны 7 подана заявка на продажу.

Возможные маршруты продажи для такой заявки, в отношении которых формируются модельные заявки:

- Зона 7 – Зона 1 (соответствующая конечной зоне МГС1)
- Зона 7 – Зона 2 (соответствующая конечной зоне МГС2)
- Зона 7 – Зона 3 (соответствующая конечной зоне МГС3)
- Зона 7 – Зона 5 (соответствующая конечной зоне МГС4)

Участником из Зоны 1 подана заявка на покупку.

Возможные маршруты покупки для такой заявки:

- Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС1)
- Зона 2 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС2, должна быть учтена МГП по направлению МГС2-МГС1)
- Зона 3 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС3, должна быть учтена МГП по направлению МГС1-МГС3)
- Зона 4 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС3, должна быть учтена МГП по направлению МГС1-МГС3, должны быть соблюдены ограничения по ВС)
- Зона 5 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС4, должна быть учтена МГП по направлению МГС4-МГС1)
- Зона 6 – Зона 4 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС5, должна быть учтена МГП по направлению МГС3-МГС1, МГС5-МГС3 должны быть соблюдены ограничения по ВС)

Математическая модель конкурентного отбора на сутки вперед

Математическая модель задачи расчета плановых объемов и цен при централизованной торговле на сутки вперед должна базироваться на максимизации разности стоимости отобранных заявок на покупки и отобранных заявок на продажу.

Целевая функция задачи оптимизации представляет собой функцию благосостояния рынка:

$$f = \sum_{d,h,r} CC_{d,h,r} * VC_{d,h,r} - \sum_{d,h,r} CG_{d,h,r} * VG_{d,h,r} \rightarrow MAX$$

При этом должны быть соблюдены следующие ограничения по отобранным объемам:

1) Целевыми оптимизируемыми переменными в задаче являются:

- Удовлетворенные объемы модельных заявок на продажу $VG_{d,h,r}$.
- Удовлетворенные объемы модельных заявок на покупку $VC_{d,h,r}$.
- Для каждой заявки участника на продажу/покупку d для каждого часа h переменные $p9\_3\_VG_{d,h}$, $VC_{d,h}$, соответствующие почасовым удовлетворенным объемам заявок участников, должны находится в диапазоне $[V_{d,h}^{\min}; V_{d,h}^{\max}]$, либо 0.

2) Удовлетворенный объем заявки участника может складываться из объемов модельных заявок, отобранных на разных сечениях. Но в сумме они, вкупе с предыдущим условием, не могут превышать максимальный объем в заявке участника:

Суммарный удовлетворенный объем модельных заявок на продажу/покупку, соответствующих заявке участника на продажу/покупку d , поданной в час h :

$$p9\_3\_VG_{d,h} = \sum_r VG_{d,h,r}$$

$$p9\_3\_VC_{d,h} = \sum_r VC_{d,h,r}$$

3) Соблюдение заданных участником ограничений на исполнение заявки (минимальный объем исполнения, запрет на частичное исполнение):

- Для каждой заявки участника на покупку/продажу, у которой значение атрибута «Минимальный объем» больше нуля, суммарный удовлетворенный объем её модельных заявок должно быть больше

или равно минимальному объему или суммарный удовлетворенный объем её модельных заявок должен быть равен нулю.

- Если участник не согласен на частично исполнение, значит в его заявке минимальный и максимальный объемы должны быть равны.

4) В случае если в отбор попадают две заявки разных участников с одной ценой, но они не могут быть удовлетворены в полном объеме (замыкающие заявки), при оптимизации учитывается время подачи заявки.

Кроме того, при процедуре оптимизации должны быть соблюдены балансовые ограничения и ограничения пропускной способности:

5) Балансовые ограничения. Для обоих направлений каждого межгосударственного сечения объем продажи должен быть равен объему покупки.

В каждый час h суммарный объем продажи должен быть равен суммарному объему покупки для каждого направления на каждом МГС s , связывающего зоны m и n :

$$\forall h, \{m, n\} : s \in S_{\text{МГС}}, s = (m, n) \Rightarrow \sum_{\substack{d, l, r \\ \text{end}(r) = \{m, n\}}} V_{G_{d, h, l, r}} - \sum_{\substack{d, l, r \\ \text{start}(r) = \{m, n\}}} V_{C_{d, h, l, r}} = 0$$

6) Ограничения на сальдо-переток сечений:

Для каждого межгосударственного и внутреннего сечения его СПС в каждом направлении должна быть больше или равна объему электроэнергии, передаваемому через это сечение с учётом **направления** передачи.

Для каждого сечения s , связывающему зоны m и n , из зоны m в зону n без учёта встречных поставок в час h :

$$\forall h, \{m, n\} : s \in S, s = (m, n) : V_{h, \{m, n\}}^{\text{переток}} = \sum_{\substack{d, r \\ \{m, n\} \subset r \\ \{m, n\} \neq \text{end}(r)}} V_{G_{d, h, r}} + \sum_{\substack{d, r \\ \{m, n\} \subset r}} V_{C_{d, h, r}}$$

Для каждого часа h для каждого сечения s , связывающего зоны m и n , в том числе и для МГС, и для внутренних сечений:

$$\forall h, s : s \in S, s = (m, n) \Rightarrow -V_{h,\{n,m\}}^{\text{СПС\_PCB}} \leq V_{h,\{m,n\}}^{\text{переток}} - V_{h,\{n,m\}}^{\text{переток}} \leq V_{h,\{m,n\}}^{\text{СПС\_PCB}}$$

7) Ограничения на переток межгосударственного сечения

Для каждого направления каждого межгосударственного сечения его СПС, умноженная на коэффициент встречных поставок (КВП), должна быть больше или равна объему электроэнергии, передаваемому в этом направлении. Правила определения и распределения пропускной способности предполагают, что при наличии встречных поставок величина доступной пропускной способности межгосударственного сечения может быть увеличена на почасовой объем поставок в противоположном направлении, но не более величины доступной пропускной способности межгосударственного сечения в том же направлении и в тот же час, умноженной на коэффициент встречных поставок.

В текущей редакции правил определения и распределения пропускной способности данный коэффициент равен 1, что не позволяет использовать сечение выше, чем значение СПС. Однако модель на будущее должна учитывать возможность встречных поставок.

В каждый час h переток по МГС s , связывающего зоны m и n , для каждого направления должен быть меньше или равен СПС этого МГС, умноженному на КВП:

$$\forall h, \{m, n\}: s \in S_{\text{МГС}}, s = (m, n) \Rightarrow V_{h,\{m,n\}}^{\text{переток}} \leq V_{h,\{m,n\}}^{\text{СПС\_PCB}} * k^{\text{ВП}}$$

Где:

$k^{\text{ВП}}$ – коэффициент встречных поставок.

8) Запрещенные сделки.

Для обоих направлений каждого МГС и для всех модельных заявок на покупку и продажу, соответствующих этому направлению этого МГС, выполняется условие: цена любой модельной заявки на продажу, удовлетворенной на ненулевой объем, меньше или равна цене любой модельной заявки на покупку, удовлетворенной на ненулевой объем.

Ограничения на запрещенные сделки строятся для каждого часа h для каждого МГС s , связывающего зоны m и n :

$$\Rightarrow \max_{\substack{d,l \\ \text{end}(r)=\{m,n\}}} \forall h, \{m, n\}: s \in S_{\text{MFC}}, s = (m, n) \Rightarrow CG_{d,h,l,r} (VG_{d,h,r} > 0) \leq \min_{\substack{d,l \\ \text{start}(r)=\{m,n\}}} CC_{d,h,l,r} (VC_{d,h,r} > 0)$$

Определение равновесных цен

После решения задачи оптимизации для каждого направления каждого межгосударственного сечения производится анализ набора соответствующих модельных заявок, отобранных на данном межгосударственном сечении, и, в зависимости от избытка предложения или спроса определяется равновесная цена.

Алгоритм расчета цены для некоторого МГС s , связывающего зоны m и n , в направлении продажи из m в n выполняется для модельных заявок, отобранных на этом МГС и соответствующих этому направлению продажи в следующем порядке (переход к следующему пункту происходит, если не выполнены условия всех предыдущих):

1) Если частично или полностью удовлетворенных модельных заявок на продажу нет, то цена считается неопределенной. Аналогично по покупке – это означает, что заявка на покупку была отобрана на другом межгосударственном сечении с учетом стоимости МГП.

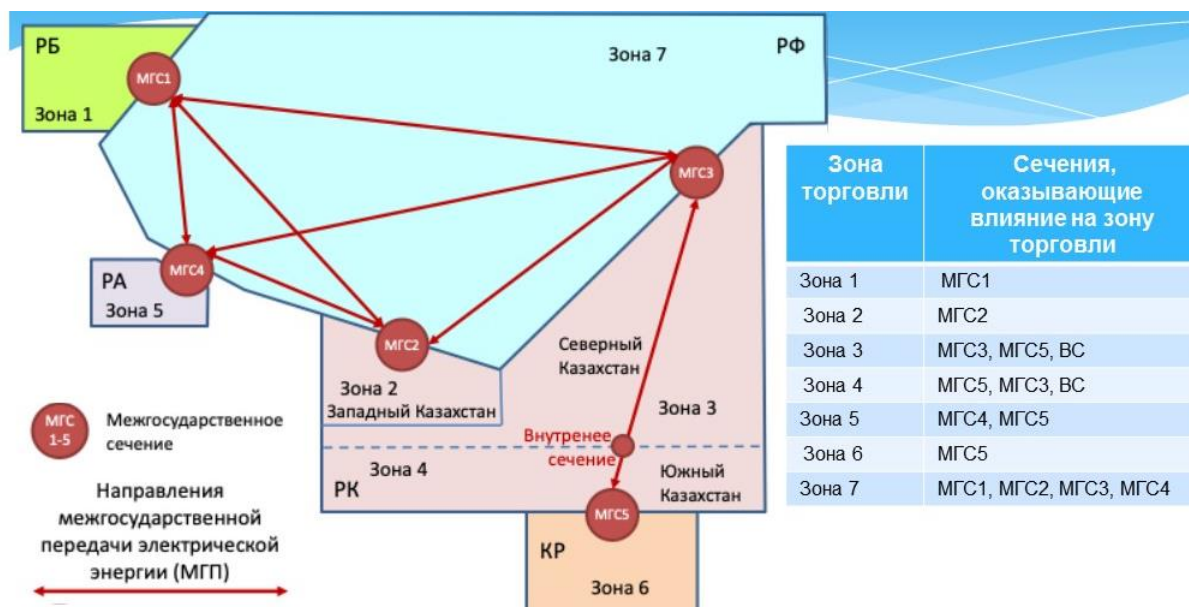
2) Если существуют модельные заявки на продажу, которые удовлетворены не полностью, но больше 0 (избыток предложения), то цена приравнивается к максимальной цене заявки участника, которая соответствует частично или полностью удовлетворенной модельной заявке на продажу.

3) Если существуют модельные заявки на покупку, которые удовлетворены не полностью, но больше 0 (избыток спроса), то цена приравнивается к минимальной цене заявки участника, которая соответствует частично или полностью удовлетворенной модельной заявке на покупку.

4) Цена приравнивается к средней цене из двух: максимальная цена заявки участника удовлетворенной модельной заявки на продажу, минимальная цена заявки участника удовлетворенной модельной заявки на покупку.

ПРИЛОЖЕНИЕ Д.

ОБ АЛГОРИТМЕ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (ПРЕЗЕНТАЦИЯ ОТ 10 АПРЕЛЯ)



2

Рисунок 27. Топология торговли – основа расчетной модели

Модельные заявки формируются по возможным маршрутам продажи/покупки

Участником из Зоны 7 подана заявка на продажу. Возможные маршруты продажи:

- Зона 7 – Зона 1 (соответствующая конечной зоне МГС1)
- Зона 7 – Зона 2 (соответствующая конечной зоне МГС2)
- Зона 7 – Зона 3 (соответствующая конечной зоне МГС3)
- Зона 7 – Зона 5 (соответствующая конечной зоне МГС4)

Для модельной заявки на продажу цена в заявке принимается равной цене, указанной Участником для соответствующего сечения

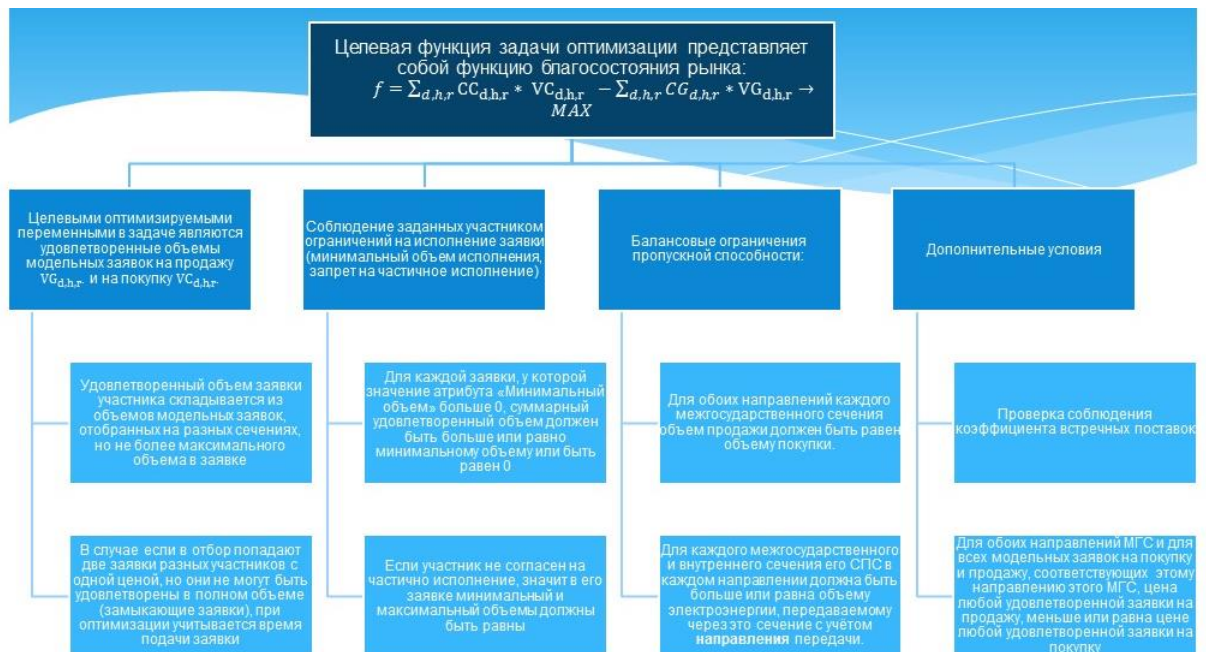
Участником из Зоны 1 подана заявка на покупку. Возможные маршруты покупки

- Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС1)
- Зона 2 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС2, должна быть учтена МГП по направлению МГС2-МГС1)
- Зона 3 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС3, должна быть учтена МГП по направлению МГС1-МГС3)
- Зона 4 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС3, должна быть учтена МГП по направлению МГС1-МГС3, должны быть соблюдены ограничения по ВС)
- Зона 5 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС4, должна быть учтена МГП по направлению МГС4-МГС1)
- Зона 6 – Зона 4 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС5, должна быть учтена МГП по направлению МГС3-МГС1, МГС5-МГС3 должны быть соблюдены ограничения по ВС)

Для модельной заявки на покупку цена в заявке равна цене, указанной Участником для соответствующего сечения за вычетом удельной стоимости межгоспередачи по данному маршруту

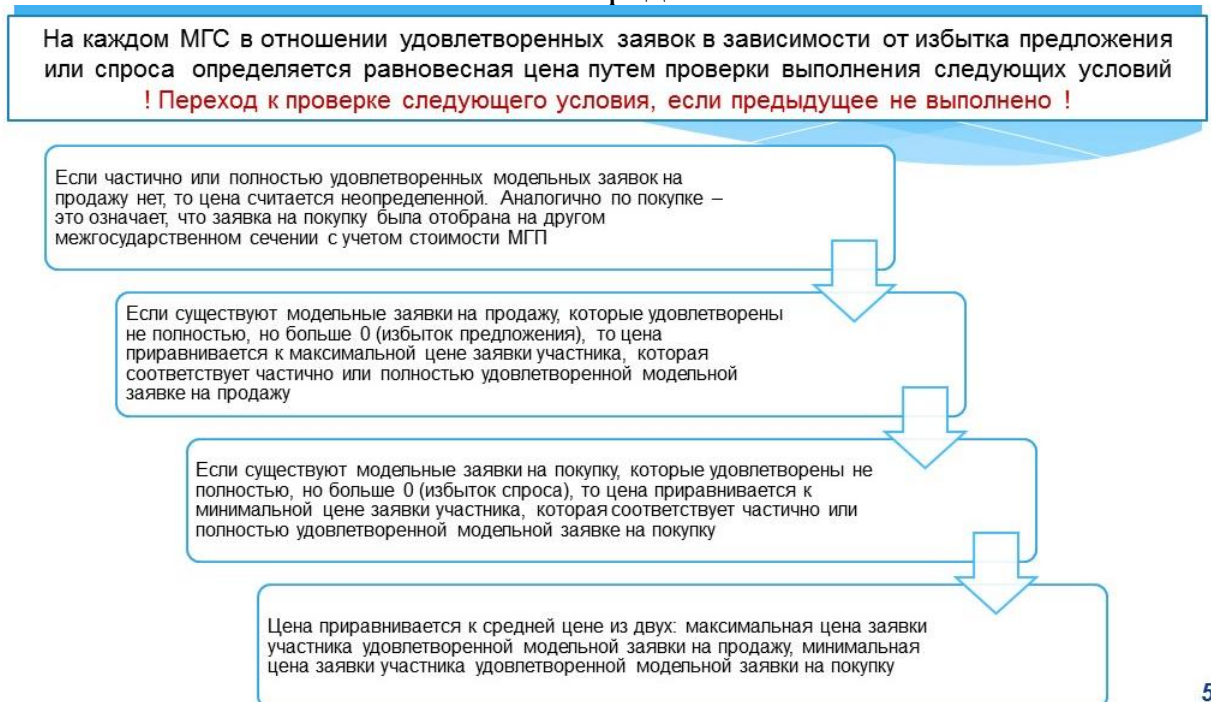
3

Рисунок 28. Формирование модельных заявок по топологии торговли



4

Рисунок 29. Математическая модель конкурентного отбора на сутки вперед



5

Рисунок 30. Определение равновесных цен

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

О СПОСОБАХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

Способы обеспечения обязательств у всех стран одинаковы (залог, поручительство, неустойка, гарантия, задаток, удержание имущества должника), направлены на гарантию исполнения обязательства и предусмотрены отдельными нормами гражданского законодательства

Таблица 7. Способы обеспечения обязательств в государствах-членах

Государство-член	Приостановление исполнения обязательств по законодательству ГЧ	Способы обеспечения обязательств по законодательству ГЧ
РФ	Согласно статье 328 ГК РФ, если одна сторона не исполняет свое обязательство или имеются обстоятельства, очевидно свидетельствующие о том, что обязательство не будет исполнено в установленный срок, другая сторона может приостановить исполнение своего обязательства или отказаться от его исполнения. Это право позволяет стороне временно приостановить свои обязанности до тех пор, пока контрагент не исполнит свои обязательства.	Неустойка (статья 330 ГК РФ); Залог (статья 334 ГК РФ); Поручительство (статья 361 ГК РФ); Банковская гарантия (статья 368 ГК РФ); Задаток (статья 380 ГК РФ); Удержание имущества должника (статья 359 ГК РФ). Обеспечительный платеж
РК	1. Право на встречное исполнение (статья 368 ГК РК): Согласно статье 368 ГК РК, если одна сторона не исполняет свое	Неустойка (статья 301 ГК РК); Залог (статья 302 ГК РК);

Государ- ство- член	Приостановление исполнения обязательств по законодательству ГЧ	Способы обеспечения обязательств по законодательству ГЧ
	обязательство или имеются обстоятельства, очевидно свидетельствующие о том, что обязательство не будет исполнено в установленный срок, другая сторона может приостановить исполнение своего обязательства или отказаться от его исполнения. Это право позволяет одной стороне временно приостановить свои обязанности до тех пор, пока другая сторона не исполнит свои.	Поручительство (статья 303 ГК РК); Гарантия (статья 304 ГК РК); Задаток (статья 305 ГК РК); Удержание имущества должника (статья 306 ГК РК).
РК	Согласно статье 309 ГК РБ, если одна сторона не исполняет свое обязательство или имеются обстоятельства, очевидно свидетельствующие о том, что обязательство не будет исполнено в установленный срок, другая сторона может приостановить исполнение своего обязательства или отказаться от его исполнения. Это право позволяет стороне временно приостановить свои обязанности до тех пор, пока контрагент не исполнит свои	Неустойка (статья 311 ГК РБ); Залог (статья 315 ГК РБ); Поручительство (статья 319 ГК РБ); Гарантия (статья 320 ГК РБ); Задаток (статья 322 ГК РБ); Удержание имущества должника (статья 324 ГК РБ).

Государ- ство- член	Приостановление исполнения обязательств по законодательству ГЧ	Способы обеспечения обязательств по законодательству ГЧ
	обязательства.	
РА	Согласно ст. 357 ГК РА если одна сторона не исполняет свое обязательство или имеются обстоятельства, очевидно свидетельствующие о том, что обязательство не будет исполнено в установленный срок, другая сторона может приостановить исполнение своего обязательства или отказаться от его исполнения.	Неустойка (штраф, пеня); Залог; Поручительство; Гарантия; Задаток; Удержание имущества должника.
КР	Согласно статье 381 ГК КР, если одна сторона не исполняет свое обязательство или имеются обстоятельства, очевидно свидетельствующие о том, что обязательство не будет исполнено в установленный срок, другая сторона может приостановить исполнение своего обязательства или отказаться от его исполнения.	Неустойка (штраф, пеня); Залог; Поручительство; Гарантия; Задаток; Удержание имущества должника.

1. Приостановление исполнения обязательства по договору является мерой защиты, а не способом обеспечения.

Приостановление исполнения обязательства – это право стороны временно прекратить исполнение своих обязанностей по договору в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств другой стороной.

Это право закреплено в гражданских кодексах государств-членов (см. выше)

Цель приостановления - защитить интересы стороны, которая рискует понести убытки из-за неисполнения обязательств контрагентом.

2. Способы обеспечения исполнения обязательств – это специальные меры, которые создают дополнительные гарантии для кредитора в случае неисполнения обязательств должником.

Таким образом, приостановление исполнения не создает дополнительных гарантий для кредитора, а лишь позволяет одной стороне временно прекратить исполнение своих обязанностей. Оно применяется после нарушения обязательства, а не заранее, как способы обеспечения. Приостановление не обеспечивает исполнение обязательства, а лишь защищает интересы стороны, которая его применяет.

При этом, если предусматривается предоплатная система расчетов за оказываемые услуги, в сочетании с мерой приостановление исполнения обязательств организацией, которая не получила предоплату в установленные сроки можно избежать накопления необеспеченной задолженности.

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

ПРИМЕРНЫЕ ТИПОВЫЕ ФОРМЫ ДОКУМЕНТОВ. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ФОРМ ПО РЕГЛАМЕНТАМ.

По предложению Казахстана все формы утверждаются общим решением, а не только от организаций. В качестве примера возможной реализации этого предложения (в случае его принятия) предлагается модельный набор форм - более 30 форм электронных документов, унифицированным по кодификации, составу и формату данных. При обсуждении разработки, в т.ч. и сторонами могут быть предложены другие формы.

Цель – унификация наборов данных в различных формах, их совместимость и учет необходимой полноты представляемых данных, а также оптимизация преобразования данных, представленных форму в наборы данных расчетных моделей и баз данных, реестров и пр. Унифицированные формы облегчают конвертацию данных и взаимодействие между различными блоками программного обеспечения расчетов на рынке.

Основным вопросом при разработке было определение локации форм, в случае их инкорпорирования в регламенты ДОП, а не принятия оперативным локальным нормативным актом, например, регистратора.

Это имеет плюсы в части оперативности настройки моделей подачи исходных данных для расчетных моделей рынка. Однако предложение Казахстана, основанное на стремлении согласования форм, их понимания, возможности использования в ГЧ, также имеет свои основания реализации при определении форм и форматов, например, в виде приложений к соответствующим регламентам ДОП. Тем более, что большая часть этих форм уже предусмотрена в рассматриваемых проектах регламентов в качестве приложений к ним.

Можно их оставить в самих регламентах, а можно вынести в Р-9-ДОП (ЭДО) а в других регламентах сделать ссылку «в соответствии с регламентом ЭДО».

Тогда при изменении форм и форматов надо будет менять только его

Ключевая развилка – о месте представления этого комплекса форм: единое приложение к Регламенту ЭДО, либо распределение по приложениям других регламентов в соответствии с профилем (ДПС, торговля, регистрация СДД, получение допуска, подписание ДОП и пр.). В первом случае потребуется корректировка прочих регламентов, во втором – включение соответствующих ссылок в Регламент ЭДО.

Необходимо отметить, что данный комплект уже в большой мере относится к разработке базы данных Регистратора, ее структуры и индексации полей, что входит в компетенцию АТС и требует соответствующего согласования с ним, а, возможно, и отнесения разработки всего комплекса форм либо его части на этап разработки Системы ЭДО регистратора.

При этом также необходимо учитывать, что такие формы чаще всего корректируются в ходе опытной и текущей эксплуатации системы, уже после её разработки, и, при включении их непосредственно в тело регламента (а, значит и ДОП) оперативная модификация и даже минимальные корректировки затруднены, так как требуют запуска корректировки ДОП в целом

Перечень ключевых форм приведен ниже.

1. Приложения к Р-2-ДОП (Регламент допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза). Типовые формы документов
 - 1.1. Форма Ф-1-Р-2-ДОП. Типовая форма заявления о присоединении к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам
 - 1.2. Форма Ф-2-Р-2-ДОП. Типовая форма уведомлений о решении о предоставлении допуска к торговле по свободным двусторонним договорам либо мотивированном решении об отказе в предоставлении допуска к торговле по свободным двусторонним договорам
 - 1.3. Форма Ф-3-Р-2-ДОП. Типовая форма уведомления о решении о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника взаимной торговли электрической энергией по

срочным контрактам и предоставлении допуска к торговле электрической энергией по срочным контрактам

1.4. Форма Ф-4-Р-2-ДОП. Типовая форма уведомления о решении о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника взаимной торговли электрической на сутки вперёд и предоставлении допуска к торговле электрической энергией на сутки вперёд

1.5. Форма Ф-5-Р-2-ДОП. Типовая форма уведомления о возникновении (прекращении) основания (оснований) приостановления (возобновления) допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам/срочным контрактам/на сутки вперёд

1.6. Форма Ф-6-Р-2-ДОП. Типовая форма уведомления о решении о приостановлении/возобновлении допуска к торговле по свободным двусторонним договорам/торговле по срочным контрактам/торговле на сутки вперёд

2. Приложение к Р-3-ДОП. (Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли). Типовые формы документов

2.1. Форма Ф-1-Р-3-ДОП. Типовая форма представления сведений о величинах доступных пропускных способностей межгосударственных сечений и доступных пропускных способностей внутренних сечений

3. Приложение к Р-4-ДОП (Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров). Типовые формы документов

- 3.1. Форма Ф-1-Р-4-ДОП Типовая форма заявления о регистрации свободного двустороннего договора
- 3.2. Форма Ф-2-Р-4-ДОП. Типовая форма уведомления о регистрации свободного двустороннего договора или сокращения объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору или расторжении свободного двустороннего договора, либо об отказе в регистрации или совершении действий, указанных в заявлении
- 3.3. Форма Ф-3-Р-4-ДОП. Типовая форма заявления о снижении объемов поставки электрической энергии по зарегистрированному свободному двустороннему договору
- 3.4. Форма Ф-4-Р-4-ДОП. Типовая форма заявления о расторжении свободного двустороннего договора
- 4. Приложение к Р-5-ДОП (Регламент определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед). Типовые формы документов
 - 4.1. Ф-1-Р-5-ДОП Типовая форма уведомления об возможном уменьшении объемов поставки электрической энергии
 - 4.2. Ф-2-Р-5-ДОП. Типовая форма уведомления об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое Участнику
 - 4.3. Ф-3-Р-5-ДОП. Типовая форма уведомления об объемах поставки по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, поставка по которым требует осуществления межгосударственной передачи
 - 4.4. Ф-4-Р-5-ДОП. Типовая форма уведомления об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое Оператору централизованной торговли по срочным контрактам
 - 4.5. Форма 4. Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое Оператору СВ
 - 4.6. Форма 5. Уведомление об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки, направляемое организациям государств-членов,

уполномоченным осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на ОЭР Союза

4.7.Ф-5-Р-5-ДОП. Предоставление сведений о совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (в том числе нулевых) через соответствующие межгосударственные сечения и соответствующие внутренние сечения, используемые в процессе торговли, в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток (далее - проверяемые совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии) и о сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные и внутренние сечения

5. Приложение к Р-6-ДОП (Регламент финансовых расчетов). Типовые формы документов

5.1.Ф-1-Р-6-ДОП. Типовая форма уведомления об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое Участнику

5.2.Ф-2-Р-6-ДОП. Типовая форма уведомления об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое Оператору МГП

5.3.Ф-3-Р-6-ДОП. Типовая форма уведомления об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое Оператору централизованной торговли по срочным контрактам

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ПЕРЕЧЕНЬ НЕОБХОДИМЫХ ДОРАБОТОК ПО ОТЧЕТУ ЭТАПА 2

3-1. Замечания к проекту формы Договора о присоединении

В проекте формы ДОП отсутствуют положения о ведении регистратором реестра состава межгосударственных сечений и состава внутренних сечений, в том числе ссылка на соответствующее приложение.

Название Главы III в проекте форме ДОП не соответствует принятой в актах органов Союза в сфере электроэнергетики терминологии.

Имеется дублирование положений в пункте 8.1 проекта формы ДОП и пункте 3.1 проекта Регламента допуска к торговле электрической энергией на ОЭР Союза.

В абзаце втором пункта 26.3 проекта формы ДОП исключить слова «с указанным органом».

3-2. Замечания к проекту Регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 2 к Договору о присоединении) (далее - Регламент допуска)

В пункте 6.7 Регламента допуска заменить слова «Вышеуказанные решения» на слова, соответствующие юридической технике («решения о ...» или решения, указанные в пункте (пунктах) ...»).

Замечания к проекту Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (приложение № 5 к Договору о присоединении) (далее - Регламент определения объемов поставки)

В абзаце первом пункта 2.2 проекта Регламента определения объемов поставки наименование регламента, на который осуществляется ссылка, не корректно.

В соответствии с указанными в подпункте 2.3.5 проекта Регламента определения объемов поставки имеется положение о том, что Регистратор проверяет наличие в договоре согласия сторон свободного двустороннего договора на сокращение объема поставки электрической энергии по данному договору, что не соответствует разделу IV Правил взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза. В соответствии с правилами стороны свободного двустороннего договора направляют Регистратору только заявление на регистрацию свободного двустороннего договора, но не представляют сам договор. Из указанного следует, что Регистратор не может проверить договор, но может основываться на информации, указанной в заявлении на регистрацию свободного двустороннего договора.

В пункте 3.8 проекта Регламента определения объемов поставки отсутствует порядок или ссылка на порядок уведомления.

3-3. Замечания к проекту Регламента финансовых расчетов (приложение № 6 к Договору о присоединении) (далее - Регламент финансовых расчетов)

1. В пунктах 2.2 и 6.3 Регламента финансовых расчетов предусмотрены формы документов, прилагаемых к Регламенту финансовых расчетов. При этом в соответствии с пунктом 63 ПИО порядок обмена документами в электронном виде (информационное взаимодействие) между уполномоченной клиринговой организацией (уполномоченной расчетной организацией) и субъектами общего электроэнергетического рынка, в том числе регистратором, определяется уполномоченной клиринговой организацией (уполномоченной расчетной организацией). Учитывая изложенное, утверждение форм и порядка обмена документами с УРКО может противоречить ПИО.

3-4. Замечания к проекту Регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при

информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором (приложение № 9 к Договору о присоединении) (далее - Регламент ЭДО)

1. Проект Регламента ЭДО содержит множество лишних положений, в том числе положений нормативного характера и необоснованных отсылок на документы Регистратора. Кроме того, Регламент ЭДО написан как отдельный документ, а не как приложение к ДОП и, соответственно, включает дублирующие положения ДОП.

При этом в документе:

а) отсутствует четко определенная структура документа, которая должна коррелироваться с текстом Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Союза (далее - ПИО) (присутствует сумбурность и несогласованность разделов между собой), структура проекта Регламента ЭДО не коррелируется с бизнес-процессами, предусмотренными ПИО;

б) отсутствует структурированное описание всех способов придания электронным документам юридической значимости, соответствующих требованиям ПИО. Предназначенный для этого Раздел 4 «Обеспечение юридической значимости документов в электронном виде в Системе электронного документооборота» содержит только частичные описания способа придания юридической значимости электронному документу путем направления его через личный кабинет. Способ придания юридической значимости электронному документу путем формирования электронной цифровой подписи (электронной подписи) (далее - электронная подпись) выделен в отдельные подразделы. Данная структура Регламента не позволяет стороне ДОП однозначно понять, влечет ли направленный/полученный стороной ДОП электронный документ правовые последствия;

в) для каждого из описанных способов придания электронному документу юридической значимости отсутствует исчерпывающий перечень

условий, атрибутов и дополнительных артефактов, при наличии которых обеспечивается юридическая значимость конкретного электронного документа (наличие квитанций Регистратора, квитанций доверенных третьих сторон (далее - ДТС), документов, подтверждающих полномочия сторон и т.п.);

г) излишне детально (и местами некорректно) описан механизм проверок электронных подписей, созданных с использованием сертификатов и ключей электронных подписей, выданных удостоверяющим центром Регистратора, но отсутствует описание механизма проверок электронных подписей, созданных с применением сертификатов и ключей национальных электронных подписей с использованием сети ДТС. Это не позволяет разграничить ответственность Участника, Регистратора и ДТС при нарушениях сроков обработки электронных документов, повлекших финансовые потери сторон;

д) по тексту Регламента неоднократно встречаются отсылки к двусторонним договорам услуг удостоверяющего центра Регистратора. Однако отношения сторон в части взаимного признания юридической значимости электронного документа не могут регулироваться таким видом договоров, а должны быть отрегулированы в ДОП. С другой стороны - в некоторых пунктах ДОП зафиксированы требования, нарушающие права сторон двусторонних договоров «Удостоверяющий центр Регистратора-Участник», например, аннулирование электронной подписи, приобретенной в соответствии с этими договорами;

е) механизмы обмена сторонами ДОП информацией о полномочиях лиц, участвующих в электронном документообороте (далее - ЭДО), а также механизмов проверки таких полномочий частично описаны только для способа обмена электронными документами, содержащими электронную подпись, и не предусмотрены для способа, предполагающего направление/получение электронного документа через личный кабинет. Модель представления информации о полномочиях (доверенности) основана

на нормативных правовых актах (далее - НПА) Российской Федерации) и может не учитывать специфику НПА иных государств-членов (например, атрибутивные сертификаты Республики Беларусь). По этой причине целесообразно выделить все вопросы, связанные с механизмами предоставления/проверки полномочий лиц, участвующих в ЭДО ОЭР Союза, в отдельный раздел;

ж) раздел «Требования к Участнику электронного документооборота по обеспечению информационной безопасности» сделан по аналогии с Правилами ЭДО оптового рынка электрической энергии и мощности (РФ) (далее - ОРЭМ). В указанных Правилах ОРЭМ отражена специфика НПА РФ, связанная с отсутствием в них актуализированных в соответствии с текущими ИТ-реалиями угроз;

з) отсутствуют четко сформулированные обязанности Регистратора по формированию личных кабинетов субъектов ОЭР Союза, обеспечению доступа к ним и их функциональности. Также не описан четкий пошаговый механизм осуществления аутентификации в личном кабинете на сайте Регистратора, предусмотренный подпунктами «б» и «в» пункта 58 ПИО, включающий в себя полную процедуру действий Участника и обязанности Регистратора вплоть до хранения и логирования действий пользователя, формата хранения данной информации, возможности доступа к данной информации, в том числе у участников рынка, и другие технические особенности;

и) не учтены (либо учтены поверхностно) технические и технологические особенности осуществления ЭДО по различным бизнес-процессам, предусмотренным ПИО;

к) права и обязанности субъектов ОЭР Союза при электронном документообороте с Регистратором описаны не в полном объеме. Кроме того, имеются случаи введения дополнительных прав и обязанностей, не предусмотренных правилами функционирования ОЭР Союза;

л) не определен механизм совместного подписания электронными подписями заявления на регистрацию свободных двусторонних договоров обеими сторонами этих договоров в личном кабинете и не определен порядок проведения проверки подлинности электронных подписей Регистратором в данном случае;

м) отсутствует четкий порядок взаимодействия Регистратора с российской ДТС либо возможности взаимодействия между ДТС государств-членов и Регистратором в технологической и технической части, определяющий пошаговые действия на каждом этапе взаимодействия Участников ЭДО. К примеру, не определен алгоритм действий Регистратора при получении документа в электронном виде, подписанного электронной подписью, выданной удостоверяющим центром государства-члена (кому и в каком виде направляется информация, логистика работы цепочки ДТС и возврата информации о проверке электронной подписи).

В пункте 1.1 проекта Регламента ЭДО дано сокращение слов «электронная цифровая подпись (электронная подпись)». При этом далее по тексту дается определение понятию «электронная подпись» отличное от определения, принятого в праве Союза. Следует отметить, что при определении понятия «электронная подпись» необходимо учитывать подходы, предусмотренные пунктом 58 ГИО.

Третий буллит пункта 1.2 проекта Регламента ЭДО не учитывает обмен информации без использования электронной подписи и электронных форм.

В пункте 1.5 проекта Регламента ЭДО скорректировать фразу «документооборота в виде документа в электронном виде».

В пункте 1.8 проекта Регламента ЭДО требует доработки в части корректности установления обязательств участников

В пункте 1.9 проекта Регламента ЭДО содержится необоснованно большое количество определений понятиям, раскрытие которых целесообразно осуществлять в тексте проекта Регламента ЭДО. а также определений, не соответствующих праву Союза. Кроме того:

определение понятия «владелец сертификата ключа проверки электронной подписи» не учитывает требования удостоверяющего центра Регистратора;

определение понятия «средство электронной подписи» не соответствует праву Союза. В праве Союза используется определение: «средства ЭЦП» - криптографические средства, используемые для реализации хотя бы одной из следующих функций: создание ЭЦП, проверка ЭЦП, создание ключа ЭЦП и создание ключа проверки ЭЦП;

неверно указано название понятия «электронная подпись», которая не соответствует праву Союза. (ЭЦП(ЭП));

название понятия «электронная почта сети Интернет» и его определение требуют корректировки;

понятие «Удостоверяющий центр Регистратора» не имеет функционального назначения.

Пункт 2.1 проекта Регламента ЭДО противоречит пункту 1.6 проекта Регламента ЭДО, кроме того понятие вида документа ранее не использовалось.

Пункт 2.2 проекта Регламента ЭДО противоречит ПИО в части утверждения и согласования отдельных форм документов, а также проекту формы ДОМ и отдельным приложениям к нему, которые содержат формы отдельных документов, а значит не могут быть утверждены Регистратором.

Пункт 2.3 проекта Регламента ЭДО требует кардинальной доработки в части логики и сути регулирования.

Пункт 2.4 проекта Регламента ЭДО требует корректировки и конкретизации атрибутов.

В пункте 2.5 проекта Регламента ЭДО вводится новая сущность «Перечень принимаемых в Системе ЭДО документов», который противоречит пункту 2.1 проекта

Регламента ЭДО. Необходимо оценить, насколько нужен некий Перечень с закрытым перечнем документов.

Пункт 2.6 проекта Регламента ЭДО следует исключить либо кардинально переработать.

Пункт 3.1 проекта Регламента ЭДО в корне противоречит требованиям Г1ИО. нужно изменить формулировку. Согласно ПИО статусом юридически значимых наделены все документы, используемые в ЭДО. Непонятно для каких целей необходимо вводить исчерпывающий перечень таких документов.

Пункт 3.2 проекта Регламента ЭДО нечитаемый, данный пункт следует переработать и разделить на 2 способа входа в личный кабинет на сайте Регистратора.

Пункт проекта 4.3 Регламента ЭДО содержит дополнительные требования к признанию юридической значимости электронных документов. Необходимо переработать редакцию, устранив противоречие с ПИО. в том числе противоречия по определению формы и формата электронного документа.

Пункт 4.4 проекта Регламента ЭДО содержит понуждение к заключению договора на оказание услуг с Регистратором, предусматривающего проведение платной процедуры проверки электронной подписи. Пункт 62 ПИО таких требований не содержит.

Пункт 4.6 проекта Регламента ЭДО требует существенной доработки. Во- первых, формы доверенностей в государствах-членах могут отличаться (в соответствии с гражданским кодексом государства-члена) и нотариальные органы могут не принять предлагаемую в проекте Регламента ЭДО форму. Во- вторых, пункт исключает случаи, когда доверенность предоставляется в электронном виде.

Пункт 4.7 проекта Регламента ЭДО обязывает всех участников обмениваться между собой доверенностями для проверки полномочий лица, подписавшего документ, при этом право проведения проверки полномочий есть только у Регистратора (см. п 4.8). Исключить пункт.

В пункте 4.8 проекта Регламента ЭДО вводится новая обязанность участников ОЭР предоставлять перечень идентификаторов (ОГО), при этом

неясно, существует ли данный перечень в государствах-членах и какими документами он регулируется.

Пункт 5.1 проекта Регламента ЭДО содержит норму, понуждающую к заключению дополнительного договора услуг. Полагая, что все эти требования должны быть изложены в ДОП, так как двухсторонний договор между разными субъектами ОЭР может содержать различные нормы, в том числе дискриминационного характера. При этом утверждение типового договора не исключает возможности его изменения.

Пункт 5.3 проекта Регламента ЭДО предоставляет Регистратору право определять порядок функционирования удостоверяющих центров государств-членов, что недопустимо. Кроме того, неясно, о каком факте владения субъекта идет речь, ЭЦ11 владеет должностное лицо. Необходимо скорректировать формулировки.

Содержания раздела 6 проекта Регламента ЭДО в целом содержит набор требований, которые определяются законодательством государств-членов и актами удостоверяющих центров государств-членов при заключении договора на эмиссию электронной подписи. Данный раздел следует исключить либо наполнить требованиями, которые не урегулированы указанным законодательством и актами с учетом особенностей ОЭР Союза.

Пункт 6.4 проекта Регламента ЭДО исключить или полностью переработать, исключив «само собой разумеющиеся» требования.

Пункт 6.5 проекта Регламента ЭДО требует взаимодействие с удостоверяющим центром государства-члена в случае изменения сведений, указанных в пункте 19 ПИО. Необходимо более узко определить сведения, требующие взаимодействия, и уточнить, что это касается субъектов, работающих на ОЭР Союза с национальными электронными подписями.

Пункт 6.6 проекта Регламента ЭДО необходимо переформулировать, поскольку не ясен смысл его содержания, а также сомнительна отсылка на договор услуг.

Пункты 6.8 проекта Регламента ЭДО противоречит положениям Протокола об ОЭР Союза и правилам функционирования ОЭР Союза, поскольку любая реорганизация субъекта ОЭР Союза должна сопровождаться внесением изменений в реестр субъектов ОЭР Союза и любые действия субъектов ОЭР Союза должны быть привязаны к датам внесения таких изменений.

В пункте 6.10 проекта Регламента ЭДО введена новая функция выхода из ДОП. Пункт оформлен с нарушением юридической стилистики и норм ДОП.

В пункте 7.1 проекта Регламента ЭДО:

абзац «размещение технических средств в помещениях с контролируемым доступом;» содержит излишние требования к использованию рабочего места работника, работающего с личным кабинетом Регистратора. Неясно, что имеется ввиду, о каких технических средствах идет речь;

абзац «допуск к осуществлению электронного документооборота только специально обученных и уполномоченных на такой доступ лиц;» необходимо исключить, наниматель самостоятельно несет ответственность за своих сотрудников;

сомнительна необходимость абзаца «резервирование программно-технических средств;», поскольку непонятно, о каком резервировании может идти речь, если доступ к ЭДО осуществляется через сайт Регистратора, какая информация должна резервироваться и как;

сомнительна необходимость абзаца «защита технических средств от повреждающих внешних воздействий (пожар, воздействие воды и т.п.) в соответствии с требованиями действующих нормативных актов.», поскольку в регламенте не должны присутствовать нормы, которые регулируются законодательством в области пожарной и промышленной безопасности. Требования к классу пожароопасности помещений и оборудования изложены

в ПУЭ и Правилах пожарной безопасности, которые юр. лица обязаны соблюдать.

В целом пункт 7.1 проекта Регламента ЭДО не должен относиться к субъектам ОЭР Союза, он скорее для операторов централизованной торговли в том случае, если используется единое программное обеспечение.

В пункте 7.3 проекта Регламента ЭДО неясно, для чего нужно субъектам обеспечивать такой уровень безопасности при использовании Web-интерфейса?

Пункт 9.1 проекта Регламента ЭДО исключить. Пункт изначально содержит норму, предполагающую обязательное наличие конфликтных ситуаций. Как правило раздел разрешение споров содержит исключительно направления разрешения путем двухсторонних переговоров, порядка направления претензий, либо судебное и досудебное урегулирование.

В пункте 9.3 проекта Регламента ЭДО вводится дополнительный орган «Экспертная комиссия», не предусмотренный в правилах функционирования ОЭР Союза. Следует исключить введение дополнительных органов, для данных целей целесообразно использовать существующие.

Сомнительна необходимость наличия раздела 10 в проекте Регламента ЭДО, поскольку данный раздел не несет особой содержательной нагрузки. Кроме того, при сохранении раздела:

а) пункт 10.1 проекта Регламента ЭДО требует переработки и конкретизации, так как для определения форм и форматов документов ЭДО предусмотрены особые нормы в ПИО;

б) в пункте 10.2 проекта Регламента ЭДО:

в первом буллите необходимо уточнение в части характеристик, о которых идет речь (программное обеспечение, оборудование), а также того, к чему относятся допустимые стандарты и о каком перечне ПО идет речь, и кто его утверждает;

пятый буллит исключить, так как виды документов определяются ПИО и ДОП и не могут относиться технической документации, утверждаемой Регистратором;

шестой буллит исключить, так как формы и форматы документов определяются в соответствии с ПИО и ДОП и не могут относиться к технической документации, утверждаемой Регистратором;

в двенадцатом буллите не учтены требования к средствам электронной подписи, выданным национальными удостоверяющим центром. Регистратор не вправе диктовать условия участникам, применяющим национальные средства электронной подписи;

в) в пункте 10.3 проекта Регламента ЭДО предусмотрено размещение всей технической документации в закрытом доступе. При этом не ясно, как Участники смогут ознакомиться с требованиями, предъявляемыми к средствам электронной подписи, которые нужно получить до присоединения к ЭДО;

г) пункт 10.4 проекта Регламента ЭДО не учитывает техническую документацию, которая предоставляется национальными удостоверяющими центрами в части национальных электронных подписей;

д) в пункте 10.5 Регламента ЭДО предусмотрено разделение на закрытый раздел на сайте Регистратора и отдельно личный кабинет. Непонятно, о каком закрытом разделе идет речь;

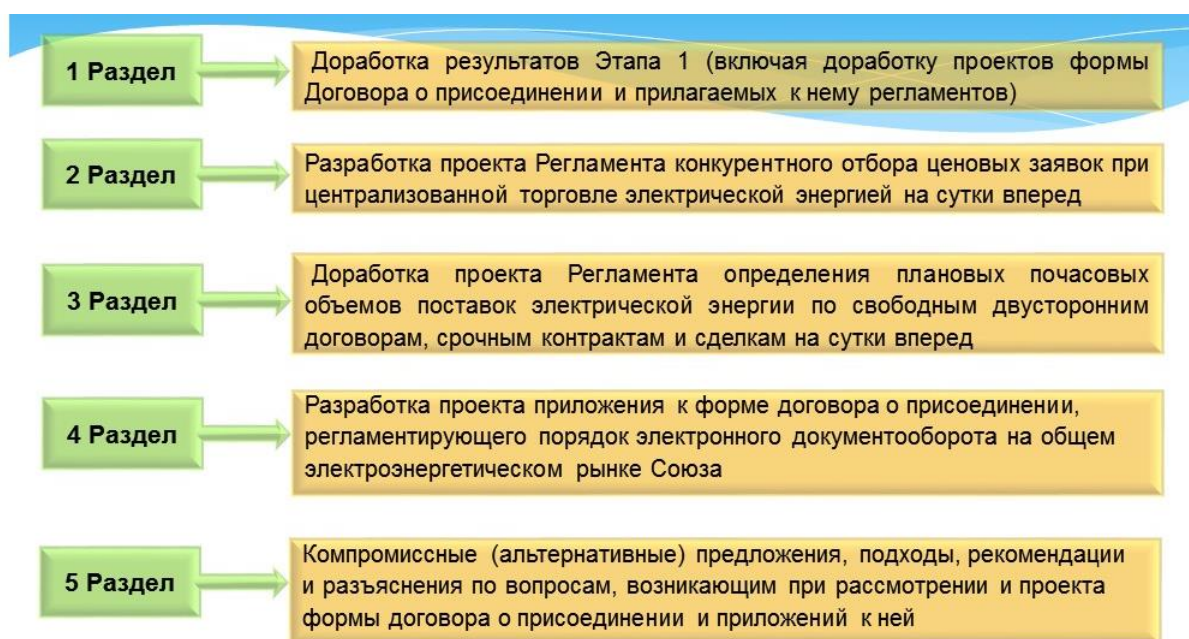
е) пункт 10.8 проекта Регламента ЭДО необходимо переработать или исключить, поскольку не понятна его смысловая нагрузка. Кроме того, пункт 10.8 содержит отсылку на несуществующий в проекте Регламента ЭДО пункт.

ПРИЛОЖЕНИЕ И

ПРЕЗЕНТАЦИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ЭТАПА 2 НА 142-М ЗАСЕДАНИИ ПОДКОМИТЕТА



Рисунок 31 Титульный слайд презентации итогов 2-го этапа



2

Рисунок 32 Состав основных работ и постановка задач по Этапу 2

В течение 2-го этапа велось плотное обсуждение проектов ДОП и регламентов с инфраструктурными организациями ОЭР Союза – сторонами ДОП, и доработка текстов по итогам таких обсуждений как:

- ❑ Рабочие совещания по вопросам допуска к торговле и заключения ДОП:
 - 24 февраля, 15 апреля
- ❑ Рабочие совещания по вопросам осуществления централизованных финансовых расчетов на ОЭР Союза и переходу на предоплатную схему расчетов по оплате услуг инфраструктурных организаций в рамках договора о присоединении
 - 25 февраля, 13 марта, 24 марта
- ❑ Рабочие совещания по Регламенту определения ДПС и СПС
 - 25 марта и 3 апреля
- ❑ Рабочие совещания по проекту Порядка ведения Реестра субъектов ОЭР Союза
 - 24 апреля и 12 мая
- ❑ Рабочие совещания по проекту Регламента электронного документооборота
 - 16 января, 19 февраля, 27 марта

** В 1-м разделе отчета представлена информация о работе над проектами регламентов за исключением тех, что представлены в разделах 2-4*

3

Рисунок 33 Раздел 1. Доработка результатов Этапа 1 (включая доработку проектов формы Договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов*)

Договор о присоединении	• Изменены нормы по допуску к видам торговли • Исключены положения об обеспечении исполнения обязательства (за исключением услуг МГП по впервые регистрируемому договору) • Описана предоплатная схема расчетов за услуги Регистратора и МГП по СДД • Введены нормы о приостановлении предоставления услуг ИО при неоплате контрактов и сделок на СВ • Уточнены нормы по оплате услуг ОЦТ и услуг МГП в отношении срочных контрактов и сделок на СВ • Раскрыты положения по оказанию услуг МГП • Доработка текста по итогам ПК 139-141
Регламент допуска (Приложение №2 к ДОП)	• Упрощен документооборот между Регистратором и иными ИО • Уточнен состав требований по допуску со стороны ИО и порядок подтверждения их выполнения • Нормы по электронной идентификации отнесены на Регламент ЭДО • Исключены положения о предоставлении обеспечения исполнения обязательств на этапе допуска к видам торговли
Регламент определения ДПС и СПС (Приложение №3 к ДОП)	• Введено понятие топологии торговли • Дополнен разделом 8, предусматривающим порядок включения (исключения) внутреннего сечения в топологию торговли и последствия для участников • Доработка текста по итогам ПК 139-141

4

Рисунок 34 Раздел 1. Доработка проектов формы Договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов (за исключением представленных в разделах 2-4)

Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4 к ДОП)	оСущественно переработан раздел 2 о процедуре одновременной регистрации свободных двусторонних договоров, в который введен новый формульный ряд
Регламент финансовых расчетов (Приложение №6 к ДОП)	оПредставлен в новой редакции с учетом полученной от Регистратора и операторов МГП позиции по порядку ценообразования на услуги и срокам расчетов оВключает формульный ряд по определению стоимости услуг Регистратора, услуг МГП
Регламент обеспечения исполнения обязательств (Приложение №7 к ДОП)	оПредставлен в новой редакции с учетом определения в ДОП единственного случая предоставления обеспечения исполнения обязательств - для впервые регистрируемого договора, если заявление на регистрацию направлено менее чем за 10 рабочих дней до начала поставки
Порядок ведения реестра субъектов ОЭР Союза (Приложение №10 к ДОП)	оПредставлен в новой редакции с учётом предложений Регистратора по структуре и составу положений, а также с унификацией ссылок на Правила информационного обмена
Регламент ведения реестра состав сечений МГС и ВС (Приложение №11 к ДОП)	оПредставлен в первой редакции

5

Рисунок 35 Раздел 1. Доработка проектов формы Договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов (за исключением представленных в разделах 2-4)

Существенно изменены	
❑ Раздел 4 «Содержание и порядок предоставления услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке»; ❑ Раздел 5 «Порядок определения обязательств по оплате услуг по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке»; ❑ Раздел 8 «Допуск к торговле по свободным двусторонним договорам»; ❑ Раздел 11 «Допуск к централизованной торговле по срочным контрактам»; ❑ Раздел 12 «Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам и порядок ее оплаты»; ❑ Раздел 13 «Допуск к централизованной торговле на сутки вперед»; ❑ Раздел 14 «Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед и порядок ее оплаты»;	❑ Раздел 15 «Порядок предоставления услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»; ❑ Раздел 16 «Порядок оплаты услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»; ❑ Раздел 17 «Порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке и услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»; ❑ Раздел 18 «Порядок проведения финансовых расчетов по оплате срочных контрактов, сделок на сутки вперед, услуг по межгосударственной передаче, услуг операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед»;

6

Рисунок 36 Раздел 1. Перечень переработанных разделов ДОП (1)

Существенно изменены

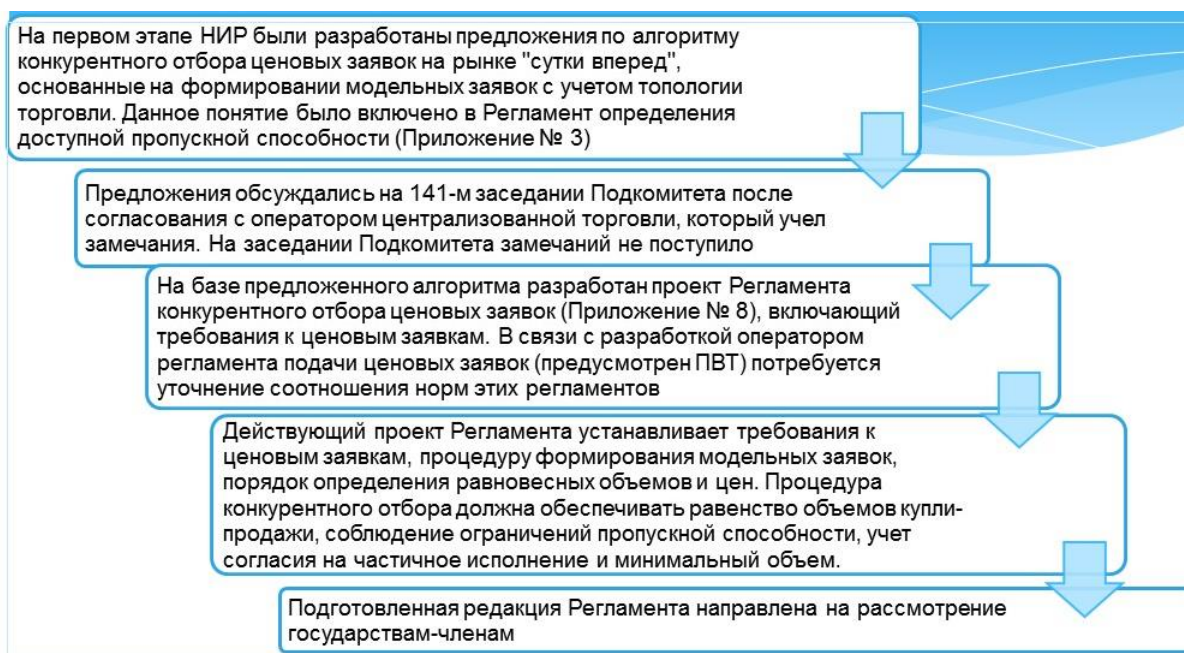
- ❑ Раздел 19 «Система мер по обеспечению исполнения обязательств»;
- ❑ Раздел 21 «Порядок обеспечения исполнения обязательств участников взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)»;
- ❑ Раздел 27 «Срок действия Договора. Порядок заключения и изменения Договора» дополнен положениями о порядке заключения договора, а форма ДОП дополнена Приложением 1 – Формой заявления о заключении Договора.

Исключены отдельные нормы:

- ❑ Исключен в связи с переносом норм в Регламент №3 раздел 7 «Порядок информирования о величинах доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли»;
- ❑ Из раздела 18 исключены вопросы об оплате услуг уполномоченных расчетных (клиринговых) организаций, поскольку они будут оказываться по самостоятельным договорам;
- ❑ Исключен в связи с переходом на предоплатную схему расчетов Раздел 20 «Порядок предоставления финансовых гарантий в обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг регистратор».

7

Рисунок 37 Раздел 1. Перечень переработанных разделов ДОП (2)



8

Рисунок 38 Раздел 2. Разработка проекта Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед

Общие положения

- ❑ Настоящий Регламент определяет порядок предоставления ценовых заявок, формирования модельных заявок, установления равновесных объемов и цен в рамках ЦТ СВ.
- ❑ ОЦТ СВ выполняет сопоставление ранжированных графиков спроса и предложения с целью достижения максимальной разницы между стоимостными показателями принятых объемов электрической энергии со стороны покупателей и поставщиков (функция благосостояния рынка)
- ❑ ОЦТ СВ обеспечивает соответствие суммарных отобранных объемов электрической энергии покупателей и поставщиков, с учетом лимитов пропускной способности и прочих ограничений

Требования к ценовым заявкам

- ❑ Ценовые заявки предоставляются после публикации информации о доступной пропускной способности, начиная с 17:00 суток X-2
- ❑ Заявка должна содержать информацию об участнике, зоне торговли, типе заявки (на покупку или на продажу), дате, параметрах "цена-количество", подтверждение согласия на

частичное исполнение и указание минимального объема.

- ❑ Заявки на покупку ранжируются в порядке убывания предлагаемой цены, заявки на продажу - в порядке возрастания цены. При идентичности ценовых предложений приоритет отдается заявке, поступившей ранее.

Формирование модельных заявок исходя из топологии торговли

- ❑ Для корректного учета ограничений пропускной способности, для каждой ценовой заявки создается комплекс модельных заявок, соответствующих возможным маршрутам покупки или продажи электрической энергии на ОЭР Союза
- ❑ Для заявок на продажу формируются модельные заявки для каждого межгосударственного сечения по границам ГЧ, в котором расположен продавец, доступных для продажи из соответствующей зоны.
- ❑ Для заявок на покупку формируются модельные заявки для всех межгосударственных сечений по маршрутам покупки с учетом МГП, а цена при этом корректируется на удельную стоимость МГП

9

Рисунок 39 Раздел 2. Содержание Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед (1)

Порядок определения равновесных объемов электрической энергии

- ❑ Цель оптимизационной задачи заключается в максимизации удовлетворенных объемов модельных заявок на продажу и покупку
- ❑ Предусмотрены ограничения по отбираемым объемам, включая общий объем удовлетворенных модельных заявок, диапазон значений почасовых объемов и минимальный объем, заданный участником в заявке.
- ❑ В процессе оптимизации необходимо строго соблюдать балансовые ограничения и ограничения, связанные с пропускной способностью, такие как равенство объема продажи объему покупки, а также ограничения на перетоки электрической энергии.

Порядок определения равновесных цен на электрическую энергию

- ❑ После завершения решения оптимизационной задачи для каждого направления межгосударственного сечения проводится анализ массива отобранных заявок и определяется равновесная цена на электрическую энергию.
- ❑ Алгоритм расчета равновесной цены основывается на соотношении между

предложением и спросом в данном сечении и включает проверку условий наличия удовлетворенных заявок на продажу и покупку.

- ❑ Равновесная цена может быть признана неопределенной в случае отсутствия частично или полностью удовлетворенных заявок, либо приравнивается к максимальной цене заявки на продажу или минимальной цене заявки на покупку.
- ❑ Конкурентный отбор ценовых предложений включает в себя ряд последовательных этапов:
- ❑ отдается предложениям, поступившим раньше.

Установление равновесных параметров:

- ❑ По завершении конкурентного отбора оператор устанавливает равновесные значения объемов и цен на электроэнергию. Этот процесс завершается к 9:30 дня, предшествующего планируемому суткам.

Отправка данных Регистратору:

- ❑ Оператор направляет итоговые объемы покупки и продажи электроэнергии Регистратору для их учета в общих почасовых объемах поставок на следующие сутки.

10

Рисунок 40 Раздел 2. Содержание Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед (2)

- Проект Регламента определяет порядок расчета возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для свободных двусторонних договоров (СДД) и срочных контрактов (СК) до наступления суток, предшествующих планируемому суткам в условиях ограничения доступной пропускной способности межгосударственных или внутренних сечений системными операторами (уполномоченными организациями) (используется одно-итерационный расчет).
- Проект Регламента определяет порядок корректировки объемов поставки электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД), срочным контрактам (СК) и сделкам на сутки вперед (СВ) в сутки, предшествующие планируемому суткам в условиях ограничений сальдо-перетоков системными (сетевыми) операторами (уполномоченными организациями) (используется двух-итерационный расчет).
- Документ устанавливает также порядок информационного обмена между участниками рынка и Регистратором при уменьшении доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений или сальдо – перетоков (уменьшения скорректированных значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии).
- В проект Регламента введен формульный ряд, который более четко регламентирует действия Регистратора.

11

Рисунок 41 Раздел 3. Доработка проекта Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед

• Основные задачи, которые решает данный регламент: □ Расчет возможного уменьшения объемов поставок в случае ограничений на межгосударственных/внутренних сечениях до суток X-2 (сутки X – планируемые сутки). □ Итерационный расчет сокращения плановых объемов поставок по СДД, СК и СВ, если в сутки X-1 системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов были сокращены сальдо-перетоки для планируемых суток X. • Принципы корректировки объемов поставок: □ Единый принцип распределение сокращений между договорами (пропорционально для СДД и СВ; по времени заключения для СК). □ Обнуление поставок (в час или сутки) по договорам, где стороны не дали согласия на сокращение. □ Если в отношении СДД или СК или СВ возникает одновременно 2 и более ограничения по величине доступной пропускной способности на разных межгосударственных сечениях или внутренних сечениях, то почасовой объем поставки принимается равным минимальному почасовому объему поставок из величин, определенных на всех межгосударственных сечениях и внутренних сечениях, на которых осуществляется поставка □ Двух-итерационный расчет: если ненулевое решение не было получено на первой итерации, то вторая итерация выполняется при условии априори приравнивания нулю всех объемов поставки, которые в итоге были приравнены нулю в первой итерации .	• Согласование и проверка данных: □ Определение необходимости сокращения объемов поставок по СДД и СК до суток X-2 при отрицательной пропускной способности. □ Подтверждение или корректировка сальдо-перетоков объемов поставок системными операторами (уполномоченными организациями). □ Применение минимальных/нулевых значений сальдо-перетоков при разночтениях между государствами-членами. □ Проверка непревышения алгебраической суммы объемов договоров скорректированной пропускной способности. • Информационный обмен: □ Уведомление участников и операторов СК о возможном уменьшении объемов поставок до суток X-2. □ Уведомление участников, операторов СК, СВ и системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов о плановых объемах поставок в сутки X-1. □ Использование стандартизированных форм уведомлений (формы 1–5). • Некоторые ключевые временные рамки: □ Актуализация данных о пропускной способности — не позднее 07:00 суток, предшествующих планируемому. □ Расчеты и уведомления Регистратора — в течение 8 рабочих часов после получения данных. □ Фиксация плановых объемов — до 13:30 суток, предшествующих планируемому (X-1).

12

Рисунок 42 Раздел 3. Содержание Регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед

- В качестве основы для разработки приложения к форме ДОП, регламентирующего порядок электронного документооборота на ОЭР Союза принято «Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка», включающее в себя «Правила электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора» (Приложение 1 к «Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка») с приложениями.
- Основной задачей, решаемой на данном этапе выполнения работ, стал учет особенностей функционирования ОЭР Союза в части процессов информационного обмена, содержащихся в Правилах функционирования общего электроэнергетического рынка и в тексте проекта Договора о присоединении, в тексте проекта Регламента, составленного на основе Правил электронного документооборота системы электронного документооборота разработанных и применяемых АТС (Регистратором)
- Основное внимание уделялось вопросам:
 - формирования терминологии учитывающей особенности ОЭР Союза
 - учета возможностей представления информации в рамках информационного взаимодействия посредством обмена имеющими юридическую значимость документами в электронном виде
 - особенностям обмена электронными документами между субъектами ОЭР Союза, осуществляющими свою деятельность в юрисдикции государств-членов с использованием сервисов доверенных третьих сторон с Регистратором
 - сервисным функциям Регистратора по обеспечению функционирования Системы электронного документооборота
- При разработке проекта Регламента электронного документооборота проведена оптимизация применяемой терминологии в части учета особенностей ОЭР Союза.
- В составе проекта Регламента разработаны положения, относящиеся к применению электронной цифровой подписи (электронной подписи) для заверения электронных документов, имеющих юридическую значимость
- Разработаны проекты приложений к Регламенту, содержащие виды документов, допустимых к использованию в Системе электронного документооборота, и перечень идентификаторов к ним, а также набор основных типовых форм документов в электронном виде совместно с правилом их привязки (по образцу прототипа Администратора торговой системы) к соответствующим полномочиям при применении электронной подписи

13

Рисунок 43 Раздел 4. Разработка проекта приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на ОЭР Союза

Помимо рабочего обсуждения с инфраструктурными организациями на широкое общее обсуждение отдельные вопросы выносились в формате рассмотрения на заседаниях Подкомитетов, которых за время второго этапа состоялось три

139-е заседание ПК

- Участие Исполнителя НИР в обсуждение возможных форм взаимодействия ОЦТ СК по контролю СПС в процессе торговли
- Обсуждение текста Регламента определения ДПС и СПС с учетом предложений

140-е заседание ПК

- Участие Исполнителя НИР в обсуждении предложений РК о праве продолжить торговлю уполномоченными организациями на ОЭР Союза
- Продолжение обсуждения возможных форм взаимодействия ОЦТ СК по контролю СПС в процессе торговли
- Продолжение обсуждения текста Регламента определения ДПС и СПС с учетом предложений Исполнителя, в том числе нового раздела об учете изменений в составе внутренних сечений, а также порядка информирования о передаче полномочий по планированию ДПС системному оператору иного ГЧ

14

Рисунок 44 Раздел 5. Компромиссные (альтернативные) предложения, подходы, рекомендации и разъяснения по вопросам, возникающим при рассмотрении и проекта формы договора о присоединении и приложений к ней (1)

141-е заседание ПК

- Обсуждение предложений Исполнителя по изменению процедур допуска, обеспечения исполнения обязательств и финансовых расчетов за услуги инфраструктурных организаций на ОЭР Союза, которые были выработаны совместно с инфраструктурными организациями-сторонами ДОП, в ходе рабочих обсуждений
 - *Стороны не высказали возражений про представленным предложениями*
- Обсуждение предложений Исполнителя по алгоритму конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед
 - *Стороны не высказали возражений про представленным предложениями*
- Продолжение обсуждения текста Регламента определения ДПС и СПС с учетом предложений Исполнителя

15

Рисунок 45 Раздел 5. Компромиссные (альтернативные) предложения, подходы, рекомендации и разъяснения по вопросам, возникающим при рассмотрении и проекта формы договора о присоединении и приложений к ней (2)

ПРИЛОЖЕНИЕ К

ПРЕЗЕНТАЦИЯ РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ НА ОБСУЖДЕНИИ С ИНФРАСТРУКТУРНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

- * После получения актуализированных ДПС от Системных операторов Регистратор проверяет, что рассчитанные величины свободной пропускной способности $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ и $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ не приняли/приняли отрицательные значения для некоторого межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для часа h даты d
- * Если приняли отрицательные значения (значение) то Регистратор считает необходимое уменьшение объемов СДД и СК (с учетом доли квоты)
- * Далее для СДД – снижение пропорционально по всем договорам. Для СК – сокращение последних сделок.

Рисунок 46 Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок (дата d до суток $X-2$)

- *
$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} = \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{ВСТР}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \sum_{j \in J_{s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right) \right\} \quad (9),$$
- *
$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} = \left(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{j \in J_{vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \sum_{j \in J_{vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right) \quad (10),$$
- *
$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} = \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{ВСТР}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J_{s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) \right\} \quad (11),$$
- *
$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} = \left(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{j \in J_{vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J_{vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) \quad (12),$$

3

Рисунок 47 Формулы из регламента ДПС и СПС (для информации)

- 
- * Сокращенный объем поставки по СДД равен нулю в некотором сечении в некоторый час периода поставки если:
 - * стороны договора при подаче заявления на регистрацию не сделали отметку о согласии на снижение объемов или возможные уменьшенные почасовые объемы поставки меньше минимальных объемов поставки, указанных в договоре,
 - * стороны договора сделали отметку о приравнивании к нулю объемов поставки электрической энергии во все часы даты, если в один час этой даты объем поставки будет равен нулю или менее минимального объема поставки,

4

Рисунок 48 Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок (продолжение)

- 
- * Если СДД / СК проходит через несколько МГС или ВС то для всех сечений объем по договору рассчитывается исходя из минимального объема.
 - * Реально объемы СДД и СК не уменьшаются! Регистратор только информирует стороны СДД и операторов СК о возможном уменьшении объемов в некоторую дату.
 - * Сальдо-перетоки не определяются и условия на «совместность» не проверяются

5

Рисунок 49 Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок (продолжение)

- * Регистратор рассчитывает и отправляет в уполномоченные организации (УО) сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии
- * Для тех часов (часа) планируемых суток, в которые УО представили скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии для сечения s , Регистратор осуществляет расчет плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по СДД, СК и СВ исходя из следующего:
- * Расчеты делаются по каждому сечению s и для каждого часа, по которым УО актуализировали сальдо-перетоки;
- * Совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии на сечении s в том же направлении, что и сальдо-переток уменьшаются на дельту снижения сальдо-перетока для того же часа (часов), но не меньше чем до нуля; Совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии в противоположном направлении перетока и для того же часа (часов) остаются без изменений;

6

Рисунок 50 Расчет уменьшения объемов в сутки X-1 на планируемые сутки

X

- * Совокупные плановые почасовые объемы поставки электрической энергии по СДД, СК и СВ через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения определяются как части величины совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в соответствии с долями, определенными в Договоре о присоединении (0,4/ 0,4/ 0,2).
- * Далее распределяем «дефицит» ДПС способов торговли по объемам заключенных СДД/СВ (пропорционально) и СК (на последние по времени).
- * Далее учитываем обнуление невозможных к уменьшению договоров (в том числе и в разрезе суток) /Учитываем минимум для договоров на нескольких МГС (ВС) / Учитываем заявленные минимальные объемы

7

Рисунок 51 Расчет уменьшения объемов в сутки X-1 на планируемые сутки

X (дальнейшая процедура)

- * (*) Должно выполняться условие, что алгебраическая сумма (с учетом направления) плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по СДД, СК и сделкам на СВ через каждое межгосударственное сечение и каждое внутреннее сечение для каждого часа планируемых суток (то есть новые рассчитанные сальдо-перетоки на каждом сечении и в каждый час) не должна превышать скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в соответствующие часы планируемых суток, представленное УО, и не должна быть с ним разнонаправлена;
- * (**) Если требование, указанное в подпункте (*) на этом слайде, выполняется для всех межгосударственных (внутренних) сечений и всех часов планируемых суток, то первая итерация расчета считается успешной, расчет прекращается и объемы поставок определяются как указано выше.
- * Если требование (*), в каком-либо межгосударственном (внутреннем) сечении в какой-либо час планируемых суток, нарушается, то первая итерация расчета считается неуспешной и осуществляется вторая итерация расчета;

8

Рисунок 52 Продолжение расчета: 1 итерация

- * Вторая итерация расчета заключается в следующем. До начала расчета Регистратор сразу обнуляет поставки по тем СДД, СК и сделкам на СВ, которые оказались нулевыми в первой итерации. Затем повторяет расчет, указанный на предыдущих слайдах для оставшихся объемов поставки по СДД, СК и сделкам на СВ.
- * Если после этого требование, указанное в подпункте (*), выполняется для всех межгосударственных (внутренних) сечений и всех часов планируемых суток, то вторая итерация расчета считается успешной и расчет прекращается и объемы поставок определяются как рассчитано.
- * Если требование, указанное в подпункте (*) в каком-либо межгосударственном (внутреннем) сечении в какой-либо час планируемых суток нарушается, то вторая итерация расчета считается неуспешной, расчет прекращается и все объемы поставок в планируемые сутки (часы суток) приравниваются к нулю.

9

Рисунок 53 Продолжение расчета: 2 итерация