

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

Утверждаю:

УДК 341.1 (346.9).

Генеральный директор.

№ госрегистрации

_____ Кошман М.В.

Инв №

«11» декабря 2025 г.

ОТЧЕТ
О НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ
«Сопровождение доработки проекта формы договора о присоединении
и приложений к ней»
(Введение, Раздел 1)

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

Этап 3
(заключительный)
ТОМ 1 (ВВЕДЕНИЕ. РАЗДЕЛЫ 1.1-1.2 (ПРОЕКТ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ))

Руководитель работы

А.М. Цыбулевский

Научный руководитель

С.А. Михайлов

К.э.н., д.э.н.

МОСКВА 2025

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель работы:	Цыбулевский А.М. (Введение, реферат, разделы 1-2, Заключение, Приложения)
Эксперт, д.э.н., к.т.н	Михайлов С.А. (Введение, реферат, разделы 1-2, Заключение, Приложения)
Эксперт, д.т.н.	Историк Б.Л. (Введение, разделы 1-2)
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. (раздел 1-2)
Эксперт, к.э.н.	Абрамчук И.Н. (раздел 1)
Эксперт, к.ф-м.н.	Айнутдинов В.М. (раздел 2)
Эксперт, к.э.н.	Ахмедов Н.А. (раздел 2)
Эксперт, к.т.н.	Куприянов В.П. (раздел 1)
Эксперт, к.т.н.	Нэмени Т.М. (раздел 1)
Эксперт, к.э.н.	Полянская И.Л. (раздел 2)

Эксперт,		Салтанов М.Г. (Введение, реферат, разделы 1-2, Заключение, Приложения)
Эксперт, к.т.н.		Соболев В.Ю. (Введение, реферат, разделы 1-2, Заключение)
Эксперт, к.т.н.		Усачев И.Н. (раздел 2)
Эксперт, к.ф.-м.н., Заслуженный энергетик СНГ		Фатеева Е.И. (Введение, разделы 1-2, 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 1-2, Заключение)
Эксперт.		Невмержицкая Н.В. (Введение, разделы 1-2, Заключение)
Эксперт		Гайфутдинов Р.Р. (разделы 1-2, Введение, Заключение)
Нормоконтролер		Белоусова А.И. (Реферат, ведение, Разделы 1-2, Заключение)

РЕФЕРАТ

Отчет 777 страниц, 3 тома, 2 гл., 4 приложения.

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

Третий этап работы предусматривает доработку результатов этапов 1 и 2 настоящей НИР по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии, а также выработку компромиссных (альтернативных) предложений, подходов, рекомендаций и разъяснений по вопросам, возникающим при рассмотрении, согласовании или принятии Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии, а также органами Союза проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа 3.

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 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.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ТОМ 1 (Введение. Разделы 1.1-1.2 (Проект Договора о присоединении)).....	1
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
РЕФЕРАТ	4
ОГЛАВЛЕНИЕ	5
ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.....	11
ВВЕДЕНИЕ.....	15
1 Доработка результатов Этапа 1 и 2 (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.....	20
1.1 Введение.....	20
1.2 Доработанный проект формы договора о присоединении	22
1.2.1 Введение. Анализ результатов доработки проекта Договора о присоединении: сравнение стартовой и финальной версий	22
1.2.2 Структура формы Договора о присоединении.....	32
1.2.3 Проект формы Договора о присоединении	37
ТОМ 2 (Раздел 1.3-1.11 (Проекты регламентов))	177
1.3 Доработанный проект Регламента допуска (Приложение №2 к Договору о присоединении)	182
1.3.1 Введение. Обзор изменений Регламента допуска.....	182
1.3.2 Структура Регламента допуска	186
1.3.3 Проект Регламента допуска	187
1.4 Доработанный проект Регламента определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3 к Договору о присоединении).....	213
1.4.1 Введение.....	213
1.4.2 Структура Регламента определения доступной и свободной пропускной способности	217

1.4.3	Проект Регламента определения доступной и свободной пропускной способности	219
1.5	Доработанный проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4).....	219
1.5.1	Введение	257
1.5.2	Структура Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров.....	260
1.5.3	Проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров.....	262
1.6	Доработанный проект Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (Приложение №5 к Договору о присоединении)	311
1.6.1	Введение	311
1.6.2	Структура Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.....	317
1.6.3	Проект Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.....	319
1.7	Доработанный проект Регламента финансовых расчетов (Приложение №6 к Договору о присоединении)	353
1.7.1	Введение	353
1.7.2	Структура Регламента финансовых расчетов	359
1.7.3	Проект Регламента финансовых расчетов	362
1.8	Доработанный проект Регламента обеспечения исполнения обязательств (Приложение №7 к Договору о присоединении)	406
1.8.1	Введение	406
1.8.2	Проект Регламента обеспечения исполнения обязательств	409

1.9	Доработанный проект регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза (Приложение № 8 к Договору о присоединении)	412
1.9.1	Введение	412
1.9.2	Структура регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза	417
1.9.3	Проект Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза	418
1.10	Доработанный проект Регламента электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза (приложение №9 к договору о присоединении).....	432
1.10.1	Введение	432
1.10.2	Структура Регламента электронного документооборота...	436
1.10.3	Проект Регламента электронного документооборота	439
1.11	Доработанный проект Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (приложение №10 к договору о присоединении).....	483
1.11.1	Введение	483
1.11.2	Структура Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	486
1.11.3	Проект Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»	490
	ТОМ 3 (Раздел 2, Заключение, Приложения)	497
	ОГЛАВЛЕНИЕ ТОМА 3	498
2	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

3	501
2.1	Введение..... 501
2.2	Обзор процесса разработки документов ОЭР Союза на заседаниях Подкомитета 502
2.2.1	Введение..... 502
2.2.2	Ключевые результаты работы над Договором о присоединении (ДОП)..... 505
2.2.3	Обзор работы Подкомитетов по созданию ОЭР Союза. Ключевые темы и основные моменты 508
2.2.4	Детальный анализ процесса разработки и доработки Договора о присоединении (ДОП) и каждого из его Регламентов в отдельности..... 513
2.2.5	Свод задач и предложений по доработке 522
2.2.6	Резюме аналитики работы Подкомитетов по созданию ОЭР Союза 525
2.2.7	Оценка баланса между разработкой новых положений в документах и детализацией (корректировкой) уже существующих положений 527
2.2.8	Степень доработки документов ОЭР Союза 530
2.2.9	Распределение корректировок и предложений по доработке 533
2.2.10	Характер предложений сторон в процессе разработки..... 535
2.2.11	Заключение..... 537
2.3	Отчёт о заседаниях Подкомитета 538
2.3.1	147-е заседание Подкомитета 538
2.3.2	148-е заседание Подкомитета 541
2.3.3	149-е заседание Подкомитета 546

2.3.4	150-е заседание Подкомитета	548
2.3.5	151-е заседание Подкомитета	554
2.3.6	152-е заседание Подкомитета	561
2.3.7	153-е заседание Подкомитета	576
2.3.8	154-е заседание Подкомитета	588
2.3.9	155-е заседание Подкомитета	593
2.3.10	156-е заседание Подкомитета	599
2.3.11	157-е заседание Подкомитета	610
2.3.12	158-е заседание Подкомитета	616
2.3.13	159-е заседание Подкомитета	623
2.3.14	160-е и 161-е заседание Подкомитета	639
2.3.15	162-е заседание Подкомитета	668
2.3.16	163-е заседание Подкомитета	676
2.4	Совещания Исполнителя со сторонами, инфраструктурными организациями и другими заинтересованными сторонами	689
2.4.1	Введение	689
2.4.2	Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам доступа к торговле, ответственности сторон за неисполненные обязательства, процедуры заключения и расторжения ДОП	689
2.4.3	Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам определения доступной пропускной способности, регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, определения объемов поставки	693
2.4.4	Совещания Исполнителя с операторами централизованной торговли срочными контрактами с иными инфраструктурными организациями по вопросам координации централизованной торговли на трех площадках и процедур регистрации срочных контрактов	696

2.4.5	Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам осуществления финансовых расчетов на ОЭР	697
2.4.6	Обсуждения регламента электронного документооборота (ЭДО) между Исполнителем и представителями АТС (Регистратора). Пример рассмотрения Регламента ЭДО на профильном совещании ..	701
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	728
	Приложение А Вопросы от исполнителя НИР и АО «АТС» операторам централизованной торговли по срочным контрактам (СК) про обмен информацией с Регистратором (видение операторов СК) (к разделу 3.4.4).	738
	Приложение Б Отражение в ДОП положений правил взаимной торговли о финансовых расчетах, определения обязательств и требований, касательно централизованной торговли на сутки вперед (по итогам совещания от 01.08) (к разделу 3.4.5)	747
	Приложение В Отражение в ДОП положений правил взаимной торговли о финансовых расчетах, определения обязательств и требований, касательно централизованной торговли срочными контрактами (по итогам совещания от 01.08)	755
	Приложение Г Отражение в ДОП положений правил взаимной торговли о порядке оплаты услуг по межгосударственной передаче при централизованной торговле	759

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, в соответствии с Протоколом об ОЭР Союза (п.3,35) ;
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 от 29.05.2019 "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 общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее – Правила доступа) (Решение ЕМПС от 03.02.2023 № 2 "Об утверждении правил доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза");

- правила взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее – ПВТ) (Решение ЕМПС от 26.10.2023 N 5 "Об утверждении Правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза");

- правила определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее – ПОРПС) (Решение ЕМПС от 26 октября 2023 г. № 6 “Об утверждении Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза”);

- правила информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (далее – ПИО) (Решение Евразийского межправительственного совета от 01.10.2024 №3.

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 20.12.2019 №31 (ред. от 26.12.2024) «О плане мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического 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 3-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 развития евразийской экономической интеграции до 2025 года утвержденными Решением Высшего Евразийского экономического совета от 11 декабря 2020 года №12..

Основными задачами НИР являются:

Задача 1. Разработка новых положений проекта формы ДОП и прилагаемых к нему регламентов исходя из итоговых редакций Правил доступа, ПВТ, 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 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 использованы в целях достижения задач настоящей НИР.

Третий этап работ предусматривает:

доработку результатов этапов 1 и 2 настоящей НИР (проекты текстов ДОП и регламентов, а также подготовку предложений по развилкам и позициям сторон) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии;

выработку компромиссных (альтернативных) предложений, подходов, рекомендаций и разъяснений по вопросам, возникающим при рассмотрении, согласовании или принятии Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии, а также органами Союза проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа 3.

Также предметом работы являлась подготовка презентационных материалов о результатах выполненной на Этапе 3 работы.

1 ДОРАБОТКА РЕЗУЛЬТАТОВ ЭТАПА 1 И 2 (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 3-го этапа настоящей НИР на всех мероприятиях, проводимых Комиссией для согласования проектов формы договора о присоединении и приложений к ней представители Исполнителя присутствовали и давали необходимые разъяснения о выполненной работе. Также, по инициативе представителей Исполнителя 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.

В настоящем томе основное содержание – результаты работ по формированию предложений по проекту формы ДОП на основе результатов этапов 1 и 2 настоящей НИР (проекты текстов ДОП и регламентов, а также предложений по развилкам и позициям сторон по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии). Проекты документов и материалы, относящиеся к регламентам ДОП приведены в томе 2.

Отчётные материалы по выполнению работы в части выработки компромиссных (альтернативных) предложений, подходов, рекомендаций и разъяснений по вопросам, возникающим при рассмотрении, согласовании или принятии Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии, а также органами Союза проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа 3 на соответствующих мероприятиях с участием Исполнителя – заседания Подкомитета, рабочих совещаний, консультаций с заинтересованными сторонами и т.п. приведены в разделе 2 (Том 3)

Данный аналитический отчёт подводит итоги работы и представляет её результаты по созданию нормативной базы для общего электроэнергетического рынка (ОЭР) ЕАЭС. В рамках серии заседаний профильного Подкомитета представителями государств-членов, ЕЭК и исполнителя НИР был в основном согласован проект ДОП и регламентов.

Ключевым результатом стала разработка пакета, содержащего, проект ДОП и десять приложений к ДОП (детализированных Регламентов и пр.), регулирующих все аспекты будущего рынка — от организации торгов и финансовых расчётов до электронного документооборота. Документы прошли глубокую проработку и содержат конкретные согласованные нормы.

Однако для окончательного запуска рынка необходимо разрешить несколько фундаментальных системных разногласий, в первую очередь касающихся организации финансовых расчетов и разграничения полномочий между инфраструктурными организациями. Эти вопросы требуют решений на межгосударственном системном уровне уполномоченных органов государств-членов. Таким образом, нормативная база демонстрирует высокую степень готовности, но её практическая реализация зависит от преодоления оставшихся межгосударственных противоречий.

1.2 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ

1.2.1 Введение. Анализ результатов доработки проекта Договора о присоединении: сравнение стартовой и финальной версий

Общая характеристика изменений

Финальная версия Договора о присоединении значительно расширена по сравнению со стартовой, увеличившись в объеме на 38%. Характер изменений проекта ДОП носит системный характер и направлен на детализацию процедур, упрощение структуры управления и усиление правовых гарантий участников общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

Кардинальные изменения в структуре договора

Трансформация преамбулы договора. Стартовая версия содержала детальное перечисление всех сторон с конкретизацией по десяти категориям: перечислялись отдельно операторы централизованной торговли на сутки вперед и по срочным контрактам (включая операторов 1, 2 и 3), уполномоченные расчетные и клиринговые организации для каждого вида торговли, системные операторы всех пяти государств-членов (Армения, Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Россия), сетевые операторы каждой страны и организации по торговой межгосударственной передаче. Финальная версия кардинально упростила эту структуру, сведя к пяти общим категориям инфраструктурных организаций, состав которых определяется актуальной информацией в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка. Такое решение обеспечивает гибкость и масштабируемость договора, устраняя необходимость его переоформления при изменении состава участников или появлении новых организаций.

Расширение приложений и нормативной базы

Количество приложений к договору увеличилось с десяти до двенадцати. Добавлены Приложение №11 «Уведомление об изменении состава межгосударственных сечений» и Приложение №12 «Форма акта о техническом сбое», что свидетельствует о повышении внимания к процедурам информирования и документирования нештатных ситуаций. Одновременно произошла реструктуризация нумерации: приложения №1.1 (Подписной лист) и №1.2 (Форма акта о техническом сбое) из стартовой версии были либо интегрированы в основной текст, либо переименованы.

Детализация функций уполномоченных организаций

Финальная версия ввела принципиально новую терминологию и функциональное распределение обязанностей. Вместо общих понятий «системные операторы» и «сетевые операторы» появились специализированные категории: «Организации, уполномоченные на определение и предоставление величин доступной пропускной способности» и «Организации, уполномоченные на корректировку сальдо поставок». Эти изменения зафиксированы в новых пунктах 2.8 и 2.9, которые детально определяют полномочия и обязанности каждой категории организаций в процессе функционирования рынка. Такая детализация устраняет правовую неопределенность и четко разграничивает ответственность различных участников инфраструктуры.

Новые разделы: процедурные и правовые инновации

Финальная версия содержит два полностью новых раздела, отсутствовавших в стартовой версии.

Раздел 13 «Регистрация и учет срочных контрактов» представляет собой развернутую регламентацию процесса регистрации срочных контрактов у Регистратора. В семи пунктах раздела подробно описывается порядок направления реестров операторами централизованной торговли по срочным

контрактам, требования к содержанию реестров (регистрационный номер, стороны контракта, график поставки, согласие на уменьшение объемов), процедура проверки соответствия контрактов установленным требованиям, механизм упорядочивания контрактов по времени заключения и правила актуализации свободной пропускной способности после регистрации каждого контракта. Особое внимание уделено процедуре отказа в регистрации при превышении свободной пропускной способности сечений или несоблюдении других обязательных условий.

Раздел 16 «Регистрация сделок на сутки вперед» раскрывает функционал Регистратора по регистрации сделок, формируемых в день, предшествующий дню поставки. Этот процесс отличается от процедур регистрации свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, как так сам процесс регистрации инкорпорирован в процедуру формирования плановых объемов поставки на сутки вперед.

Раздел 28 включил в себя детальные нормы о процедурах заключения ДОП, как в электронном, так и в бумажном виде, в том числе для обеспечения наиболее оптимального срока подписания его путем обмена документами по электронной почте. До момента обеспечения функциональной готовности технологической основы общего электроэнергетического рынка, а также информационно-технологических систем Участника и инфраструктурных организаций к заключению договора в электронном виде ДОП может быть заключен на бумажном носителе.

Существенно переработан раздел 30 «Порядок подтверждения полномочий представителей сторон, удостоверения верности копий документов и предоставления документов», который содержит девять пунктов, устанавливающих строгие процедуры документооборота. Раздел регламентирует подтверждение полномочий руководителей и представителей сторон, порядок заверения копий документов (нотариальное или корпоративное заверение с обязательными реквизитами), требования к языку документов (русский или язык государства-члена с переводом), правила

предоставления документов при смене уполномоченных лиц. Новая редакция этого раздела существенно повышает юридическую определенность взаимоотношений сторон и создает надежную доказательственную базу для разрешения споров.

Трансформация порядка предоставления услуг Регистратора

Глава II, посвященная услугам Регистратора, подверглась комплексной переработке. Добавлен пункт 4.2, структурирующий процедуры регистрации различных типов договоров через отсылки к специализированным разделам (раздел 9 для свободных двусторонних договоров, раздел 13 для срочных контрактов, раздел 16 для сделок на сутки вперед). Пункт 4.3 уточняет момент начала предоставления услуг – с первого дня расчетного периода, когда участнику предоставлен допуск к любому из способов торговли, и вводит важное условие о приостановлении услуг при приостановлении допуска ко всем способам торговли.

Принципиально новым является пункт 4.7, устанавливающий правило о том, что фактические почасовые объемы поставки электрической энергии по всем видам договоров принимаются равными соответствующим плановым почасовым объемам, определенным Регистратором по итогам подтверждения или корректировки организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок. Это правило создает определенность в расчетах и исключает споры о размере фактических поставок.

Пункт 4.8 переработан с учетом отнесения часов к расчетному периоду по средневропейскому времени, что важно для координации расчетов между различными временными зонами государств-членов ЕАЭС. Информация о фактических объемах теперь предоставляется расширенному кругу адресатов, включая системных операторов для целей определения почасовых отклонений сальдо-перетоков.

Изменения в финансовых расчетах и платежах

Раздел 5, регулирующий оплату услуг Регистратора, дополнен важными правилами. Пункт 5.3 теперь содержит принципиальное положение о том, что перерасчет стоимости услуг при изменении тарифов не влечет за собой перерасчет требований и обязательств или иных величин в завершенных периодах. Аналогичные условия введены в отношении прочих услуг инфраструктурных организаций, оплачиваемых по тарифам. Это правило обеспечивает стабильность расчетов и предотвращает ретроспективное изменение финансовых показателей участников рынка. Одновременно уточняется, что перерасчет стоимости должен быть отражен в первичных учетных документах с учетом требований законодательства государства-члена, на территории которого зарегистрирован Регистратор.

Добавлен пункт 5.6, вводящий правило о том, что услуга по сопровождению процессов торговли предоставляется на условиях предварительной оплаты независимо от того, принимает ли участник фактическое участие в тех способах торговли, к которым ему предоставлен допуск. Это положение защищает финансовые интересы инфраструктурных организаций и обеспечивает стабильность их доходов.

Детально переработан Раздел 20 о порядке финансовых расчетов при централизованной торговле срочными контрактами и на сутки вперед, в особенности в отношении порядка оплаты услуг по торговой межгосударственной передаче при централизованной торговле на сутки вперед.

Существенно изменился Раздел 21, раскрывающий порядок оформления первичных бухгалтерских документов по завершении расчетного периода и обмена этим документами между сторонами ДОП, а также дополнены нормы о порядке составления и обмена первичными документами между продавцами и покупателями.

Координация операторов централизованной торговли

Одним из ключевых новшеств финальной версии стало введение пункта 12.3, регулирующего взаимодействие операторов централизованной торговли по срочным контрактам. Установлены требования к координации их действий на основании соглашения между ними. Соглашение должно предусматривать: согласованный график торгов с указанием времени начала и окончания; совпадение параметров серий срочных контрактов (начало и окончание периода поставки, характеристики графика поставки) при одновременном проведении торгов; проведение торгов не позднее чем за три рабочих дня до начала периода поставки; координацию действий по актуализации свободной пропускной способности в ходе торгов; процедуры направления реестров заключенных контрактов Регистратору для регистрации.

Эта норма создает механизм гармонизации действий различных операторов и предотвращает конфликты при использовании общих ресурсов пропускной способности межгосударственных сечений. Введение требования о проведении торгов не позднее чем за три рабочих дня до начала периода поставки обеспечивает технологические возможности для корректной регистрации контрактов и планирования перетоков электроэнергии.

Уточнение правил формирования реестров сечений

Раздел 7, посвященный формированию и ведению реестров состава межгосударственных и внутренних сечений, дополнен пунктами 7.5 и 7.6, устраняющими потенциальные коллизии. Пункт 7.5 устанавливает, что для формирования реестра достаточно получения информации от одного из системных или сетевых операторов сопредельных государств-членов, уполномоченных на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений. Пункт 7.6 разрешает ситуацию получения различных сведений от разных операторов: Регистратор вносит в реестр сведения, совпадающие с информацией из заключенного между операторами договора или соглашения. Эти правила обеспечивают оперативность актуализации реестров и

предотвращают блокирование процедур из-за разногласий между национальными организациями.

Совершенствование процедур допуска к торговле

Разделы 8 (допуск к торговле по свободным двусторонним договорам), 11 (допуск к централизованной торговле по срочным контрактам) и 14 (допуск к централизованной торговле на сутки вперед) переработаны для учета различных сценариев получения допуска. Введены отдельные пункты, регулирующие ситуации, когда участник изначально указал соответствующий способ торговли в заявлении о заключении договора (пункты 8.2, 11.3, 14.2), и когда участник желает получить допуск к новому способу торговли после заключения договора, уже имея допуск к другим способам (пункты 8.3, 11.4 и 14.3).

Для последнего случая установлены упрощенные процедуры: участник направляет заявление о присоединении к новому способу торговли и выполняет только те требования, которые не были выполнены ранее. Допуск предоставляется с первого дня очередного расчетного периода при подаче заявления не менее чем за 10 календарных дней до его начала. Такая дифференциация процедур снижает административные барьеры для участников, желающих расширить свое присутствие на рынке.

В рассматриваемой редакции Договора о присоединении (исходя из позиции АО «АТС») предполагается, что все требования для допуска к централизованной торговле на сутки вперед будут определены Регламентом допуска (в отличие от допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, где требования будут содержаться также в документах соответствующих операторов). Вместе с тем предусматривается опциональность утверждения оператором централизованной торговли на сутки вперед отдельного документа (ов), определяющего порядок допуска к данному способу (виду) торговли. Если такой документ будет утвержден оператором и будет содержать дополнительные требования, то они также

будут применяться для допуска к централизованной торговле на сутки вперед (абз. 2 пункта 14.2).

Изменения в процедурах приостановления услуг

Пункты, регулирующие приостановление оказания услуг при неисполнении обязательств по оплате, получили более четкие формулировки. Пункт 4.9 стартовой версии устанавливал приостановление за три рабочих дня до начала очередного расчетного периода при неполной оплате. Пункт 4.9 финальной версии уточняет механизм: приостановление происходит, если в установленную платежную дату на счете участника в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации было недостаточно средств для оплаты услуг. Это конкретизирует момент возникновения оснований для приостановления и привязывает его к технической процедуре списания средств.

Аналогичные уточнения внесены в пункт 12.6 для услуг операторов централизованной торговли по срочным контрактам. Добавлен пункт 12.7, детализирующий приостановление оказания услуг в случаях, когда приостановлены услуги Регистратора или организаций по торговой межгосударственной передаче, с указанием конкретных сроков (со второго рабочего дня после получения соответствующего уведомления). Такая каскадная система приостановления обеспечивает координацию действий различных инфраструктурных организаций.

Симметричные изменения были внесены в раздел 15 касательно приостановления оказания услуг по централизованной торговле на сутки вперед.

Значимые изменения по этому вопросу были внесены в раздел 17 о порядке оказания услуг по торговой межгосударственной передаче, в котором для случая неоплаты фактически оказанных услуг предусмотрены системные меры, предполагающие помимо приостановления самой услуги по МГП:

- сокращение до нуля объемов поставки по ранее зарегистрированным СДД и СК, требующим осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) соответствующей организацией;
- прекращение регистрации СДД, поставка электрической энергии по которым требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) соответствующей организацией;
- приостановление услуг по организации централизованной торговли срочными контрактами и на сутки вперед для недопущения возникновения у Участника новых обязательств по оплате услуг МГП.

Статистика корректировок

Количественный анализ изменений демонстрирует системный характер доработки документа:

- добавлено 2 новых раздела (разделы 13 и 30), содержащих в совокупности 16 пунктов;
- добавлено 2 новых приложения (№11 и №12);
- существенно переработано 8 разделов: разделы 2, 4, 5, 7, 8, 11, 12, 27;
- добавлено более 15 новых пунктов в существующие разделы;
- изменена базовая терминология: отказ от понятий «системные операторы» и «сетевые операторы» в пользу функциональных определений «организации, уполномоченные на определение и предоставление величин доступной пропускной способности» и «организации, уполномоченные на корректировку сальдо поставок»;
- увеличение объема документа на 38% при сохранении структуры глав свидетельствует о детализации норм, а не добавлении принципиально новых институтов.

Ключевые улучшения и развитие договора

Комплексный анализ изменений позволяет выделить пять ключевых направлений развития проекта договора:

Гибкость структуры. Переход от статичного перечисления десятков организаций-сторон к динамичному составу через реестр обеспечивает адаптивность договора к изменениям организационной структуры рынка без необходимости переоформления основного документа. Пункт 28.12 закрепляет механизм замены инфраструктурных организаций через соглашение о передаче договора.

Прозрачность процедур. Детальная регламентация процесса регистрации срочных контрактов (раздел 13), включая проверку по пяти обязательным критериям, упорядочивание по времени заключения и уведомление о результатах в течение двух часов после окончания торговой сессии, создает предсказуемость для участников рынка и снижает риски споров.

Определенность взаимоотношений. Четкие правила координации между операторами (пункт 12.3), разрешения разногласий при формировании реестров сечений (пункты 7.5-7.6), равенства фактических и плановых объемов (пункт 4.7) информационного обмена при взаимодействии Регистратора и Оператора централизованной торговли на сутки вперед, когда их функции выполняет одна и та же организация (пункт 1.7.) устраняют правовую неопределенность и создают единообразное понимание прав и обязанностей.

Надежность документооборота. Строгая регламентация процедур подтверждения полномочий представителей (раздел 30), заверения копий документов, предоставления информации при смене уполномоченных лиц обеспечивает юридическую силу документов и защиту от мошенничества.

Эффективность администрирования. Упрощенные процедуры получения допуска к новым способам торговли для участников, уже имеющих доступ к другим способам (пункты 8.3-8.4, 11.4-11.5, 14.3-14.4), сокращение

сроков внесения информации в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка до одного рабочего дня после принятия решения о предоставлении допуска соответствующим оператором централизованной торговли снижают административную нагрузку и ускоряют начало торговой деятельности.

1.2.2 Структура формы Договора о присоединении

Глава I. Основные положения

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 оплаты услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке
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 формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений

Глава III. Организация взаимной торговли по свободным договорам

8. Допуск к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам
9. Регистрация и учет свободных двусторонних договоров
10. Случаи и порядок приостановления и возобновления регистрации свободных двухсторонних договоров при возникновении технических сбоев

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
- 13. Регистрация и учет срочных контрактов

Глава V. Организация централизованной торговли на сутки вперед

- 14. Допуск к централизованной торговле на сутки вперед
- 15. Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед и порядок ее оплаты
- 16. Регистрация и учет сделок на сутки вперед
- 17. Порядок предоставления услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)
- 18. Порядок оплаты услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)
- 19. 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
- 20. Порядок проведения финансовых расчетов по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, услуге по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, услуге по организации централизованной торговли по срочным контрактам, услуге по организации централизованной торговли на сутки вперед
- 21. Порядок оформления счетов-фактур, актов оказанных услуг и актов сверки расчетов

Глава VIII. Порядок обеспечения исполнения обязательств

- 22. Система мер по обеспечению исполнения обязательств

23. 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

24. Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по договору

25. Последствия нарушения участником общего электроэнергетического рынка обязательств по настоящему Договору. Приостановление и возобновление допуска участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

26. Основания освобождения от ответственности

Глава X. Заключительные положения

27. Порядок разрешения споров

28. Порядок расторжения договора и прекращения обязательств по договору

29. Срок действия настоящего Договора. Порядок заключения и изменения настоящего Договора

30. Конфиденциальность и раскрытие информации

Приложения

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

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

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 на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (Приложение № 4) (далее – Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров);

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

Регламент финансовых расчетов (Приложение № 6) (далее – Регламент финансовых расчетов);

Регламент обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7) (далее – Регламент обеспечения исполнения обязательств);

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

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

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

Уведомление об изменении состава межгосударственных сечений (Приложение № 11).

Форма акта о техническом сбое (Приложение № 12).

Ниже приводится доработанный проект Договора о присоединении в формате, соответствующем требованиям оформления ЕЭК (шрифт 15 и т.п.).

1.2.3 Проект формы Договора о присоединении

ДОГОВОР О ПРИСОЕДИНЕНИИ (проект)

Настоящий Договор заключен между

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

и следующими инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее - общий электроэнергетический рынок), состав которых определяется актуальной информацией о необходимости подписания ими Договора о присоединении, указанной в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка, а также решениями Совета Евразийской экономической комиссии:

Со стороны операторов централизованной торговли:

1) Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС»), выполняющее функции оператора централизованной торговли на сутки вперед общего электроэнергетического рынка (распоряжение Совета Евразийской экономической комиссии от 4 июля 2023 г. № 21) (далее именуемое - «Оператор централизованной торговли на сутки вперед»);

2) Акционерное общество «Белорусская универсальная товарная биржа» (АО «БУТБ»), выполняющее функции оператора централизованной торговли по срочным контрактам общего электроэнергетического рынка (распоряжение Совета Евразийской экономической комиссии от 25 ноября 2022 г. № 48)

(далее именуемое - «Оператор централизованной торговли по срочным контрактам»;

3) Акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» (АО «КОРЭМ»), выполняющее функции оператора централизованной торговли по срочным контрактам общего электроэнергетического рынка (распоряжение Совета Евразийской экономической комиссии от 25 ноября 2022 г. № 48) (далее именуемое - «Оператор централизованной торговли по срочным контрактам»);

4) Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа» (АО Петербургская Биржа), выполняющее функции оператора централизованной торговли по срочным контрактам общего электроэнергетического рынка (распоряжение Совета Евразийской экономической комиссии от 25 ноября 2022 г. № 48) (далее именуемое - «Оператор централизованной торговли по срочным контрактам»);

Со стороны Регистратора:

5) Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС»), выполняющее функции регистратора общего электроэнергетического рынка (пункт 6 Правил 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 именуемое - «Регистратор»);

Со стороны уполномоченных расчетных организаций:

6) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли на сутки вперед АО «АТС» на выполнение функций расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед;

7) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли по срочным контрактам АО «БУТБ» на выполнение функций расчетной

организации при централизованной торговле по срочным контрактам (далее - Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле по срочным контрактам»);

8) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли по срочным контрактам АО «КОРЭМ», на выполнение функций расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам (далее - Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле по срочным контрактам»);

9) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли по срочным контрактам АО Петербургская Биржа, на выполнение функций расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам (далее - Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле по срочным контрактам»);

Со стороны клиринговых организаций:

10) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли на сутки вперед АО «АТС» на выполнение функций клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед (далее - «Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед»);

11) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли по срочным контрактам АО «БУТБ» на выполнение функций клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам (далее - Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам»);

12) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли по срочным контрактам АО «КОРЭМ» на выполнение функций клиринговой

организации при централизованной торговле по срочным контрактам (далее - Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам»);

13) _____,
уполномоченное решением Оператора централизованной торговли по срочным контрактам АО Петербургская Биржа на выполнение функций клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам (далее - Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам»);

Со стороны организаций, уполномоченных на определение и предоставление величин доступной пропускной способности (далее – «Организация, уполномоченная на определение и предоставление величин доступной пропускной способности»):

14) _____,
уполномоченное на определение и предоставление величин доступной пропускной способности в Республике Армения;

15) _____,
уполномоченное на определение и предоставление величин доступной пропускной способности в Республике Беларусь;

16) _____,
уполномоченное на определение и предоставление величин доступной пропускной способности в Республике Казахстан;

17) _____,
уполномоченное на определение и предоставление величин доступной пропускной способности в Кыргызской Республике;

18) _____,
уполномоченное на определение и предоставление величин доступной пропускной способности в Российской Федерации;

Со стороны организаций, уполномоченных на корректировку сальдо поставок (совокупных почасовых объемов) далее – «Организация,

уполномоченная на корректировку сальдо поставок (совокупных почасовых объемов):

19) _____,

уполномоченное на корректировку сальдо поставок (совокупных почасовых объемов) в Республике Армения;

20) _____,

уполномоченное на корректировку сальдо поставок (совокупных почасовых объемов) в Республике Беларусь;

21) _____,

уполномоченное на корректировку сальдо поставок (совокупных почасовых объемов) Республике Казахстан;

22) _____,

уполномоченное на корректировку сальдо поставок (совокупных почасовых объемов) в Кыргызской Республике;

23) _____,

уполномоченное на корректировку сальдо поставок (совокупных почасовых объемов) в Российской Федерации;

Со стороны организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности):

24) _____,

уполномоченное на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан (далее - «Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу»);

25) _____,

уполномоченное на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации (далее - «Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу»),

26) Со стороны системных операторов:

27) Со стороны сетевых операторов:

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

Заполнение, а также удаление и добавление вышеуказанных граф осуществляется Регистратором на основании информации о необходимости подписания инфраструктурными организациями Договора о присоединении, указанной в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка.

В случае если одна инфраструктурная организация уполномочена на выполнение нескольких функций на общем электроэнергетическом рынке настоящий Договор подписывается уполномоченным представителем указанной организации один раз.

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. Для целей настоящего Договора используются следующие понятия:

«планируемые сутки» - сутки, в отношении которых Регистратор определяет плановые почасовые объемы поставок электрической энергией по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, исчисляемые по московскому времени;

«расчетный период» - календарный месяц, исчисляемый по среднеевропейскому времени (UTC+1).

Иные 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 официальном сайте Регистратора в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сайт 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 – общий электроэнергетический рынок), 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);

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

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 на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (Приложение № 4) (далее – Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров);

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

Регламент финансовых расчетов (Приложение № 6) (далее – Регламент финансовых расчетов);

Регламент обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7) (далее – Регламент обеспечения исполнения обязательств);

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

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

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

Уведомление об изменении состава межгосударственных сечений (Приложение № 11).

Форма акта о техническом сбое (Приложение № 12).

1.6. Сроки совершения действий, предусмотренных настоящим Договором, определяются по московскому времени, если иное прямо не установлено в отдельных положениях настоящего Договора.

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 не осуществляется, при этом передача и (или) обработка информации (документов) в организации, осуществляющей функции Регистратора и Оператора централизованной торговли на сутки вперед, осуществляется в порядке, установленном внутренними документами указанной организации.

1.8. При информационном обмене с участниками общего электроэнергетического рынка Оператор централизованной торговли на сутки вперед, исполняющий функции Регистратора, вправе использовать систему электронного документооборота Регистратора в том числе в случаях,

предусмотренных подпунктами «а» и «б» пункта 11, пунктом 50, абзацем первым пункта 63 Правил информационного обмена, а также настоящим Договором.

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 двухсторонних 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 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 оказывают Участнику услуги по организации проведения финансовых расчетов и клирингу обязательств и выполняют в рамках оказания этих услуг 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, 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 Участника по оплате поставляемой по срочным контрактам (сделкам на сутки вперед) электрической энергии,

возникающих по итогам централизованной торговли по срочным контрактам и централизованной торговли на сутки вперед;

4) клирингом обязательств Участника 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. Организации, уполномоченные на определение и предоставление величин доступной пропускной способности 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 и Регламентом определения объемов поставки электрической энергии действия, связанные с определением доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода.

2.9. Организации, уполномоченными на корректировку сальдо поставок в рамках выполнения функций и полномочий, возложенных на них правилами функционирования общего электроэнергетического рынка, выполняют по настоящему Договору предусмотренные Регламентом определения объемов поставки электрической энергии—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 планируемым.

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 Организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, 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. Регистрация свободных двусторонних договоров осуществляется в порядке, установленном разделом 9 настоящего Договора.

Регистрация срочных контрактов осуществляется в порядке, установленном разделом 13 настоящего Договора.

Регистрация сделок на сутки вперед осуществляется в порядке, установленном разделом 16 настоящего Договора.

4.3. 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, начиная с первого дня того расчетного периода, с которого Участнику предоставлен допуск к любому из указанных способов торговли, при условии своевременного исполнения им обязательств по оплате такой услуги в соответствии с настоящим Договором.

Услуга по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке не предоставляется в случае приостановления допуска Участника ко всем способам торговли в порядке, установленном разделом 25 настоящего Договора с даты приостановления допуска к последнему из ранее доступных Участнику способов торговли.

4.4. В процессе 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, сделке на сутки вперед) в порядке, установленном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров, разделом 13 и разделом 16 настоящего Договора соответственно.

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. В указанном случае Регистратор не определяет и не публикует свободную пропускную способность данного межгосударственного сечения для способов (видов) торговли.

4.5. Регистратор определяет объем электрической энергии, поставляемой по свободному двустороннему договору, срочному контракту и сделке на сутки вперед в каждый час расчетного периода (далее – плановые почасовые объемы поставки электрической энергии на планируемые сутки) в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности по итогам подтверждения либо корректировки Организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки, сформированных Регистратором, в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки.

4.6. Регистратор не позднее 14:00 суток, предшествующих планируемому суткам, по итогам подтверждения либо корректировки Организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, сформированных Регистратором значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки представляет следующую информацию:

сторонам свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, а также – в отношении каждого Участника – Операторам централизованной торговли по срочным контрактам, Оператору централизованной торговли на сутки вперед – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки;

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 – о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, поставка электрической энергии по которым требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), в отношении каждого Участника;

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, в отношении каждого Участника.

Информация представляется по форме, установленной Регламентом определения объемов поставки электрической энергии.

4.7. Фактические почасовые объемы поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед принимаются равными соответствующим плановым почасовым объемам поставки электрической энергии, определенным Регистратором по итогам подтверждения либо корректировки Организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки.

4.8. Регистратор с учетом положений пункта 4.7 настоящего Договора по формам, установленным Регламентом финансовых расчетов, информирует о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по свободным договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (с учетом отнесения часов к расчетному периоду по среднеевропейскому времени):

Участников, а также – в отношении каждого Участника – операторов централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед, организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу, в том числе для целей формирования итоговых требований и обязательств по оплате поставляемой электрической энергии, услуг по торговой межгосударственной передаче, услуг по организации централизованной торговли;

системных (сетевых) операторов государств-членов по всем межгосударственным сечениям соответствующего государства с сопредельными государствами-членами в отношении каждого Участника, в том числе для целей определения величин почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии.

Указанная информация представляется не позднее 3 рабочего, но не позднее 5 календарного, дня месяца, следующего за расчетным, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

4.9. 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 в установленную настоящим Договором платежную дату на счете Участника в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации недостаточно средств для оплаты соответствующих услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на ОЭР, Регистратор вправе приостановить исполнение обязательств по предоставлению этой услуги в таком расчетном периоде.

4.10. 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.

4.11. 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, а также в случае возобновления допуска Участника к любому из способов торговли в порядке, установленном разделом 25 настоящего Договора.

4.12. Регистратор в свой следующий рабочий день после установленной настоящим Договором платежной даты принимает решение о приостановлении (в случае, установленном пунктом 4.9 настоящего Договора) или возобновлении (в случае, установленном пунктом 4.11 настоящего Договора) оказания Участнику услуги по сопровождению процессов торговли и уведомляет об этом Участника через личный кабинет на сайте Регистратора, а также Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, организации, уполномоченные на осуществление торговой межгосударственной передачи посредством направления соответствующих уведомлений способом, согласованным между соответствующими инфраструктурными организациями и Регистратором, о дате, соответствующей началу расчетного периода, в котором будет приостановлено либо возобновлено предоставление услуги, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

5. Порядок оплаты услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

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 Регистратора с даты публикации решения соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

5.3. 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. При этом такой перерасчет стоимости не влечет за собой перерасчет требований и обязательств, или иных величин, в расчете которых участвует значение тарифа за услугу по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, в завершённых периодах.

Стоимость оказанных услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке с учетом произведенного перерасчета подлежит отражению в первичных учетных документах и счетах-фактурах за соответствующий расчетный период с учетом требований законодательства государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Регистратора.

5.4. Оплата услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке осуществляется в валюте государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Регистратора.

5.5. Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке устанавливается Регламентом финансовых расчетов

5.6. Услуга по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке предоставляется на условиях предварительной оплаты.

Услуга по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке подлежит оплате независимо от того, принимает ли Участник фактическое участие в тех способах торговли, к которым ему предоставлен допуск.

Порядок исполнения обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке устанавливается разделом 19 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. Организации, уполномоченные на определение и предоставление величин доступной пропускной способности, до 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, направляют Регистратору в соответствии с Регламентом электронного документооборота и в установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности порядке, величины доступной пропускной способности соответствующих межгосударственных (внутренних) сечений, определенные ими в соответствии с пунктом 8 (пунктом 9) Правил определения и распределения пропускной способности.

Если государство-член не определило организацию, уполномоченную на представление Регистратору величин доступных пропускных способностей

межгосударственных (внутренних) сечений, то Регистратор для соответствующих межгосударственных (внутренних) сечений приравнивает величину доступной пропускной способности к нулю.

6.2. На основании информации, полученной согласно пункту 6.1 настоящего Договора, Регистратор в соответствии с Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности 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 с разделом 30 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 Организации, уполномоченная на определение и предоставление величин доступной пропускной способности, в течение 1 рабочего дня с даты такой актуализации направляют Регистратору в соответствии с Регламентом электронного документооборота и в установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности порядке, указанные величины, а также сведения о событиях, вызвавших необходимость актуализации.

6.5. В случае если между Организациями, уполномоченными на определение и предоставление величин доступной пропускной способности, двух 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 Организация, уполномоченная на определение и предоставление величин доступной пропускной способности, одного из государств-членов уполномочил Организацию, уполномоченную на определение и предоставление величин доступной пропускной способности, другого государства-члена на предоставление Регистратору информации о доступной пропускной способности межгосударственных сечений, то такая Организация, уполномоченная на определение и предоставление величин доступной пропускной способности, 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.

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.

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, утвержденного Решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 года № 31, системными операторами 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. Совместно с представлением сведений о составе межгосударственных сечений в соответствии с пунктом 7.1 настоящего Договора системные операторы и (или) сетевые операторы сопредельных государств-членов, уполномоченные на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений, направляют Регистратору выписку из заключенного между ними договора (соглашения), подтверждающую состав межгосударственных сечений.

7.3. 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 № 11 к настоящему Договору в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

При изменении состава внутренних сечений (в случае их выделения) системный и (или) сетевой оператор государства-члена, уполномоченный на раскрытие информации о составе внутренних сечений, информирует Регистратора о таких изменениях в порядке, предусмотренном абзацем вторым пункта 33 Правил информационного обмена по форме приложения № 11 к настоящему Договору в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

7.4. Регистратор размещает поступившую в соответствии с пунктом 7.3 настоящего Договора 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.

7.5. Для формирования Реестра состава межгосударственных сечений и внесения изменений в него Регистратору достаточно получения информации от одного из системных операторов и (или) сетевых операторов сопредельных государств-членов, уполномоченных на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений.

7.6. При получении от системных операторов и (или) сетевых операторов сопредельных государств-членов, уполномоченных на раскрытие информации о составе межгосударственных сечений, различных сведений о составе межгосударственных сечений Регистратор вносит в Реестр состава межгосударственных сечений сведения о составе межгосударственных сечений, совпадающие со сведениями, содержащимися в заключенном между этими системными операторами и (или) сетевыми операторами договоре (соглашении).

Глава III. Организация взаимной торговли по свободным договорам

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

8.1. Порядок допуска к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, включая требования для допуска и процедуру проверки их выполнения устанавливается разделом 3 Регламента допуска.

8.2. Участник вправе получить допуск к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам в случае, если данный способ (вид) торговли был указан им в заявлении о заключении настоящего Договора в числе способов (видов) торговли, в которых он намеревается участвовать на общем электроэнергетическом рынке.

8.3. Участник, не указавший в заявлении о заключении настоящего Договора торговлю электрической энергией по свободным двусторонним договорам в качестве способа (вида) торговли, в котором он намеревается участвовать на общем электроэнергетическом рынке, но получивший допуск к централизованной торговле по срочным контрактам и (или) к централизованной торговле на сутки вперед, для получения допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, направляет Регистратору заявление о присоединении к данному способу (виду) торговли Регистратору по форме, установленной Регламентом допуска, а также выполняет предусмотренные данным регламентом требования, необходимые для участия в торговле по свободным двусторонним договорам, в случае если они не были выполнены Участником ранее, в том числе при получении допуска к иным способам (видам) торговли.

8.4. При выполнении требований, установленных разделом 3 Регламента допуска, Участник получает допуск к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам 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 расчетного периода, следующего за очередным.

Допуск к торговле на основании заявления о присоединении к способу (виду) торговли, указанного в пункте 8.3 настоящего Договора, предоставляется Участнику с 1 дня очередного расчетного периода, при

подаче такого заявления Регистратору не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 дня расчетного периода, следующего за очередным, – если заявление подано позднее этого срока. Если в соответствии с Регламентом допуска (Приложение № 2) применяются требования, которые не были выполнены Участником ранее, то допуск к торговле предоставляется после их выполнения в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта.

8.5. Информацию о предоставлении Участнику допуска к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка в соответствии с Правилами информационного обмена и Порядком ведения реестра в течение 2 рабочих дней Регистратора с даты выполнения Участником требований, установленных разделом 3 Регламента допуска.

9. Регистрация и учет свободных двусторонних договоров

9.1. Участники общего электроэнергетического рынка, 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 – 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.

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.

9.4. Стороны свободного двустороннего договора, желающие расторгнуть зарегистрированный свободный двусторонний договор на общем электроэнергетическом рынке 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.

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.

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, 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 25.1. настоящего Договора, либо в случаях:

приостановления Регистратором оказания услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (пункт 4.9. настоящего Договора),

приостановления Организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 17.16 настоящего Договора,

Регистратор приостанавливает регистрацию новых свободных двусторонних договоров, и учет ранее зарегистрированных договоров, что влечет сокращение объема поставки электрической энергии по таким договорам до нуля и уведомляет об этом стороны свободных двусторонних договоров и, в соответствующем случае, Организацию, уполномоченную на торговую межгосударственную передачу, в порядке, установленном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров.

9.9. В случае приостановления Организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии, поставляемой по свободному двустороннему договору, в соответствии с пунктом 17.10 настоящего Договора, Регистратор приостанавливает учет такого договора, что влечет сокращение объема поставки электрической энергии по

соответствующему договору до нуля, и уведомляет об этом стороны такого договора в порядке, установленном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров.

9.10. 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 приостанавливает учет свободных двусторонних договоров, предусматривающих поставку электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение, с даты досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений или приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон.

При заключении нового договора на урегулирование отклонений или возобновлении исполнения обязательств по нему одной из сторон Регистратор возобновляет учет ранее зарегистрированных свободных двусторонних договоров, предусматривающих поставку через соответствующее межгосударственное сечение, в порядке, установленном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров.

Регистратор направляет уведомления о приостановлении и возобновлении учета свободных двусторонних договоров в связи с прекращением и заключением договоров на урегулирование отклонений, а также приостановлением и возобновлением исполнения обязательств по таким

договорам одной из сторон в сроки и порядке предусмотренные Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров.

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.

9.11. При одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора со стороны Регистратора или при его прекращении по основаниям, указанным в пункте 29.6 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.

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 26.2 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 26.2 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. Порядок допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, включая требования для допуска и процедуру проверки их выполнения, устанавливается разделом 4 Регламента допуска и документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

11.3. Участник вправе получить допуск к централизованной торговле по срочным контрактам в случае, если данный способ (вид) торговли был указан им в заявлении о заключении настоящего Договора в числе способов (видов)

торговли, в которых он намеревается участвовать на общем электроэнергетическом рынке.

В этом случае Участник обеспечивает выполнение требований одного или более Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, а также Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам и (или) Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам, уполномоченной на выполнение таких функций соответствующим Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и (или) Оператором централизованной торговли на сутки вперед.

11.4. Участник, не указавший в заявлении о заключении настоящего Договора централизованную торговлю по срочным контрактам в качестве способа (вида) торговли, в котором он намеревается участвовать на общем электроэнергетическом рынке, но получивший допуск к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам и (или) к централизованной торговле на сутки вперед, для получения допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, направляет заявление о присоединении к данному способу (виду) торговли как минимум одному из Операторов централизованной торговли по срочным контрактам по форме, установленной данным оператором, а также выполняет требования, установленные Регламентом допуска, необходимые для участия в централизованной торговле по срочным контрактам, в случае если они не были выполнены Участником ранее, в том числе при получении допуска к иным способам (видам) торговли.

11.5. При выполнении требований, установленных разделом 4 Регламента допуска и документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам 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 расчетного периода, следующего за очередным.

Допуск к торговле на основании заявления о присоединении к способу (виду) торговли, указанного в пункте 11.4 настоящего Договора, предоставляется Участнику с 1 дня очередного расчетного периода, при подаче такого заявления Регистратору не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 дня расчетного периода, следующего за очередным, – если заявление подано позднее этого срока. При этом в случае если в соответствии с разделом 4 Регламента допуска применяются требования, которые не были выполнены Участником ранее, то допуск к торговле предоставляется после их выполнения в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта.

11.6. Информацию о предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле по срочным контрактам ~~соответствующий~~ Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет Регистратору в течение 1 рабочего дня с даты выполнения Участником требований, установленных разделом 4 Регламента допуска и документами соответствующего оператора централизованной торговли по срочным контрактам, а Регистратор вносит ее в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка в соответствии с Правилами информационного обмена и Порядком ведения реестра в течение 1 рабочего дня с даты ее получения.

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, определенной 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 Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности.

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. Операторы централизованной торговли по срочным контрактам обеспечивают взаимодействие по контролю свободной пропускной способности для данного вида торговли в ходе торгов срочными контрактами на основании соглашения между ними, которое должно предусматривать следующее:

торги срочными контрактами проводятся по согласованному графику, включая время начала и окончания торгов;

торги, которые проводятся в один и тот же день, должны предусматривать торговлю сериями срочных контрактов, по которым совпадают начало и окончание периода поставки, а также характеристики графика поставки;

торги срочными контрактами проводятся не позднее 3 рабочих дней Регистратора до начала периода поставки по соответствующей серии срочных контрактов;

Операторы централизованной торговли по срочным контрактам обеспечивают координацию действий по актуализации значения свободной пропускной способности для централизованной торговли срочными контрактами в ходе торгов;

реестр срочных контрактов, заключенных в течение торговой сессии, каждый из Операторов централизованной торговли по срочным контрактам направляет Регистратору для целей регистрации.

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 25.1 настоящего Договора) – начиная со второго рабочего дня Регистратора после дня, когда возникли соответствующие основания;

при приостановлении Оператором централизованной торговли по срочным контрактам оказания услуг по организации торговли по срочным контрактам (пункт 12.6 настоящего Договора) – со дня, предусмотренного документами такого оператора, но не ранее, чем со второго рабочего дня Регистратора после дня, когда возникли соответствующие основания;

при приостановлении Регистратором оказания услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (пункт 4.9. настоящего Договора) – со второго рабочего дня Регистратора, следующего за днем получения соответствующего уведомления от Регистратора;

при приостановлении организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, предоставления услуги вследствие неисполнения Участником обязательства по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (пункты 17.14 и 17.16 настоящего Договора) – со второго рабочего дня Регистратора, следующего за получением соответствующего уведомления от указанной организации.

Оператор централизованной торговли по срочным контрактам уведомляет в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, не позднее чем за три рабочих дня Регистратора до начала периода поставки о сокращении объемов поставки стороны срочного контракта, а также:

в случаях, указанных в абзацах 2 - 5 настоящего пункта – Регистратора;

в случаях, указанных в абзацах 2 и 3 – организацию, уполномоченную на торговую межгосударственную передачу, если поставка электрической энергии по такому срочному контракту требует осуществления межгосударственной передачи.

В уведомлении указывается регистрационный номер срочного контракта, дата, с которой объемы поставки электрической энергии по срочному контракту сокращаются до нуля.

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) централизованная торговля по срочным контрактам осуществляется в валюте государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, если иное не установлено правилами взаимной торговли;

3) фактический объем купленной (поставленной) по срочному контракту электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Договора;

4) 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) (с учетом отнесения часов к расчетному периоду по среднеевропейскому времени) и стоимость определяется Оператором централизованной торговли по срочным контрактам исходя из величин,

предоставленных Регистратором в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Договора;

5) в случае, если поставка по срочному контракту требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) ее стоимость определяется в соответствии с разделом 18 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 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.

Информационный обмен о фактах приостановления и возобновления оказания Участнику услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке осуществляется в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

12.7. Оказание услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке также приостанавливается:

в случае приостановления Регистратором оказания услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке, в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора – со дня приостановления услуги Регистратором, но не ранее дня получения

соответствующего уведомления от Регистратора, а если такой день является выходным или праздничным днем – со следующего рабочего дня;

в предусмотренном пунктом 17.16 настоящего Договора случае - со второго рабочего дня, следующего за днем получения соответствующего уведомления от организации, уполномоченной на межгосударственную торговую передачу.

При получении уведомления Регистратора о возобновлении оказания услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с пунктом 4.12 настоящего Договора, или уведомления организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи, в соответствии с пунктом 17.19 настоящего Договора, Оператор централизованной торговли возобновляет оказание услуги по организации торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке со второго рабочего дня, следующего за днем получения указанного уведомления.

12.8. Услуги по организации централизованной 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.

12.9. Тарифы на услуги по организации централизованной 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 такого Оператора централизованной торговли с даты публикации

решения соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

12.10. При изменении тарифа за услугу по организации централизованной 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. При этом, такой перерасчет стоимости не влечет за собой перерасчет требований и обязательств, или иных величин, в расчете которых участвует значение тарифа за услугу по организации централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке, в завершённых периодах.

Стоимость оказанных услуг по организации централизованной торговли по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке с учетом произведенного перерасчета подлежит отражению в первичных учетных документах и счетах-фактурах за соответствующий расчетный период с учетом требований законодательства государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

12.11. Оплата услуги по организации централизованной 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.

12.12. Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги по организации централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с пунктами 12.8 – 12.11 настоящего Договора устанавливается документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам с учетом требований законодательства 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 централизованной 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 централизованной 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.

Информация о стоимости услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в указанном отчете формируется на основании информации, предоставленной организациями, уполномоченными на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности), в соответствии с разделом 16 настоящего Договора.

13. Регистрация и учет срочных контрактов

13.1. Не позднее 15:00 рабочего дня, в который состоялась торговая сессия, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет Регистратору реестр срочных контрактов, заключенных в течении данной сессии, по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

Указанный реестр должен содержать следующую информацию:

регистрационный номер срочного контракта, время его заключения и указание на Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, в чьей торговой системе был заключен срочный контракт, тип срочного контракта;

стороны срочного контракта с указанием номеров регистрационной записи из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка и зон торговли, между которыми будет осуществляться поставка по срочному контракту;

график поставки по срочному контракту;

наличие либо отсутствие согласия на уменьшение объемов поставки по срочному контракту в любой час периода поставки.

13.2. В целях регистрации срочных контрактов Регистратор использует последние по времени поступления реестры от каждого из Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, полученные до 15:00 рабочего дня, в которые состоялась торговая сессия.

При поступлении реестра срочных контрактов Регистратор осуществляет проверку его соответствия установленной форме и машиночитаемости с последующим уведомлением отправителя в течение 15 минут о принятии реестра на регистрацию или отклонении реестра с указанием причины отказа.

13.3. Регистратор упорядочивает срочные контракты, включенные в реестры, принятые им на регистрацию, по времени их заключения в день проведения торговой сессии.

Под временем заключения срочного контракта понимается момент завершения процедуры проверки срочного контракта в рамках согласованного Операторами централизованной торговли по срочным контрактам механизма координации действий по определению актуального значения свободной пропускной способности для централизованной торговли срочными контрактами в ходе торгов.

При совпадении времени заключения нескольких срочных контрактов в реестрах, полученных от различных Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, упорядочивание осуществляется по времени поступления реестра.

13.4. Регистратор проверяет срочные контракты начиная с самого раннего по времени заключения на его соответствие следующим требованиям:

наличие в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка сторон срочного контракта с соответствующими регистрационными номерами;

наличие допуска сторон срочного контракта к централизованной торговле по срочным контрактам от лица того Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, в чьей торговой системе был заключен срочный контракт, с даты не ранее начала периода поставки по срочному контракту;

отсутствие в отношении кого-либо из сторон срочного контракта мер, предусмотренных пунктом 12.7 настоящего Договора;

в каждый час периода поставки объемы электрической энергии, указанные в графике поставки по данному срочному контракту, не превышают величину свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли по срочным контрактам

в отношении межгосударственных (внутренних) сечений, через которые предполагается осуществление поставки электрической энергии;

наличие в период поставки электрической энергии по срочному контракту 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 такому срочному контракту.

Если все требования соблюдены, срочный контракт регистрируется, Регистратор актуализирует свободную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли по срочным контрактам в порядке, установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности, и переходит к проверке следующего по времени заключения срочного контракта на соответствие требованиям, указанным в настоящем пункте.

13.5. В случае, если при проверке очередного по времени заключения срочного контракта не соблюдено требование о непревышении в каждый час периода поставки объемов электрической энергии, указанных в графике поставки по данному срочному контракту, величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли по срочным контрактам в соответствующий час, Регистратор отказывает в регистрации такого срочного контракта и переходит к проверке следующего по времени заключения срочного контракта на соответствие требованиям, указанным в пункте 13.4 настоящего Договора.

13.7. Не позднее 17:00 своего рабочего дня Регистратор направляет уведомления каждому из Операторов централизованной торговли по срочным контрактам о результатах обработки полученного от него реестра, в котором указывает:

перечень регистрационных номеров срочных контрактов, соответствующих тем, что были включены в реестр Оператором централизованной торговли;

статус проверки по каждому из срочных контактов («зарегистрирован», «отказ в регистрации»);

при отказе в регистрации – указание на требование из числа указанных в пункте 13.4 настоящего Договора, которое было нарушено.

Глава V. Организация централизованной торговли на сутки вперед

14. Допуск к централизованной торговле на сутки вперед

14.1. Порядок допуска к централизованной торговле на сутки вперед, включая требования для допуска и процедуру проверки их выполнения устанавливается разделом 5 Регламента допуска.

В случае утверждения Оператором централизованной торговли на сутки вперед отдельного документа (ов), определяющего порядок допуска к централизованной торговле на сутки вперед, дополнительно применяются требования такого документа (ов).

14.2. Участник вправе получить допуск к централизованной торговле на сутки вперед в случае, если данный способ (вид) торговли был указан им в заявлении о заключении настоящего Договора в числе способов (видов) торговли, в которых он намеревается участвовать на общем электроэнергетическом рынке.

В этом случае Участник обеспечивает выполнение требований раздела 5 Регламента допуска и документов Оператора централизованной торговли на сутки вперед (при необходимости), 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.

14.3. Участник, не указавший в заявлении о заключении настоящего Договора централизованную торговлю на сутки вперед в качестве способа (вида) торговли, в котором он намеревается участвовать на общем электроэнергетическом рынке, но получивший допуск к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам и (или) к централизованной торговле по срочным контрактам, для получения допуска к централизованной торговле на сутки вперед, направляет Оператору централизованной торговли на сутки вперед заявление о присоединении к данному способу (виду) торговли по форме, установленной Регламентом допуска, а также выполняет предусмотренные данным регламентом требования, необходимые для участия в централизованной торговле на сутки вперед, в случае если они не были выполнены Участником ранее, в том числе при получении допуска к иным способам (видам) торговли.

14.4. При выполнении требований, установленных разделом 5 Регламента допуска и документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед (при необходимости), 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 расчетного периода, следующего за очередным.

Допуск к торговле на основании заявления о присоединении к способу (виду) торговли, указанного в пункте 14.3 настоящего Договора, предоставляется Участнику с 1 дня очередного расчетного периода, если заявление подано Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 1 дня расчетного периода, следующего за очередным, – если заявление подано позднее этого срока. При этом в случае, если в соответствии с разделом 5 Регламента допуска применяются требования, которые не были

выполнены Участником ранее, то допуск к торговле предоставляется после их выполнения в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта.

14.5. Информацию о предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет Регистратору в течение 1 рабочего дня с даты выполнения Участником требований, установленных разделом 5 Регламента допуска и документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед (при необходимости), а Регистратор вносит ее в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка в соответствии с Правилами информационного обмена и Порядком ведения реестра в течение 1 рабочего дня с даты ее получения.

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

15.1. Оператор централизованной торговли на сутки вперед оказывает услугу по организации торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, 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.

15.2. 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 Регистратором не позднее 15:00 суток, предшествующих суткам завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед, в порядке, установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности.

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.

15.3. Порядок определения цен и объемов купленной (проданной) на сутки вперед электрической энергии, включая порядок отбора ценовых заявок, порядок формирования пар «продавец-покупатель» и объемов поставки электрической энергии в таких парах в каждый час планируемых суток устанавливаются Регламентом отбора ценовых заявок и принятыми в соответствии с ним документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

15.4. Не позднее 9:45 по завершении торговой сессии Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет Регистратору перечень сформированных пар «продавец-покупатель» и объемов поставки электрической энергии в таких парах в каждый час планируемых суток.

Порядок формирования пар «продавец-покупатель» и сделок по результатам централизованной торговли на сутки вперед устанавливается Регламентом конкурентного отбора на сутки вперед.

15.5. Объем поставки электрической энергии в паре «продавец-покупатель», определенный по результатам централизованной торговли на сутки вперед, может быть сокращен Регистратором в какой-либо час предстоящих суток в случае корректировки Организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, государств-членов значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки.

Фактический объем купленной (поставленной) по сделке на сутки вперед электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Договора.

15.6. Порядок определения стоимости купленной (проданной) электрической энергии, требований и обязательств Участника по покупке (продаже) электрической энергии по результатам централизованной торговли на сутки вперед устанавливаются документами Оператора централизованной торговли по на сутки вперед.

В случае, если поставка по сделке на сутки вперед требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), ее стоимость определяется, в соответствии с разделом 18 настоящего Договора.

15.7. Совокупный фактический объем купленной (поставленной) Участником по сделкам на сутки вперед электрической энергии за расчетный период (с учетом отнесения часов к расчетному периоду по среднеевропейскому времени) определяется Оператором централизованной торговли на сутки вперед исходя из величин, предоставленных Регистратором в соответствии с пунктом 4.8 настоящего Договора.

Совокупная фактическая стоимость купленной (поставленной) Участником по сделкам на сутки вперед электрической энергии за расчетный период (с учетом отнесения часов к расчетному периоду по среднеевропейскому времени) определяется Оператором централизованной торговли на сутки вперед как сумма стоимостей купленной (поставленной)

электрической энергии по сделкам на сутки вперед за расчетный период в отношении фактического объема купленной (поставленной) по сделкам на сутки вперед электрической энергии.

Цена купленной (поставленной) Участником по сделкам на сутки вперед электрической энергии за расчетный период определяется Оператором централизованной торговли на сутки вперед как отношение совокупной фактической стоимости купленной (поставленной) по сделкам на сутки вперед электрической энергии за расчетный период к совокупному фактическому объему купленной (поставленной) по сделкам на сутки вперед электрической энергии за расчетный период.

15.8. Исполнение Оператором централизованной торговли на сутки вперед обязательств по оказанию услуг по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке 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 на сутки вперед Оператор централизованной торговли на сутки вперед вправе приостановить исполнение своих обязательств в порядке, предусмотренном документами оператора.

Информационный обмен о фактах приостановления и возобновления оказания Участнику услуги по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке осуществляется в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

15.9. Оказание услуги по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке также приостанавливается:

в случае приостановления Регистратором оказания услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке, в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора – со дня приостановления услуги Регистратором;

в предусмотренном пунктом 17.16 настоящего Договора случае - со второго рабочего дня, следующего за днем получения соответствующего уведомления от организации, уполномоченной на межгосударственную торговую передачу.

Оказание услуги по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке также возобновляется:

со дня возобновления Регистратором оказания услуги по сопровождению процессов торговли на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с пунктом 4.11 настоящего Договора;

при получении уведомления Организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи, в соответствии с пунктом 17.19 настоящего Договора, - со второго рабочего дня, следующего за днем получения указанного уведомления.

15.10. Услуга по организации централизованной 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.

15.11. Тариф на услугу по организации централизованной 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 такого Оператора централизованной торговли с даты

публикации решении соответствующего уполномоченного государственного органа государства-члена.

15.12. При изменении тарифа за услугу по организации централизованной 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. При этом, такой перерасчет стоимости не влечет за собой перерасчет требований и обязательств, или иных величин, в расчете которых участвует значение тарифа за услугу по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке, в завершённых периодах.

Стоимость оказанных услуг по организации централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке с учетом произведенного перерасчета подлежит отражению в первичных учетных документах и счетах-фактурах за соответствующий расчетный период с учетом требований законодательства государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

15.13. Оплата услуги по организации централизованной 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.

15.14. Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с пунктами 15.10 – 15.13 настоящего Договора устанавливается документами соответствующего Оператора централизованной торговли на сутки вперед с учетом требований законодательства государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, выполняющая функции Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

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

15.16. 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.

Информация о стоимости услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в указанном отчете формируется на основании информации, предоставленной организациями, уполномоченными на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности), в соответствии с разделом 18 настоящего Договора.

16. Регистрация и учет сделок на сутки вперед

16.1. Не позднее 9:45 по завершении торговой сессии Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет Регистратору перечень сформированных пар «продавец-покупатель», с указанием:

регистрационного номера сделки на сутки вперед;

сторон сделки на сутки вперед с указанием номеров регистрационной записи реестра субъектов общего электроэнергетического рынка, и зон торговли, между которыми будет осуществляться поставка по сделке на сутки вперед;

объема поставки электрической энергии в таких парах в каждый час планируемых суток.

16.2. Регистратор учитывает сформированные Оператором централизованной торговли на сутки вперед объемы поставки электрической энергии в парах «продавец-покупатель» на планируемые сутки в совокупных почасовых объемах поставки электрической энергии и их сальдо по всем способам (видам) торговли через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения, направляемых Организациям, уполномоченным на корректировку сальдо поставок, в порядке, предусмотренном Регламентом определения объемов поставки электрической энергии.

16.3. В срок до 14:00 суток, в которые состоялись торги на сутки вперед Регистратор по итогам подтверждения или корректировки совокупных почасовых объемов поставки электрической энергии Организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, и выполнении, при необходимости, действий по корректировке объемов, предусмотренных Регламентом определения объемов поставки электрической энергии, уведомляет Оператора централизованной торговли на сутки вперед о зарегистрированных сделках на сутки вперед в отношении каждой из пар

«продавец-покупатель», с указанием итоговых объемов поставки электрической энергии на планируемые сутки.

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

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

17.1. 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 и включенные в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

17.2. 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).

Участник, являющийся покупателем по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед, поставка по которому осуществлялась через территорию государства-члена, являющийся участником внутреннего оптового электроэнергетического рынка данного государства-члена, не является плательщиком за услугу по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

17.3. 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 обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) одновременно с информированием о заключенном срочном контракте (сделке на сутки вперед), с указанием:

- регистрационного номера срочного контракта (сделки на сутки вперед);
- информации об организации, оказывающей услугу по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);
- направления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

Одновременно с уведомлением Участника соответствующий оператор централизованной торговли уведомляет организацию (организации) уполномоченную(ые) на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) о возникновении у нее обязательств по торговой межгосударственной передаче, с указанием:

- регистрационного номера срочного контракта (сделки на сутки вперед);
- направления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности);

Участника, являющегося покупателем по такому срочному контракту (сделке на сутки вперед), с указанием его номера регистрационной записи из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка;

- графика поставки по срочному контракту (сделке на сутки вперед).

Уведомление направляется по форме и в порядке, установленном документами соответствующего оператора централизованной торговли.

17.4. При регистрации свободного двустороннего договора, поставка по которому требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), Регистратор в тот же рабочий день уведомляет Участника, являющегося покупателем по такому свободному двустороннему договору, о возникновении у него обязательств по оплате

услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) с указанием:

информации об организации, оказывающей услугу по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

направления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

Одновременно с уведомлением Участника Регистратор 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;

направления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности);

Участника, являющегося покупателем по такому свободному двустороннему договору, с указанием его номера регистрационной записи из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка;

графика поставки по свободному двустороннему договору.

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

17.5. 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 в свой ~~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 и нового графика поставки.

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

17.6. При приостановлении учета свободного двустороннего договора, 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, а также в случае приостановления оказания одной из сторон свободного двустороннего договора услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, Регистратор в тот же рабочий день Регистратора, когда он принимает соответствующее решение, уведомляет организацию (организации) уполномоченную (ые) на торговую межгосударственную передачу электрической энергии, о сокращении до нуля объемов поставки по свободному двустороннему договору, с указанием его регистрационного номера.

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

17.7. 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.

17.8. 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.

17.9. В случае если в установленную настоящим Договором платежную дату в отношении услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, сделке на сутки вперед, либо установленную документами оператора централизованной по срочным контрактам платежную дату в отношении услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам, на счете Участника в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации было недостаточно средств на оплату соответствующих обязательств, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, приостанавливает исполнение обязательств по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

17.10. Приостановление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, влечет приостановление учета соответствующего свободного двустороннего договора в том периоде поставки, за который не произведена оплата услуг.

17.11. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, в свой следующий рабочий день после установленной настоящим Договором платежной даты в отношении услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, уведомляет Регистратора и Участника, являющегося плательщиком за услугу, о факте неоплаты и приостановлении оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) с указанием периода поставки, начиная с которого приостанавливается предоставление услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), и регистрационного номера свободного двустороннего договора.

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

17.12. 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.

17.13. 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, в

свой следующий рабочий день после установленной настоящим Договором платежной даты за услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободному двустороннему договору, уведомляет Регистратора и Участника, являющегося плательщиком за услугу, о возобновлении оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) с указанием периода поставки, начиная с которого возобновляется предоставление услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), и регистрационного номера свободного двустороннего договора.

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

17.14. 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.

Информационный обмен о фактах приостановления 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. Соответствующее уведомление направляется организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, в адрес Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Регистратора и Участника, являющегося плательщиком за услугу, с указанием регистрационного номера срочного контракта и периода поставки, в отношении которого приостанавливается (возобновляется) предоставление услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

Неисполнение обязательств по оплате фактически оказанной услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности),

поставленной по срочному контракту, влечет последствия, предусмотренные пунктом 17.16 настоящего Договора. В таком случае информационный обмен о фактах приостановления и возобновления оказания услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), осуществляется с учетом положений пункта 17.17 настоящего Договора.

17.15. Приостановление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, осуществляется в случае, предусмотренном пунктом 18.12 настоящего Договора, и влечет последствия, предусмотренные пунктом 17.16 настоящего Договора.

17.16. В случае, если Участником не оплачена фактически оказанная услуга по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам (сделке на сутки вперед), а также в установленных пунктами 19.3, 20.9 и 23.4 настоящего Договора случаях, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, приостанавливает оказание Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении иных срочных контрактов, свободных двухсторонних договоров, сделок на сутки вперед, вследствие чего в порядке, установленном настоящим Договором:

Регистратор приостанавливает учет ранее зарегистрированных свободных двусторонних договоров (срочных контрактов), покупателем по которым является Участник, требующим осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) данной организацией;

Регистратор не осуществляет [прекращает] регистрацию свободных двусторонних договоров, покупателем по которым является Участник, поставка электрической энергии по которым требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) данной организацией;

Операторы централизованной торговли приостанавливают предоставление Участнику услуг по организации централизованной торговли срочными контрактами и на сутки вперед для недопущения возникновения у него новых обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам (сделкам на сутки вперед).

17.17. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, в свой следующий рабочий день после принятия решения о приостановлении оказания услуги в соответствии с пунктом 17.16 настоящего Договора, уведомляет Регистратора, Участника, Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед о приостановлении оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) и применении мер, предусмотренных пунктом 17.16. настоящего Договора в связи с неоплатой фактически оказанной услуги с указанием регистрационного номера свободного двустороннего договора (срочного контракта, сделки на сутки вперед), поставка электрической энергии по которому (которой) была осуществлена посредством торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

17.18. Возобновление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), осуществляется организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, после погашения Участником задолженности по оплате фактически оказанной услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам (сделке на сутки вперед), в том числе по уплате пени за просрочку платежа, в полном объеме.

Вследствие этого в порядке, установленном настоящим Договором, со второго рабочего дня, следующего за днем направления указанного уведомления прекращают действовать меры, предусмотренные пунктом 17.16 настоящего Договора, а именно:

Регистратор возобновляет учет и восстанавливает до ранее зарегистрированных значений объем поставки по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, покупателем по которым является Участник, требующим осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) данной организацией в порядке, установленном Регламентом регистрации свободных двусторонних договоров;

Регистратор возобновляет регистрацию свободных двусторонних договоров, покупателем по которым является Участник, поставка электрической энергии по которым требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) данной организацией;

Операторы централизованной торговли возобновляют предоставление Участнику услуг по организации централизованной торговли срочными контрактами и на сутки вперед.

17.19. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, в свой следующий рабочий день после исполнения Участником обязательств в полном объеме уведомляет Регистратора, Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед и Участника о возобновлении оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) и о снятии мер, предусмотренных пунктом 17.16 настоящего Договора, с указанием номера регистрационной записи Участника из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка), а также регистрационного номера свободного двустороннего договора (срочного

контракта), в отношении которого возобновляется оказание услуги (при наличии).

Уведомление направляется по форме, установленной Регистратором, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота.

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

18.1. 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.

18.2. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, публикует на своем сайте цены (тарифы) на осуществление торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) 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) или сообщает об отсутствии утвержденных цен (тарифов) на межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) на указанную дату и публикует указанные цены (тарифы) в течение 10 календарных дней после их утверждения.

Указанные цены (тарифы) организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, также доводит до сведения Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед одновременно с их публикацией.

18.3. 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).

Указанные цены (тарифы) организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, также доводит до сведения Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед одновременно с их публикацией.

18.4. 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.

18.5. Фактический размер обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период (с учетом отнесения часов к расчетному периоду по среднеевропейскому времени) Участника, являющегося покупателем по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед, определяется организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, исходя из величин предоставленных Регистратором в соответствии с пунктом 4.8 настоящего Договора.

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.

18.6. Оплата услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), осуществляется в валюте государства-

члена, на территории которого зарегистрирована соответствующая организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу.

18.7. 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 стандартным 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.

18.8. Порядок исполнения обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, устанавливается разделом 19 настоящего Договора.

18.9. 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 с учетом положений раздела 20 настоящего Договора.

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. 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, резервируются 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.

18.10. Порядок исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, устанавливается разделом 20 настоящего Договора.

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, резервируются 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.

18.11. В случае если Участник на 5 (пятый) рабочий день организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, 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 обеспечил наличие на счете в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации денежных средств в

надлежащей валюте для исполнения обязательства по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, устанавливает факт неисполнения Участником обязательств по оплате фактически оказанной услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), который влечет за собой последствия, предусмотренные пунктом 17.16 настоящего Договора.

18.12. При возникновении обстоятельств, указанных в пункте 18.11 настоящего Договора, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу:

уведомляет Участника о факте неисполнения обязательств по оплате фактически оказанных услуг с требованием произвести полное погашение обязательств в течение десяти рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и оплатить пени за просрочку платежа, а также о возможных последствиях неоплаты;

в случае неисполнения Участником обязательств по истечении десяти рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, с момента уведомления приостанавливает оказание Участнику своих услуг в порядке, установленном Разделом 17 настоящего Договора;

определяет размер обязательств по оплате фактически оказанных услуг и осуществляет начисление пени за просрочку платежа на фактический размер обязательств Участника по оплате, начиная с даты поставки по сделке на сутки вперед по дате, когда будет произведена оплата задолженности, включая погашение пени за просрочку платежа в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов.

Глава VII. Порядок проведения финансовых расчетов

19. 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

19.1. Финансовые расчеты по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке осуществляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов, 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.

19.2. Порядок обмена информацией об обязательствах (требованиях) по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке и об их исполнении, включая сводную форму реестра обязательств по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, устанавливаются соглашением между Регистратором и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед по порядку обмена документами в электронном виде (информационному взаимодействию).

19.3. Платежной датой по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке является дата, предшествующая 3 рабочим дням до начала очередного расчетного периода.

19.4. Исполнением обязательств Участника по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке является факт списания средств со счета Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед и их зачисление на счет Регистратора, открытый в указанной Уполномоченной расчетной

(клиринговой) организации, или корреспондентский счет банка, в котором открыт иной счет, указанный в соглашении между Регистратором и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации.

При недостатке на счете Участника 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 в тот же день уведомляет Регистратора о невозможности проведения платежа в соответствии с заключенным между ними соглашением.

19.5. Финансовые расчеты по оплате услуг организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, осуществляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов, 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.

19.6. Порядок обмена информацией об обязательствах (требованиях) по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) и об их исполнении, включая форму сводного реестра обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, устанавливаются соглашением по порядку обмена документами в электронном виде (информационному взаимодействию) между организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед

19.7. Оплата услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным

двусторонним договорам, осуществляется в виде трех предварительных платежей:

1) платежной датой для первого предварительного платежа за период поставки с 1 по 10 число очередного расчетного периода является дата, предшествующая 3 рабочим дням до его начала;

2) платежной датой для второго предварительного платежа за период поставки с 11 по 20 число очередного расчетного периода является дата, предшествующая 3 рабочим дням до 11 числа данного расчетного периода;

3) платежной датой для третьего предварительного платежа за период поставки с 21 по последнее (28, 29, 30 или 31) число очередного расчетного периода является дата, предшествующая 3 рабочим дням 21 числу данного расчетного периода.

19.8. Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, определяет величину предварительных платежей по 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.

19.9. При наличии у Участника несколько свободных двусторонних 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 сводный реестр обязательств для целей проведения платежей отдельно по каждому договору в порядке возрастания их регистрационных номеров.

19.10. Превышение суммы внесенных за расчетный период предварительных 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

предварительного платежа за следующий расчетный период в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов.

19.11. 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.

19.12. Исполнением обязательств Участника по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, является факт списания средств со счета Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в той валюте, в которой производится оплата услуг соответствующей инфраструктурной организации и их зачисление на счет Организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи, открытый в указанной Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, или корреспондентский счет банка, в котором открыт иной счет, указанный в соглашении между Организацией, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией.

При недостатке на счете средств для проведения платежа за услугу по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, в полном размере в соответствующую платежную дату Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед не производит списание и в тот же день уведомляет организацию, уполномоченную на осуществление торговой межгосударственной передачи, о невозможности

проведения платежа в соответствии с заключенным между ними соглашением.

19.13. В случае если денежные средства Участника были списаны со счета Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в оплату услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, но не поступили на счет организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи, в течение ее 30 рабочих дней, указанная организация:

уведомляет Участника о факте неисполнения обязательств по оплате фактически оказанных услуг с требованием произвести полное погашение обязательств в течение десяти рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и оплатить пени за просрочку платежа, а также о возможных последствиях неоплаты;

в случае неисполнения Участником обязательств по истечении десяти рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, с момента уведомления приостанавливает оказание Участнику своих услуг в порядке, установленном Разделом 17 настоящего Договора;

определяет размер обязательств по оплате фактически оказанных услуг и осуществляет начисление пени за просрочку платежа на фактический размер обязательств Участника по оплате, начиная с даты направления уведомления по дате, когда будет произведена оплата задолженности, включая погашение пени за просрочку платежа в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов.

20. Порядок проведения финансовых расчетов по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, услуге по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, услуге по организации централизованной торговли по срочным контрактам, услуге по организации централизованной торговли на сутки вперед

20.1. Финансовые расчеты по срочным контрактам, услугам по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам, осуществляются в порядке, предусмотренном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, и (или) Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле по срочным контрактам, а также соглашением между Оператором централизованной торговли (организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу) и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле по срочным контрактам по порядку обмена документами в электронном виде (информационному взаимодействию), с учетом следующего:

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

2) в случае, если поставка по срочному контракту требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующие услуги оплачиваются в те же периоды оплаты (платежные даты), что и по срочному контракту.

3) размер требований и обязательств на платежную дату, предшествующую началу периода поставки, в том числе в отношении услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), определяется в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным

контрактам, исходя из зарегистрированных объемов поставки по срочным контрактам.

4) размер требований и обязательств на платежную дату, следующую за окончанием периода поставки, в том числе в отношении услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), определяется в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам исходя из величин, определенных в соответствии с пунктом 4.6 настоящего Договора.

5) оператор централизованной торговли или организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, если это определено соглашением между ними, определяет величину обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) на основании информации об объемах поставки по соответствующему срочному контракту, и составляет сводный реестр обязательств для целей проведения платежей в установленную платежную дату по соответствующей серии срочных контрактов;

6) при наличии у Участника несколько срочных контрактов, в отношении которых оказываются услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), величина обязательств определяется и включается в сводный реестр обязательств для целей проведения платежей отдельно по каждому срочному контракту в порядке возрастания времени их заключения;

7) превышение суммы внесенных за расчетный период предварительных платежей над фактическим размером обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче, поставляемой по срочному контракту, учитывается при определении очередного предварительного платежа, а при завершении периода поставки по срочному контракту подлежит возврату Участнику в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

20.2. Финансовые расчеты по сделкам на сутки вперед осуществляются в порядке, предусмотренном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед, и (или) Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед, а также соглашением между Оператором централизованной торговли и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед по порядку обмена документами в электронном виде (информационному взаимодействию), с учетом следующего:

1) обязательства по сделкам на сутки вперед исполняются не позднее следующего за днем проведения торговой сессии рабочего дня;

2) в целях участия в централизованной торговле на сутки вперед Участник обеспечивает размещение средств на счете в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в размере, достаточном для гарантирования исполнения обязательств по оплате обязательств по итогам централизованной торговли в случае если ценовая заявка Участника пройдет отбор, который определяется в порядке, установленном Регламентом отбора ценовых заявок;

3) свободный от иных обязательств размер средств на счете Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед определяется в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов.

20.3. Финансовые расчеты по услугам по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении электрической энергии, поставляемой по сделкам на сутки вперед, осуществляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов, 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.

20.4. Порядок обмена информацией об обязательствах (требованиях) по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) и об их исполнении, включая форму сводного реестра обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, устанавливаются соглашением по порядку обмена документами в электронном виде (информационному взаимодействию) между оператором централизованной торговли на сутки вперед или организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед.

20.5. Платежной датой для оплаты услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, если валюта торговли Оператора централизованной торговли на сутки вперед совпадает с валютой государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, является день проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, или следующий за ним рабочий день Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, если день проведения конкурентного отбора приходится на выходной (праздничный) день .

Величина предварительных обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, в указанном в первом абзаце настоящего пункта случае определяется исходя из удельной стоимости услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), и включается Оператором централизованной торговли на сутки вперед в сводный реестр обязательств по оплате услуги по торговой

межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, одновременно с формированием сводного реестра обязательств по оплате поставляемой по сделкам на сутки вперед электрической энергии.

20.6. Платежной датой для оплаты услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, 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, является 5 рабочий день уполномоченной расчетной (клиринговой) организации централизованной торговли на сутки вперед, следующий за днем проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Величина гарантирования обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, в указанном в первом абзаце настоящего пункта случае определяется исходя из удельной стоимости услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), и включается Оператором централизованной торговли на сутки вперед в реестр обязательств по гарантированию оплаты услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, одновременно с формированием сводного реестра обязательств по оплате поставляемой по сделкам на сутки вперед электрической энергии, как средства, подлежащие резервированию до момента исполнения Участником обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в надлежащей валюте.

Величина предварительных обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, в ~~таком~~ указанном в первом абзаце

настоящего пункта случае определяется организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, на основании информации об объемах поставки по соответствующей сделке на сутки вперед, полученной от и включается в сводный реестр обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед в соответствующую платежную дату.

20.7. При наличии у Участника нескольких сделок на сутки вперед, в отношении которых оказываются услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), величина обязательств определяется в предусмотренных пунктами 20.5 и 20.6 настоящего Договора случаях Оператором централизованной торговли на сутки вперед или организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, включается в сводный реестр обязательств для целей проведения платежей отдельно по каждой сделке в порядке возрастания их регистрационных номеров.

20.8. Исполнением обязательств Участника по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, является факт списания средств со счета Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в той валюте, в которой производится оплата услуг соответствующей инфраструктурной организации и их зачисление на счет Организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи, открытый в указанной Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, или корреспондентский счет банка, в котором открыт иной счет, указанный в соглашении между Организацией, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией.

При недостатке на счете средств для проведения платежа по предварительным обязательствам по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, в полном размере в соответствующую платежную дату Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед не производит списание и в тот же день уведомляет организацию, уполномоченную на осуществление торговой межгосударственной передачи, о невозможности проведения платежа в соответствии с заключенным между ними соглашением.

20.9. В случае если денежные средства Участника были списаны со ~~его~~ счета Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в оплату услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, но не поступили на корреспондентский счет банка, в котором открыт счет, указанный в соглашении между Организацией, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией, в течение 30 рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, указанная организация:

уведомляет Участника о факте неисполнения обязательств по оплате фактически оказанных услуг с требованием произвести полное погашение обязательств в течение десяти рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и оплатить пени за просрочку платежа, а также о возможных последствиях неоплаты;

в случае неисполнения Участником обязательств по истечении десяти рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, с момента уведомления приостанавливает оказание Участнику своих услуг в порядке, установленном Разделом 17 настоящего Договора;

определяет размер обязательств по оплате фактически оказанных услуг и осуществляет начисление пени за просрочку платежа на фактический размер обязательств Участника по оплате, начиная с даты направления уведомления по дате, когда будет произведена оплата задолженности, включая погашение пени за просрочку платежа в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов.

20.10. При отличии суммы внесенных Участником за расчетный период предварительных платежей над фактическим размером обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче, поставляемой по сделкам на сутки вперед, определяемой организацией, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи, на основании информации, полученной от Регистратора в соответствии с пунктом 4.8 настоящего Договора, указанная организация и Участник осуществляют взаиморасчеты в срок не позднее 10 рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, по завершении расчетного периода в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов.

20.11. Финансовые расчеты по услуге по организации централизованной торговли по срочным контрактам, услуге по организации централизованной торговли на сутки вперед осуществляются в порядке, предусмотренном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед и (или) Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, а также соглашением между Оператором централизованной торговли и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией по порядку обмена документами в электронном виде (информационному взаимодействию).

20.12. 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, исполнения обязательств по срочным контрактам или сделкам на сутки вперед, услуге по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, услуге по организации операторов централизованной торговли по срочным контрактам, услуге по организации оператора централизованной торговли на сутки вперед осуществляется в соответствии с Правилами клиринга Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам (Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед).

21. Порядок оформления счетов-фактур, актов оказанных услуг и актов сверки расчетов

21.1. По окончании расчетного периода соответствующая инфраструктурная организация (регистратор, организация, уполномоченная на оказание услуг по торговой межгосударственной передаче, оператор централизованной торговли) при оказании услуг по настоящему Договору составляет и направляет Участнику Акт об оказании услуги и счет-фактуру на бумажном носителе, если оформление и направление таких документов в электронном виде не предусмотрено соглашением об электронном документообороте, заключенным между Участником и соответствующей инфраструктурной организацией.

Акты об оказании услуг на бумажном носителе составляются по форме, установленной Регламентом финансовых расчетов).

Счета-фактуры составляются в соответствии с требованиями законодательства государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность соответствующая инфраструктурная организация.

21.2. При составлении Акта об оказании услуги и Счета-фактуры на бумажном носителе соответствующая инфраструктурная организация

направляет Участнику Счет-фактуру и два экземпляра Акта об оказании услуги не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным.

Документы, предусмотренные настоящим разделом, составленные на бумажном носителе, направленные и доставленные по юридическому адресу регистрации Участника, указанному в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка, считаются полученными Участником.

При направлении указанных документов на бумажном носителе соответствующая инфраструктурная организация также направляет Участнику такие документы в электронной форме в виде электронных образов документов (документов на бумажном носителе, преобразованных в электронную форму путем сканирования с сохранением их реквизитов) по адресу электронной почты, указанному в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка для направления юридически значимых документов.

21.3. Участник направляет инфраструктурной организации, направившей Акт об оказании услуги, подписанный со своей стороны экземпляр Акта об оказании услуги либо мотивированный отказ от подписания - в электронной форме в виде электронных образов документов не позднее 5-ти дней со дня получения Акта об оказании услуги на адрес электронной почты, указанный в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка для направления юридически значимых документов, и на бумажном носителе не позднее 5-ти дней со дня доставки Акта об оказании услуги по юридическому адресу регистрации Участника, указанному в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка, считаются полученными Участником.

Акт об оказании услуги либо мотивированный отказ от подписания на бумажном носителе направляется по указанному в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка юридическому адресу регистрации соответствующей инфраструктурной организации, а в электронной форме в виде электронных образов документов – по адресу электронной почты

соответствующей инфраструктурной организации, указанному в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка для направления юридически значимых документов.

В случае неполучения соответствующей инфраструктурной организацией Акта об оказании услуги или мотивированного отказа, подписанного Участником на бумажном носителе, в срок, указанный в настоящем пункте для направления таких документов на бумажном носителе, при условии неполучения указанных документов в электронной форме в виде электронного образа документа, Акт об оказании услуги считается согласованным Участником, а обязательства соответствующей инфраструктурной организации – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

21.4. По окончании квартала Регистратор, организации, уполномоченные на оказание услуг по торговой межгосударственной передаче, операторы централизованной торговли составляют Акт сверки расчетов за услуги соответствующего вида по форме, установленной Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6).

21.5. При составлении на бумажном носителе Регистратор (организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, оператор централизованной торговли) направляет Участнику на согласование и подписание два экземпляра Акта сверки расчетов не позднее 20 числа месяца соответствующей инфраструктурной организации, следующего за последним месяцем квартала, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты.

21.6. Не позднее своих 10 рабочих дней с даты получения Участником от Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оператора централизованной торговли) Акта сверки расчетов Участник направляет соответствующей инфраструктурной организации подписанный со своей стороны экземпляр Акта сверки расчетов либо мотивированный отказ от подписания.

В случае неподписания Участником Акта сверки расчетов и непредставления Регистратору (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оператору централизованной торговли) Акта сверки расчетов или мотивированного отказа в течение 10 рабочих дней Участника с даты получения им вышеуказанного документа Акт сверки расчетов считается согласованным Участником.

21.7. Отказы, указанные в пунктах 21.3, 21.6 настоящего Договора, считаются мотивированными, если содержат следующую информацию:

ссылку на дату составления и номер Акта об оказании услуги и (или) Акта сверки расчетов;

позицию, по которой возникли разногласия;

обоснование возникшего разногласия;

стоимостные и/или количественные параметры полученной услуги по данным Участника.

К мотивированному отказу должны прилагаться документы, обосновывающие требования Участника.

21.8. Не позднее 10 рабочих дней соответствующей инфраструктурной организации с даты получения мотивированного отказа Участника Регистратор (организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, оператор централизованной торговли) направляет Участнику заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа.

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

ссылку на дату составления и номер Акта об оказании услуги и (или) Акта сверки расчетов;

позицию, по которой произведен перерасчет;

обоснование перерасчета;

рассчитанный Регистратором (организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оператором централизованной торговли) 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 21.3, 21.6 настоящего Договора, в случае согласия Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оператора централизованной торговли) с мотивированным Участника.

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

позицию по отказу в перерасчете;

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

21.10. Сумма дебиторской/кредиторской задолженности Участника, возникающая в результате проведения перерасчета стоимости оказанных услуг Регистратора (организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оператора централизованной торговли), учитывается в следующем расчетном периоде при определении суммы, причитающейся к оплате за оказанные услуги.

21.11. В случае если между Участником и соответствующей инфраструктурной организацией заключено соглашение об электронном документообороте, документы, предусмотренные настоящим разделом, могут

направляться в электронном виде по форматам, в порядке и сроки, предусмотренные таким соглашением.

Документы, направляемые в электронном виде, должны быть подписаны электронной подписью, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, и которая признается аналогом собственноручной подписи в соответствии с законодательством этого государства-члена, в отсутствие заключенного между участниками электронного взаимодействия отдельного соглашения. В соглашении об электронном документообороте сторонами может быть согласовано применение иного вида электронной подписи для подписания электронных документов. Подлинность (действительность) таких электронных подписей подтверждается организациями, наделенными 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, или иным способом, предусмотренным указанным соглашением об электронном документообороте.

21.112. Положения пунктов 21.1. – 21.11. настоящего договора применяются также к составлению и направлению счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии и актов сверки расчетов, оформляемых в рамках срочных контрактов, сделок на сутки вперед.

Глава VIII. Порядок обеспечения исполнения обязательств

22. Система мер по обеспечению исполнения обязательств

22.1. На общем электроэнергетическом рынке 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.

22.2. 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 настоящим Договором и 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.

22.3. Порядок обеспечения исполнения обязательств при централизованной торговле на сутки вперед предусматривает, установленную настоящим Договором процедуру гарантирования исполнения обязательств Участниками централизованной торговли на сутки вперед в соответствии с пунктом 83 Правил взаимной торговли и пунктом 20.2 настоящего Договора, в частности:

размещение Участником, подающим ценовую заявку на покупку, не позднее рабочего дня, предшествующего конкурентному отбору ценовых заявок на сутки вперед, денежных средств в валюте торговли на счете в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед;

процедуру взаимодействия Оператора централизованной торговли на сутки вперед и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в целях проверки достаточного размера денежных средств на счете Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, необходимого для гарантирования исполнения его обязательств.

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

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

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

23.1. 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 Регистратора 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.

23.2. Участник определяет достаточный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств 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 уполномоченной расчетной (клиринговой) организации до подачи заявления на регистрацию свободного двустороннего договора.

23.3. 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 обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в порядке,

установленном разделом 19 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.

23.4. При возникновении обстоятельств, указанных в пункте 23.3. настоящего Договора, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу:

уведомляет Участника о факте неисполнения обязательств по оплате фактически оказанных услуг с требованием произвести полное погашение обязательств в течение двух рабочих дней организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и оплатить пени за просрочку платежа и приостанавливает оказание Участнику своих услуг в порядке, установленном Разделом 17 настоящего Договора;

определяет размер обязательств по оплате фактически оказанных услуг и 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

24. Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по договору

24.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность, предусмотренную настоящим Договором и законодательством, которое

применяется к отношениям сторон в соответствии с пунктом 27.13 настоящего Договора.

24.2. 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, системный оператор (сетевой оператор) несет ограниченную ответственность в пределах, установленных законодательством соответствующего государства-члена.

24.3. Инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка освобождаются от ответственности перед субъектом (субъектами) общего электроэнергетического рынка за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, в случае если нарушение соответствующих обязательств было вызвано действиями третьих лиц либо субъекта (субъектов) общего электроэнергетического рынка, либо наступлением обстоятельств непреодолимой силы.

24.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Участником своих обязательств:

1) по оплате электрической энергии, приобретенной на общем электроэнергетическом рынке по срочным контрактам, услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, услуг Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организации при централизованной торговле по срочным контрактам или услуг Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед Участник обязан уплатить пени в размере и в порядке, установленном документами этих инфраструктурных организаций;

2) по оплате электрической энергии, приобретенной на общем электроэнергетическом рынке по сделкам на сутки вперед, Участник обязан уплатить пени, если документами Оператора централизованной торговли на

сутки вперед установлены размер и порядок уплаты пени за соответствующее нарушение обязательств;

3) по оплате услуг Оператора централизованной торговли на сутки вперед, Участник обязан уплатить пени в размере $1/300$ ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действовавшей в соответствующие периоды, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты);

4) по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и (или) сделкам на сутки вперед, оказываемых организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, Участник обязан уплатить пени в размере 0,05 % от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты.

24.5. Обязанность по уплате пени, предусмотренной пунктом 24.4, возникает после предъявления соответствующего требования уполномоченной стороной настоящего Договора с приложением расчета требуемых денежных сумм и отдельного счета на уплату пени.

Пени уплачиваются Участником отдельным платежным поручением в течение 5 (пяти) рабочих дней Участника с даты предъявления счета.

25. Последствия нарушения участником общего электроэнергетического рынка обязательств по настоящему Договору. Приостановление и возобновление допуска участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

25.1. Допуск Участника к торговле на общем электроэнергетическом рынке приостанавливается по основаниям и в порядке, установленном настоящим Договором, в следующих случаях:

1) для Участников торговли по свободным двусторонним договорам:

неисполнение обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче в случае, установленном пунктом 17.10 настоящего Договора, в течение двух расчетных периодов подряд;

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;

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

2) для Участников централизованной торговли по срочным контрактам:

неисполнение обязательств по оплате фактически оказанных услуг по торговой межгосударственной передаче, в случае, установленном пунктом 17.14 настоящего Договора, в течение двух расчетных периодов подряд;

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;

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

3) для Участников централизованной торговли на сутки вперед:

неисполнение обязательств по оплате фактически оказанных услуг по торговой межгосударственной передаче в случае, установленном пунктом 17.12. настоящего Договора, в течение двух расчетных периодов подряд;

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;

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

25.2. Возникновение или прекращение оснований, указанных в пункте 25.1 настоящего Договора, устанавливается в следующем порядке:

1) В случае неоплаты фактически оказанных услуг по торговой межгосударственной передаче в течение двух расчетных периодов: Соответствующая организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, направляет уведомление о возникновении у Участника просроченной свыше двух расчетных периодов задолженности за оказанные услуги (далее – уведомление о наличии просроченной задолженности) такому Участнику, Регистратору, Оператору централизованной торговли на сутки вперед и Оператору 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 оплачены услуги организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу способом, согласованным между такой организацией и Регистратором или Оператором централизованной торговли.

При погашении в полном объеме возникшей у Участника просроченной задолженности за услуги по торговой межгосударственной передаче соответствующая организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, направляет Регистратору, Оператору централизованной торговли на сутки вперед и Оператору централизованной

торговли по срочным контрактам уведомление о погашении Участником задолженности (далее – уведомление о погашении просроченной задолженности).

Уведомление о погашении просроченной задолженности направляется в порядке, предусмотренном абзацем третьим настоящего подпункта, в течение 1 рабочего дня после погашения возникшей у Участника задолженности.

Уведомление о наличии просроченной задолженности или уведомление о погашении просроченной задолженности 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 ко всем способам (видам) торговли, в которых он участвует;

2) 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, с указанием способа (вида) торговли, допуск к которому подлежит приостановлению (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 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 с указанием способа (вида) торговли, допуск к которому подлежит возобновлению (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.

Если в течение 30 рабочих дней Регистратора со дня принятия решения о приостановлении допуска Участника к торговле нарушение, явившееся основанием для принятия Регистратором, Оператором централизованной торговли на сутки вперед или Оператором централизованной торговли по срочным контрактам такого решения, не устранено, соответствующая Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация по срочным контрактам или Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед в течение 1 рабочего дня со дня истечения указанного срока направляет инфраструктурной организации, принявшей решение о приостановлении допуска Участника к торговле, уведомление о неустранении в течение 30 рабочих дней Регистратора нарушения требований, выполнение которых необходимо для проведения расчетов;

3) В случае неустранения Участником в течение 30 рабочих дней Регистратора нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска к иному способу (виду) торговли (за исключением нарушения, предусмотренного подпунктом 1 настоящего пункта):

Регистратор, Оператор централизованной торговли на сутки вперед или Оператор централизованной торговли по срочным контрактам, принявший первоначальное решение о приостановлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли, при получении уведомления о неустранении Участником в течение 30 рабочих дней Регистратора со дня принятия такого решения нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска к торговле, направляет уведомление о необходимости приостановления допуска Участника ко всем способам

(видам) торговли на общем электроэнергетическом рынке операторам централизованной торговли и (или) Регистратору, а также Участнику (далее – уведомление о необходимости приостановления допуска Участника к торговле вследствие неустранения ранее совершенного нарушения).

Уведомление о необходимости приостановления допуска Участника к торговле вследствие неустранения ранее совершенного нарушения направляется в течение 2 рабочих дней инфраструктурной организации, чьи требования нарушены, со дня получения уведомления о неустранении в течение 30 рабочих дней Регистратора нарушения способом, согласованным между соответствующими инфраструктурными организациями.

При получении уведомления об устранении Участником нарушения, явившегося основанием для принятия первоначального решения о приостановлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли, Регистратор, Оператор централизованной торговли на сутки вперед или Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет уведомление о необходимости возобновления допуска Участника ко всем способам торговли на общем электроэнергетическом рынке операторам централизованной торговли и (или) Регистратору, а также Участнику (далее – уведомление о необходимости возобновления допуска Участника к торговле в связи с устранением ранее совершенного нарушения).

Уведомление о необходимости возобновления допуска Участника к торговле в связи с устранением ранее совершенного нарушения направляется в порядке, предусмотренном абзацем третьим настоящего подпункта, в течение 2 рабочих дней инфраструктурной организации, чьи требования ранее были нарушены, после получения уведомления об устранении Участником нарушения, явившегося основанием для принятия первоначального решения о приостановлении допуска Участника к соответствующему способу (виду) торговли.

Уведомление о необходимости приостановления допуска Участника к торговле вследствие неустранения ранее совершенного нарушения или

уведомление необходимости возобновления допуска Участника к торговле в связи с устранением ранее совершенного нарушения 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 ко всем способам (видам) торговли, в которых он участвует.

25.3. 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 Регистратора с даты получения соответствующего уведомления в порядке, предусмотренном пунктом 25.2. настоящего Договора.

25.4. Регистратор или Оператор централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 2 рабочих дней Регистратора с даты принятия решения, указанного в пункте 25.3 настоящего Договора, уведомляет о принятом решении Участника через личный кабинет на сайте Регистратора, а также Операторов централизованной торговли по срочным контрактам посредством направления соответствующих уведомлений способом, согласованным между соответствующим Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором (Оператором централизованной торговли на сутки вперед).

25.5. 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 его рабочих дней с даты получения соответствующего уведомления в порядке, предусмотренном пунктом 25.2. настоящего Регламента.

25.6. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам в срок не позднее 2 его рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 25.5 настоящего Регламента, уведомляет о принятом решении

Участника в порядке, предусмотренном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, а также Регистратора и Оператора централизованной торговли на сутки вперед способом, согласованным между Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором (Оператором централизованной торговли на сутки вперед).

25.7. 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.

При этом для решения о приостановлении допуска к торговле используется московское время, для решения о возобновлении допуска к торговле - средневропейское время.

25.8. В случае если в течении 180 календарных дней с даты приостановления допуска к любому из способов (видов) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Участником не устранены обстоятельства, явившиеся основанием для приостановления допуска к торговле, Регистратор вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий Договор в соответствии разделом 29 настоящего Договора.

Участник признается не устранившим указанные обстоятельства, если в течение 180 календарных дней с даты приостановления допуска Участника к торговле Регистратору не поступило уведомление соответствующего оператора централизованной торговли о принятии решения о возобновлении допуска Участника к торговле либо такое решение не принято Регистратором.

25.9. Информация о приостановлении или о возобновлении допуска Участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке вносится Регистратором в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка в течение 2 рабочих дней Регистратора с даты принятия Регистратором или Оператором централизованной торговли на сутки вперед соответствующего решения (в случае, предусмотренном пунктом 25.3 настоящего Договора) или в течение 2 рабочих дней Регистратора с даты получения уведомления о таком решении от Оператора централизованной торговли по срочным контрактам (в случае, предусмотренном пунктом 25.5 настоящего Договора).

26. Основания освобождения от ответственности

26.1. Сторона настоящего Договора освобождается от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение (ненадлежащее исполнение) 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.

26.2. 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, являющейся стороной настоящего Договора, от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение 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, при этом проявлением той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от инфраструктурной организации по характеру обязательства и условиям оборота, и принятием всех мер для надлежащего исполнения обязательств является осуществление инфраструктурной организацией своей деятельности в точном соответствии с настоящим Договором, правилами функционирования общего электроэнергетического рынка, документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед) и под которыми в целях настоящего Договора понимаются:

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, для выполнения возложенных на них функций (прав и обязанностей) на общем электроэнергетическом рынке, в том числе в результате противоправных действий третьих лиц, кроме случаев, когда это вызвано умышленными действиями (бездействием) инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка;

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

3) прекращение, прерывание и (или) нарушение снабжения электрической энергией программно-аппаратного комплекса инфраструктурной организации общего электроэнергетического рынка (за исключением нарушения энергоснабжения в результате неисполнения инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ей на праве собственности или ином законном основании нежилого офисного помещения);

4) прекращение, ограничение и (или) приостановка оказания телекоммуникационных услуг по предоставлению доступа к информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» поставщиками таких услуг в случаях, когда без предоставления указанного доступа исполнение соответствующих обязательств инфраструктурной организации становится невозможным (за исключением нарушения инфраструктурной организацией обязательств по договорам с поставщиками телекоммуникационных услуг).

26.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, указанных в пункте 26.1 настоящего Договора, сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в течение 5

своих 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. Сторона настоящего Договора, ссылающаяся на действия обязательств непреодолимой силы, должна в течение 40 календарных 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.).

26.4. По прекращении действия обстоятельств непреодолимой силы, указанных в пункте 26.1 настоящего Договора, сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в течение 5 своих рабочих дней известить об этом другие стороны в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору.

26.5. Если сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное пунктом 26.3 или пунктом 26.4 настоящего Договора, то она обязана возместить другим Сторонам убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением в порядке, установленном гражданским законодательством государства-члена стороны, которая не направила или несвоевременно направила извещение.

26.6. 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.

26.7. 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.

26.8. 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, организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу несут ответственность перед Участником за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств кем-либо из его контрагентов по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам или сделкам на сутки вперед.

26.9. Информация о факте технического сбоя направляется любым доступным способом, позволяющим идентифицировать отправителя, инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка, у которой произошел такой сбой, Регистратору, как правило, не позднее чем через 8 рабочих часов соответствующей организации 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 №12 к настоящему Договору.

Надлежаще заверенная копия акта о техническом сбое с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего акт, представляется инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка по запросу субъекта общего электроэнергетического рынка.

26.10. Инфраструктурная организация освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств по настоящему Договору,

если в своих действиях (бездействии) она полагалась на документы, официально опубликованные и (или) полученные в соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка, и законодательством государством-члена и (или) настоящим Договором, от государственных органов, органов Союза, уполномоченных организаций или от Стороны по настоящему Договору.

Глава X. Заключительные положения

27. Порядок разрешения споров

27.1. 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.

27.2. 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.

27.3. Претензия предъявляется в письменной форме и подписывается руководителем или представителем стороны, имеющим соответствующие полномочия.

27.4. В претензии указываются: требования стороны и их обоснование со ссылками на положения настоящего Договора, регламентов, правил функционирования общего электроэнергетического рынка, 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, перечень прилагаемых к претензии документов.

27.5. К претензии прилагаются надлежаще заверенные копии документов, подтверждающих предъявленные требования, или выписки из них, если эти документы отсутствуют у другой стороны, а также документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию.

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

27.7. Ответ на претензию направляется в письменной форме и подписывается руководителем стороны или ее представителем, имеющим соответствующие полномочия.

27.8. В ответе на претензию указываются:

1) при полном или частичном удовлетворении претензии:

признанные требования;

признанная сумма, если претензия подлежит денежной оценке;

документы, подтверждающие исполнение признанных требований;

2) при полном или частичном отказе в удовлетворении претензии:

обоснованные мотивы отказа со ссылкой на соответствующие пункты правил функционирования общего электроэнергетического рынка или настоящего Договора;

доказательства, обосновывающие отказ;

перечень прилагаемых к ответу на претензию документов, иных доказательств.

При удовлетворении претензии к ответу на нее прилагаются надлежаще заверенные копии документов, подтверждающих исполнение признанных требований.

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

27.10. Претензия и ответ на претензию направляются заказным письмом с уведомлением о вручении.

27.11. 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 27.12 настоящего Договора, для окончательного разрешения спора.

27.12. Все споры и разногласия в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, неурегулированные сторонами путем переговоров могут быть переданы на рассмотрение:

1) государственного суда государства-члена, в компетенцию (подведомственность и (или) подсудность), которого входит рассмотрение соответствующих споров, по месту нахождения стороны – ответчика. Для споров о взыскании задолженности с участника по оплате за услуги инфраструктурной организации – по месту нахождения инфраструктурной организации.

2) международного коммерческого арбитража при торговых палатах государств-членов сторон спора или третейского суда, образованного сторонами для разрешения конкретного спора (*ad hoc*) при наличии отдельного подписанного в соответствии с законодательством государства-члена стороны (ответчика) арбитражного (третейского) соглашения.

При отсутствии подписанного соглашения подведомственность и (или) подсудность определяется по подпункту 1 настоящего пункта.

27.13. Материальным правом, которое подлежит применению к правам и обязанностям сторон по настоящему Договору, при оказании услуг инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка является – право государства-члена, на территории которого зарегистрирована соответствующая инфраструктурная организация;

Материальным правом, которое подлежит применению к правам и обязанностям сторон по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, является право государства-члена, на территории которого зарегистрирован

соответствующий Оператор централизованной торговли по срочным контрактам или Оператор централизованной торговли на сутки вперед;

Материальным правом, которое подлежит применению к правам и обязанностям сторон свободных двусторонних договоров, является право государства-члена, на территории которого зарегистрирован продавец электрической энергии по таким договорам.

28. Срок действия настоящего Договора. Порядок заключения и изменения настоящего Договора

28.1. Настоящий Договор может быть заключен в электронном виде или на бумажном носителе посредством обмена Сторонами документами, в том числе по телекоммуникационным каналам в порядке, установленном настоящим Договором.

28.2. В рамках процедуры заключения настоящего Договора:

направление Стороне договора документов в электронном виде осуществляется по адресу электронной почты этой Стороны, который указан в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка (далее также – «официальный электронный адрес»);

направление Стороной договора документов в электронном виде осуществляется с официального электронного адреса этой Стороны, указанного в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка. Документ в электронном виде, отправленный с использованием такого адреса, считается направленным этой Стороной договора.

28.3. Настоящий Договор может быть заключен в электронном виде или на бумажном носителе.

Для заключения договора Участник направляет Регистратору заявление по форме приложения №1 к настоящему Договору (далее – заявление о заключении договора), на бумажном носителе или в форме электронного документа.

Независимо от формы подачи заявления о заключении договора Участник предоставляет Регистратору документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление, выступать от имени Участника.

При подаче заявления о заключении договора в форме электронного документа Участник предоставляет Регистратору на бумажном носителе уведомление о соответствии уникального идентификационного номера лица, подписавшего заявление, серийному номеру сертификата электронной подписи этого лица, с использованием которого подписано заявление, по форме приложения №3 к Регламенту электронного документооборота (далее – уведомление Участника о соответствии идентификационного номера).

28.4. Регистратор в течение 2 своих рабочих дней со дня получения заявления о заключении договора и документов, указанных в пункте 28.3. настоящего Договора, осуществляет проверку полученных документов, проверку полномочий лица, подписавшего заявление, а в случае если заявление подано в форме электронного документа, также проверку подлинности (действительности) электронной подписи этого лица в порядке, предусмотренном разделом 7 Регламента электронного документооборота.

28.5. В случае если в результате проверки выявлено любое из следующих обстоятельств:

- 1) несоответствие заявления установленной форме;
- 2) отсутствие в заявлении обязательных сведений об Участнике или указания на выбранный (выбранные) способ (вид) торговли, в которых Участник намеревается участвовать;
- 3) отсутствие документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего заявление, выступать от имени Участника или уведомления о соответствии идентификационного номера (в случае подачи Участником заявления о заключении договора в форме электронного документа);
- 4) наличие у Регистратора замечаний к документам, подтверждающим полномочия лица, подписавшего заявление, или к уведомлению о соответствии идентификационного номера;

5) не подтверждение подлинности (действительности) электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, доверенной третьей стороной государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность Регистратор,

Регистратор приостанавливает процедуру заключения договора и в течение 2 рабочих Регистратора с дней со дня получения заявления направляет Участнику соответствующее уведомление с указанием недостатков, которые подлежат устранению.

После устранения Участником выявленных недостатков Регистратор возобновляет процедуру заключения настоящего Договора.

В случае неустранения недостатков, послуживших основанием для приостановления процедуры заключения настоящего Договора в течение 30 календарных дней со дня направления Участнику уведомления о приостановлении процедуры заключения договора, Регистратор прекращает процедуру заключения договора и в течение 2 рабочих дней Регистратора со дня истечения указанного срока уведомляет об этом Участника.

28.6. Регистратор вправе отказать Участнику в заключении настоящего Договора в следующих случаях:

при отсутствии Участника в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

при расхождении сведений, указанных в заявлении о заключении договора, и сведений об Участнике под соответствующим номером регистрационной записи в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

если ранее заключенный с Участником договор о присоединении был расторгнут в результате одностороннего внесудебного отказа от договора со стороны Регистратора по основанию, предусмотренному подпунктом 2 пункта 29.1 настоящего Договора, и с даты расторжения договора о присоединении прошло менее 1 года или обстоятельства, повлекшие расторжение договора о

присоединении, не были устранены Участником.

В случае выявления Регистратором обстоятельства, указанного в абзаце втором настоящего пункта, Регистратор направляет Участнику уведомление об отказе от заключения настоящего Договора в течение 2 рабочих дней Регистратора со дня получения заявления о заключении договора.

В случае выявления Регистратором обстоятельства, указанного в абзаце третьем настоящего пункта, которое может быть устранено Участником, Регистратор приостанавливает процедуру заключения договора до устранения Участником выявленных недостатков в порядке, предусмотренном пунктом 28.5 настоящего Договора. В ином случае Регистратор направляет Участнику уведомление об отказе от заключения настоящего Договора в течение 2 рабочих дней Регистратора со дня получения заявления о заключении договора.

В случае выявления Регистратором обстоятельства, указанного в абзаце четвертом настоящего пункта, Регистратор направляет Участнику уведомление об отказе от заключения настоящего Договора в течение 2 рабочих дней Регистратора со дня получения заявления о заключении договора, а в случае отсутствия у него сведений об устранении (неустранении) Участником обстоятельств, повлекших расторжение ранее заключенного договора о присоединении, приостанавливает процедуру заключения договора до получения ответа от соответствующего Оператора централизованной торговли об устранении (неустранении) нарушения, и в течение 2 рабочих дней Регистратора со дня получения информации о неустранении Участником указанных обстоятельств направляет уведомление об отказе от заключения настоящего Договора. Такая информация предоставляется Оператором централизованной торговли в течение 2 его рабочих дней со дня получения запроса Регистратора способом, согласованным между Регистратором и Оператором централизованной торговли.

28.7. Прекращение процедуры заключения договора или отказ в его заключении Регистратором не препятствует в подаче Участником нового заявления о заключении настоящего Договора.

В этом случае Регистратор проводит повторную проверку обстоятельств, указанных в пунктах 28.45. и 28.56. настоящего Договора.

28.8. При отсутствии обстоятельств, влекущих приостановление или отказ от заключения договора Регистратор в течение 2 рабочих дней Регистратора со дня получения заявления о заключении договора, либо со дня устранения Участником указанных обстоятельств, подготавливает проект договора о присоединении в электронном виде или на бумажном носителе (в количестве экземпляров, соответствующих количеству сторон договора).

28.9. В случае заключения настоящего Договора в электронном виде:

1) Регистратор не позднее 2 рабочих дней Регистратора со дня получения заявления о заключении договора или устранения обстоятельств, повлекших приостановление, направляет проект договора в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, исполненной в формате отделенной электронной подписи, по электронной почте другим инфраструктурным организациям, указанным в преамбуле настоящего Договора, в отношении которых в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка указана информация о необходимости подписания ими договора о присоединении.

2) Соответствующая инфраструктурная организация в течение 2 своих рабочих дней со дня получения проекта договора от Регистратора подписывает его со своей стороны электронной подписью, исполненной в формате отделенной электронной подписи, и направляет по электронной почте Регистратору.

Указанная инфраструктурная организация также предоставляет Регистратору документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего договор от имени этой организации, и уведомление о соответствии уникального идентификационного номера указанного лица серийному номеру

сертификата электронной подписи этого лица, с использованием которого подписан договор, по форме приложения №3 к Регламенту электронного документооборота (далее – уведомление инфраструктурной организации о соответствии идентификационного номера).

3) Регистратор в течение 2 своих рабочих дней со дня получения от инфраструктурной организации подписанного ею проекта договора и указанных документов, осуществляет проверку полномочий лица, подписавшего договор от имени этой организации, а также проверку подлинности (действительности) электронной подписи такого лица в порядке, установленном разделом 7 Регламента электронного документооборота.

При наличии замечаний к документам, подтверждающим полномочия, или к уведомлению инфраструктурной организации о соответствии идентификационного номера либо при не подтверждении подлинности (действительности) электронной подписи, Регистратор в срок, указанный в абзаце первом настоящего подпункта, направляет на официальный электронный адрес инфраструктурной организации уведомление о необходимости устранения выявленных недостатков и приостанавливает процедуру заключения договора.

В течение двух своих рабочих дней со дня получения такого уведомления инфраструктурная организация должна устранить выявленные недостатки.

После устранения инфраструктурной организацией выявленных недостатков Регистратор возобновляет процедуру заключения настоящего Договора.

4) В течение 1 рабочего дня после завершения проверки полномочий и подлинности (действительности) электронных подписей лиц, уполномоченных на подписание договора, всех инфраструктурных организаций (при условии положительного результата такой проверки), Регистратор направляет Участнику по электронной почте проект договора, подписанный всеми инфраструктурными организациями.

5) Участник в течение 2 своих рабочих дней со дня получения от Регистратора подписанного всеми инфраструктурными организациями проекта договора, подписывает его со своей стороны электронной подписью, исполненной в формате отдельной электронной подписи, и направляет по электронной почте Регистратору.

Участник предоставляет Регистратору документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего договор от имени Участника, а также уведомление Участника о соответствии уникального идентификационного номера.

6) Регистратор в течение 2 своих рабочих дней со дня получения от Участника подписанного им проекта договора, проводит проверку полномочий и подлинности (действительности) электронной подписи лица, уполномоченного на подписание договора от имени Участника.

При наличии замечаний к документам, подтверждающим полномочия, или к уведомлению Участника о соответствии идентификационного номера либо при не подтверждении подлинности (действительности) электронной подписи, Регистратор в срок, указанный в абзаце первом настоящего подпункта, направляет на официальный электронный адрес Участника уведомление о необходимости устранения выявленных недостатков и приостанавливает процедуру заключения договора.

В течение двух своих рабочих дней со дня получения такого уведомления Участник должен устранить выявленные недостатки.

После устранения Участником выявленных недостатков Регистратор возобновляет процедуру заключения настоящего Договора.

7) В течение 1 рабочего дня после завершения проверки полномочий и подлинности (действительности) электронной подписи лица, уполномоченного на подписание договора от имени Участника (при условии положительного результата такой проверки), Регистратор направляет Участнику и всем инфраструктурным организациям по электронной почте договор, подписанный всеми сторонами.

28.10. В случае заключения настоящего Договора на бумажном носителе:

Регистратор организует подписание сторонами договора по месту своего нахождения, для чего не позднее 2 рабочих дней Регистратора со дня получения заявления о заключении договора подготавливает проект договора и направляет Участнику и другим инфраструктурным организациям, указанным в преамбуле настоящего Договора, в отношении которых в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка указана информация о необходимости подписания ими договора о присоединении, уведомление о дне (или периоде времени) подписания договора. Уведомление направляется по электронной почте на официальный электронный адрес соответствующей стороны. Одновременно Регистратор размещает такое уведомление, а также рекомендуемую форму доверенности для представителей сторон на своем сайте в сети Интернет.

Уполномоченные представители сторон договора в назначенный день (или в любой день в течение назначенного периода) обязаны лично прибыть по месту нахождения Регистратора для подписания договора.

Перед подписанием договора Регистратор проверяет документы, подтверждающие наличие у представителей сторон полномочий на подписание настоящего Договора. В случае отсутствия у представителя стороны, прибывшего для подписания договора документов, подтверждающих его полномочия на подписание договора, соответствующая сторона договора обязана предоставить Регистратору указанные документы в день (период) подписания договора либо направить другого уполномоченного представителя для подписания договора. При непредоставлении указанных документов или ненаправлении другого уполномоченного представителя Регистратор вправе перенести дату подписания договора для данной стороны, уведомив об этом указанную сторону и другие стороны договора в день принятия такого решения.

После подписания проекта договора всеми сторонами Регистратор передает по одному экземпляру подписного договора каждой стороне договора.

28.11. Настоящий Договор начинает действовать с даты его подписания последней из сторон.

28.12. В случае замены инфраструктурной организации, указанной в преамбуле настоящего Договора, по решению уполномоченного органа (организации) государства-члена или замены оператором централизованной торговли уполномоченной им расчетной (уполномоченной клиринговой) организации все права и обязанности заменяемой организации по настоящему Договору переходят к новой организации на основании соглашения о замене стороны по настоящему Договору (передаче договора), заключаемого всеми сторонами настоящего Договора в порядке, установленном для заключения договора, с даты, предусмотренной таким соглашением, но не ранее даты внесения новой организации в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

В случае реорганизации инфраструктурной организации все права и обязанности такой организации по настоящему Договору переходят к ее правопреемнику в соответствии с передаточным актом и законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована такая организация, при условии внесения правопреемника в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

28.13. В случае если замена или реорганизация инфраструктурной организации влечет изменение требований к допуску к торговле по какому-либо способу (виду) торговли, Участник выполняет новые требования, предусмотренные документами новой инфраструктурной организации. До момента их выполнения допуск Участника к торговле может быть приостановлен Регистратором или соответствующим оператором централизованной торговли.

28.14. При замене инфраструктурной организации исполнение всеми сторонами обязательств по настоящему Договору приостанавливается в случае незаключения соглашения о замене стороны по настоящему Договору и (или) невключении новой инфраструктурной организации (в том числе правопреемника реорганизованной организации) в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка (далее – приостановление действия договора).

Действие договора приостанавливается с даты, определяемой Регистратором, и возобновляется после выполнения мероприятий, устранивших указанные основания приостановления.

Регистратор уведомляет стороны о дате приостановления действия договора или о дате возобновления исполнения всеми сторонами обязательств по договору в течение 2 рабочих дней Регистратора со дня принятия им соответствующего решения.

При наличии основания(й) для приостановления действия договора, указанного(ых) в первом абзаце настоящего пункта, Регистратор не несет ответственность перед сторонами договора за любые неблагоприятные последствия, которые могут возникнуть у них в связи с принятием им решения о приостановлении действия договора или о возобновлении исполнения сторонами обязательств по договору.

28.15. Настоящий Договор прекращается в порядке, предусмотренном разделом 29 настоящего Договора.

28.16. Настоящий Договор изменяется Регистратором в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктом 28.17 настоящего Договора в случае утверждения Советом Комиссии изменений в форму договора о присоединении.

28.17. В случае внесения Советом Комиссии изменений в форму договора о присоединении Регистратор в течение 15 дней с даты получения информации об этом уведомляет стороны настоящего Договора об изменении 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.

28.19. 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.

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

29. Порядок расторжения договора и прекращения обязательств по договору

29.1. Настоящий Договор расторгается:

1) по соглашению сторон, подписанному всеми Сторонами Договора, – 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 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;

3) по решению суда – с даты, указанной в таком решении, а при ее отсутствии – с даты вступления в юридическую силу такого решения, если иное не следует из текста решения.

29.2. 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 Регистратора с даты истечения срока, указанного в подпункте 2 пункта 29.1 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.

29.3. Одновременно с направлением уведомления, указанного в пункте 29.2 настоящего Договора, Регистратор направляет соответствующему органу (организации) государства-члена, уполномоченному на представление Регистратору сведений о субъектах общего электроэнергетического рынка, уведомление о расторжении с Участником настоящего Договора.

29.4. В течение 2 рабочих дней Регистратора с даты расторжения настоящего Договора по основаниям, указанным в пункте 29.1. настоящего Договора, Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информацию о дате расторжения с Участником договора о присоединении.

29.5. В случае расторжения настоящего Договора по основанию, указанному в подпункте 2 пункта 29.1 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.

29.6. Настоящий Договор прекращается при исключении Регистратором Участника из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка на основании сведений, полученных в соответствии с Правилами информационного обмена от органа (организации) государства-члена, уполномоченного на представление Регистратору сведений о субъектах общего электроэнергетического рынка, в том числе 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.

29.7. В течение 2 рабочих дней Регистратора с даты получения сведений, указанных в пункте 29.6 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 .

29.9. При расторжении или прекращении настоящего Договора все заключенные Участником свободные двусторонние договоры (за исключением свободных двусторонних договоров по «тупиковым схемам»), срочные контракты, сделки на сутки вперед прекращаются соответственно:

- с даты расторжения настоящего Договора, предусмотренной соглашением сторон о его расторжении;

- с даты, указанной в уведомлении Регистратора об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора;

- с даты, следующей за датой расторжения настоящего Договора, указанной в решении суда, при ее отсутствии – с даты, следующей за датой вступления решения в юридическую силу или иной датой расторжения настоящего Договора, вытекающей из текста решения, но не ранее даты получения Регистратором такого решения с учетом положений, указанных в пункте 9.3. Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров;

- с даты, следующей за днем внесения Регистратором в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка записи об исключении Участника из реестра.

С этой же даты Регистратор не осуществляет регистрацию новых свободных двусторонних договоров, срочных контрактов или сделок на сутки вперед в отношении данного Участника.

Регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам и Оператор централизованной торговли на сутки вперед уведомляют об этом соответственно другие стороны свободных двусторонних договоров, срочных контрактов или сделок на сутки вперед в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров, документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

29.10. 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 непосредственно стороне, перед которой не исполнены соответствующие обязательства.

30. Порядок подтверждения полномочий представителей сторон, удостоверения верности копий документов и предоставления документов

30.1. Стороны договорились, что полномочия лиц, действующих от имени сторон настоящего Договора, подтверждаются следующими документами, предоставляемыми на бумажном носителе:

полномочия руководителя (единоличного исполнительного органа) организации-стороны Договора, действующего в пределах полномочий, установленных законом, иным нормативным актом или учредительными документами, подтверждаются подлинниками или надлежаще заверенными копиями учредительных документов, включая дополнения и изменения, действующие на дату предоставления документа о назначении (избрании) руководителя, документов о передаче полномочий управляющему или управляющей организации (если применимо) и иных документов, предусмотренных законодательством государства-члена стороны Договора;

полномочия иных представителей стороны настоящего Договора подтверждаются подлинником доверенности, выданной и оформленной в соответствии с законодательством государства-члена стороны Договора, а также документами, подтверждающими полномочия лица, выдавшего такую доверенность (за исключением нотариально выданной доверенности).

Порядок подтверждения полномочий лиц, действующих от имени сторон настоящего Договора, предусмотренный настоящим пунктом, не применяется в случаях если настоящим Договором предусмотрен иной специально оговоренный порядок подтверждения полномочий для отдельных случаев.

30.2. Документы, подтверждающие полномочия лиц, действующих от имени стороны настоящего Договора, предоставляются другой стороне (сторонам) в случаях, предусмотренных настоящим Договором.

30.3. Сторона настоящего Договора, выдавшая предоставленную доверенность и впоследствии отменившая ее, обязана в срок не позднее 1 рабочего дня известить другие стороны, которым такая доверенность была предоставлена, об отмене указанной доверенности. В случае неисполнения указанной обязанности сторона, которой была направлена доверенность, не несет ответственность за возникновение неблагоприятных последствий для стороны, предоставившей такую доверенность.

30.4. Копия документа, предоставленная стороной настоящего Договора, признается надлежаще заверенной, если она заверена в нотариальном порядке либо уполномоченным представителем (руководителем либо представителем, которому такое право предоставлено на основании доверенности) Договора при условии, что такая копия содержит удостоверительную запись, включающую следующие реквизиты: надпись «копия верна»; должность лица, заверившего копию документа; его личную подпись; расшифровку подписи (инициалы, фамилию); дату заверения; печать организации (при необходимости).

Если копия документа состоит из нескольких листов, все листы документа

должны быть последовательно пронумерованы и прошиты, удостоверительная запись совершается на обороте последнего листа на месте прошивки.

30.5. Документы, направляемые сторонами друг другу в рамках настоящего Договора, предоставляются на русском языке или на языке государства-члена с приложением нотариального удостоверенного перевода на русский язык, если документ был составлен на языке государства-члена в соответствии с требованиями законодательства соответствующего государства-члена.

30.6. Документы и копии документов, выполненные на бумажном носителе, предоставляемые стороной договора, не должны содержать факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования, помарок, подчисток, приписок и иных исправлений, за исключением исправлений, оговоренных и заверенных подписями лиц, подписавших документ.

30.7. По письменному запросу стороны настоящего Договора, представленному в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченным лицом стороны настоящего Договора, либо на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, Участник, Регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли на сутки вперед, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, или иная инфраструктурная организация общего электроэнергетического рынка (за исключением уполномоченной расчетной (клиринговой) организации) направляет такой Стороне на бумажном носителе надлежаще заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени Участника или соответствующей инфраструктурной организации.

30.8. В случае смены лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, Участник, Регистратор, Оператор централизованной

торговли по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли на сутки вперед, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу или иная инфраструктурная организация общего электроэнергетического рынка направляет соответствующей стороне настоящего Договора на бумажном носителе документы, подтверждающие полномочия новых уполномоченных лиц, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.

30.9. В случае если между Участником и Регистратором и (или) Оператором централизованной торговли по срочным контрактам, ~~либо~~ Оператором централизованной торговли на сутки вперед, организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, иной инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка (за исключением уполномоченной расчетной (клиринговой) организации) заключено соглашение, предусматривающее обмен документами, в том числе первичными бухгалтерскими (учетными) документами и счетами-фактурами, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы от имени Участника или соответствующей инфраструктурной организации, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением, если такой порядок в нем предусмотрен.

31. Конфиденциальность и раскрытие информации

31.1. 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 (указанный срок не применяется к сведениям, содержащим персональные данные физических лиц) сохраняют конфиденциальность сведений, полученных ими в связи с исполнением настоящего Договора, в том числе условия сделок, заключенных Участником, за исключением сведений, указанных в пункте 31.2 настоящего Договора, и обязуются не разглашать эти сведения третьим лицам, кроме государственных органов государств-членов, имеющих право требовать раскрытия информации в соответствии с Протоколом, правилами функционирования общего электроэнергетического рынка и законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирована соответствующая сторона настоящего Договора.

Обеспечение режима конфиденциальности и раскрытие сведений, содержащих персональные данные физических лиц, осуществляются в соответствии с требованиями законодательства государства-члена об обработке персональных данных, на территории которого зарегистрирована сторона Договора, обладающая такими данными.

31.2. 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.

Приложение № 1
к Договору о присоединении

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

_____,
банковские (платежные) реквизиты _____,
выражает намерение заключить Договор о присоединении для участия в
торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке 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.)

Приложение № 11 к Договору о
присоединении

Уведомление об изменении состава межгосударственных сечений

от «___» _____ 20___ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

1. _____
(ФИО, должность, полное наименование системного (сетевого) оператора), с одной стороны и
2. _____
(ФИО, должность, полное наименование системного (сетевого) оператора), с другой стороны, составили настоящее уведомление о следующих изменениях в составе межгосударственных сечений

№	Наименование межгосударственного сечения	Актуализированный состав межгосударственного сечения	Дата вступления в силу изменений в составе межгосударственного сечения

Ответственное лицо

Ф.И.О.	Ф.И.О.
Должность	Должность

Приложение №12
к Договору о присоединении

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.

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

УДК 341.1 (346.9).	Утверждаю:
№ госрегистрации	Генеральный директор.
Инв №	_____ Кошман М.В.
	«11» декабря 2025 г.

ОТЧЕТ
О НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ
«Сопровождение доработки проекта формы договора о присоединении
и приложений к ней»
Раздел 1

ПО ТЕМЕ:

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

Этап 3

(заключительный)

ТОМ 2 (РАЗДЕЛ 1.3-1.11 (ПРОЕКТЫ РЕГЛАМЕНТОВ))

Руководитель работы

А.М. Цыбулевский

Научный руководитель

С.А. Михайлов

К.э.н., д.э.н.

МОСКВА, 2025

ОГЛАВЛЕНИЕ ТОМА 2

ОГЛАВЛЕНИЕ ТОМА 2	179
1.3 Доработанный проект Регламента допуска (Приложение №2 к Договору о присоединении)	182
1.3.1 Введение. Обзор изменений Регламента допуска.....	182
1.3.2 Структура Регламента допуска	186
1.3.3 Проект Регламента допуска	187
1.4 Доработанный проект Регламента определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение №3 к Договору о присоединении).....	213
1.4.1 Введение	213
1.4.2 Структура Регламента определения доступной и свободной пропускной способности	217
1.4.3 Проект Регламента определения доступной и свободной пропускной способности	219
1.5 Доработанный проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4).....	219
1.5.1 Введение	257
1.5.2 Структура Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров.....	260
1.5.3 Проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров.....	262
1.6 Доработанный проект Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (Приложение №5 к Договору о присоединении)	311
1.6.1 Введение	311

1.6.2	Структура Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед	317
1.6.3	Проект Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед	319
1.7	Доработанный проект Регламента финансовых расчетов (Приложение №6 к Договору о присоединении)	353
1.7.1	Введение	353
1.7.2	Структура Регламента финансовых расчетов	359
1.7.3	Проект Регламента финансовых расчетов	362
1.8	Доработанный проект Регламента обеспечения исполнения обязательств (Приложение №7 к Договору о присоединении)	406
1.8.1	Введение	406
1.8.2	Проект Регламента обеспечения исполнения обязательств	409
1.9	Доработанный проект регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза (Приложение № 8 к Договору о присоединении)	412
1.9.1	Введение	412
1.9.2	Структура регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза	417
1.9.3	Проект Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза	418
1.10	Доработанный проект Регламента электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза (приложение №9 к договору о присоединении)	432

1.10.1	Введение	432
1.10.2	Структура Регламента электронного документооборота...	436
1.10.3	Проект Регламента электронного документооборота	439
1.11	Доработанный проект Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (приложение №10 к договору о присоединении).....	483
1.11.1	Введение	483
1.11.2	Структура Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	486
1.11.3	Проект Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»	490

1.3 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ДОПУСКА (ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.3.1 Введение. Обзор изменений Регламента допуска

Введение содержит демонстрацию и оценку корректировок, внесенных в финальную версию проекта Регламента допуска по сравнению со его стартовой версией. Общий обзор позволяет заключить, что финальный вариант представляет собой результат системной доработки, в ходе которой документ был детализирован, унифицирован и приведен в соответствие с более высокой степенью юридической и технической точности.

Ключевыми направлениями эволюции документа стали повышение определенности норм, устранение внутренних противоречий и смещение акцентов в регулировании, в частности, вывод отдельных процедур в основной договор.

Внесенные изменения носят комплексный характер и направлены на:

- повышение определенности и детализации. Были устранены внутренние противоречия, уточнены формулировки, добавлены недостающие процедуры;
- систематизацию и унификацию. Процедуры для разных видов торговли приведены к более единообразному виду, что упрощает их понимание и применение;
- смещение акцентов в регулировании. Массив норм о приостановлении и возобновлении допуска к торговле был вынесен в Договор о присоединении, что указывает на их повышенную значимость;
- техническую и редакционную правку. Устранены грамматические ошибки, усовершенствованы формулировки для избежания двусмысленностей.

Значительной корректировке подвергся раздел общих положений.

В финальной версии из Общих положений регламента (пункт 1.1) была исключена ссылка на установление регламентом порядка приостановления и возобновления допуска к торговле, а также соответствующий раздел 6 регламента. Это изменение является не просто редакционным, а отражает фундаментальное решение государств-членов перенести весь массив соответствующих норм, подробно изложенный в разделе 6 стартовой версии регламента, в Договор о присоединении (раздел 23). Данное преобразование подчеркивает важнейший характер этих процедур, выводя их регулирование на уровень основного документа.

В пункте 1.2 уточнено, что Договор о присоединении заключается также в соответствии с самим «Договором о присоединении», поскольку именно в договоре будет определен порядок его заключения, содержащий в том числе нормы, необходимые для получения допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Процедура информирования о выполнении участником требований для допуска изложена более четко, привязка к личному кабинету используется только для информирования участника Регистратором, вариант «направление уведомлений согласованным способом» используется для информированного обмена между инфраструктурными организациями.

В разделе 3, регламентирующем допуск к взаимной торговле по свободным двусторонним договорам, конкретизированы нормы, связанные с заключением договоров банковского счета, необходимых участнику для осуществления расчетов. Так, в финальной версии было уточнено целевое назначение банковских счетов, открываемых в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации. Вместо общей формулировки теперь прямо указано, что счета предназначены для оплаты услуг Регистратора и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, и должны быть открыты в соответствующих валютах. Это уточнение снимает возникшие у государств-членов вопросы о наборе необходимых счетов и исключает неопределенность в толковании обязанностей Участника.

Аналогичные уточнения внесены в разделах о допуске к торговле по срочным контрактам и на сутки вперед.

Важным изменениям в финальной версии регламента было подвергнуто «правило одного допуска».

В пункте 3.4. раздела 3 закреплено, что требования, связанные с электронной идентификацией, доступом к программным системам Регистратора и открытием банковских счетов для оплаты его услуг, считаются выполненными автоматически при наличии у Участника допуска к любому другому виду торговли на рынке поскольку соответствующие требования были предметом проверки при получении допуска участника к другим способам (видам) торговли. Для получения допуска к торговле участнику будет необходимо дополнительно подтвердить только открытие банковского счета, необходимого для оплаты услуг организации, уполномоченной на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии по территории Республики Казахстан. Данная новация упрощает административную нагрузку на Участников, намеренных расширить свою деятельность, и устраняет дублирование процедур.

Аналогичная логика упрощения была применена и к разделам о допуске к централизованной торговле по срочным контрактам и по сделкам на сутки вперед.

В пункты 4.3 и 4.4 раздела 4, пункты 5.1, 5.3 и 5.4. раздела 5 была инкорпорирована та же презумпция выполнения требований, связанных с электронной идентификацией, доступом к программным системам Регистратора и открытием банковских счетов для оплаты его услуг, при наличии действующего допуска к иным видам торговли. Для получения допуска к торговле участнику будет необходимо подтвердить только выполнение требований самого Оператора централизованной торговли, а также открытие банковского счета, необходимого для оплаты услуг организации, уполномоченной на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии по территории Республики Казахстан. Это

обеспечивает единообразие подходов ко всем сегментам рынка и повышает системность документа в целом.

Содержательные изменения внесены в раздел о допуске к централизованной торговле по сделкам на сутки вперед. В финальной версии этот раздел был переработан с учетом осуществления функций Оператора централизованной торговли на сутки вперед и Регистратора различными организациями по предложению государств-членов. Вместе с тем предусматриваются положения, учитывающие ситуацию, когда функции Оператора торговли на сутки вперед и Регистратора совмещены в одной и той же организации (пункты 5.3 и 5.4.). Это делает документ более гибким и соответствующим существующей архитектуре рынка.

Что касается приложений, содержащих формы документов, то прежде всего следует отметить изменение формы уведомления, которым уполномоченная расчетная (клиринговая) организация информирует Регистратора или операторов централизованной торговли о выполнении требований, связанных с открытием участником банковских счетов, необходимых для оплаты электрической энергии и услуг инфраструктурных организаций (Приложение 2 к регламенту). В указанном уведомлении уполномоченная расчетная (клиринговая организация) должна будет конкретно указать, какие именно счета открыты участником для осуществления расчетов по соответствующему способу (виду) торговли. Кроме того, в формах документов формулировки были приведены в соответствие с обновленным текстом Регламента.

Подводя итог, можно отметить, что финальная версия регламента демонстрирует качественные улучшения по сравнению со стартовой. Ключевыми различиями являются изменение юридической архитектуры с переносом важных норм о приостановлении и возобновлении допуска к торговле в основной договор, введение правил, снижающих административные барьеры для участников, и последовательная работа по повышению определенности и непротиворечивости всех положений

документа. Эти преобразования в совокупности формируют более проработанную и сбалансированную правовую основу для функционирования общего электроэнергетического рынка.

1.3.2 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 взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам
4. Порядок допуска участника к централизованной торговле по срочным контрактам
5. Порядок допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед

1.3.3 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.

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, Правилами информационного обмена и Договором о присоединении, 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 по срочным контрактам и (или) к централизованной торговле на сутки вперед обязан выполнить требования, необходимые для получения допуска к соответствующему способу (виду) торговли электрической энергией, установленные соответственно разделами 3, 4 и 5 настоящего Регламента.

1.4. Приостановление и возобновление допуска Участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке осуществляется в случаях и в порядке, установленном разделом 25 Договора о присоединении.

1.5. Для целей настоящего Регламента понятие расчетного периода применяется в значении, определенном пунктом 15 Правил взаимной торговли.

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

2.1. Участник направляет документы, необходимые для выполнения требований настоящего Регламента и получения допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (за исключением заявления о заключении Договора о присоединении), 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 день получения документов, указанных в пункте 2.1 (либо на следующий рабочий день после их получения, в случае если день получения является нерабочим днем Регистратора, Оператора централизованной торговли на сутки вперед), 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 торговле по срочным контрактам, в соответствии с порядком, установленным документами данного 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 данной 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:

открыть в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед банковские счета в соответствующих валютах, необходимые для оплаты услуг Регистратора, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан;

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.

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. Требования, предусмотренные подпунктом 1 пункта 3.1, 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 соответствующего уведомления, составленного по форме 2 Приложения 1 к настоящему Регламенту, способом, согласованным между Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед и Регистратором.

Уполномоченная расчетная (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.

При наличии у Участника допуска к любому другому способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке Участник должен выполнить только требования абзаца второго подпункта 1 пункта 3.1 в части, необходимой для оплаты услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, и услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан. Иные требования пункта 3.1. настоящего Регламента считаются выполненными

3.3. 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 соответствии с 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 способом, согласованным между соответствующим Оператором централизованной торговли и Регистратором.

3.4. 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 направить Регистратору заявление о присоединении к данному способу торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке по форме 1 Приложения 1 к настоящему Регламенту, а также выполнить требования, предусмотренные подпунктом 1 пункта 3.1. настоящего Регламента в части, необходимой для оплаты услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, и услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан

Выполнение требований подпункта 1 пункта 3.1. подтверждается в порядке, установленном пунктом 3.2. настоящего Регламента.

3.5. Регистратор в срок не позднее 2 рабочих дней с даты наступления последнего из событий: выполнения Участником требований, предусмотренных пунктом 3.4 настоящего Регламента, или регистрации заявления, предусмотренного пунктом 3.4 настоящего Регламента, если

данные требования были выполнены Участником ранее, при отсутствии оснований для отказа, указанных в пункте 3.6 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, и вносит в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка соответствующую информацию в соответствии с Порядком ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

3.6. Регистратор, получивший заявление, предусмотренное пунктом 3.4 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 25 Договора о присоединении решения о приостановлении допуска Участника к любому из способов (видов) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

3.7. В случае установления Регистратором оснований для отказа в предоставлении Участнику допуска к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, указанных в пункте 3.6 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.

3.8. Участник вправе повторно обратиться с заявлением, указанным в пункте 3.4 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 3.5 настоящего Регламента.

3.9. Допуск к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам предоставляется Участнику с 00:00 часов 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 00:00 часов 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, – если требования выполнены позднее этого срока.

Допуск к торговле на основании заявления, предусмотренного пунктом 3.4 настоящего Регламента, предоставляется Участнику с 00:00 часов 1 числа очередного расчетного периода, если требования этого пункта выполнены и заявление подано Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 00:00 часов 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, – если требования выполнены и (или) заявление подано позднее этого срока.

3.10. 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:

открыть в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле по срочным контрактам банковские счета в соответствующих валютах, необходимые для оплаты электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам, услуг Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан;

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;

3) выполнить требования, предусмотренные подпунктом 1 пункта 3.1 настоящего Регламента, в части, необходимой для оплаты услуг Регистратора;

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;

6) выполнить иные требования, предусмотренные документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

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, 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 (Уполномоченной клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед соответствующего уведомления, составленного по форме 3 приложения № 1 к настоящему Регламенту, способом, установленным Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед.

Уполномоченная расчетная (Уполномоченная клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед направляет указанное уведомление Оператору централизованной торговли по срочным контрактам (при условии выполнения Участником вышеуказанных требований) в срок не позднее 2 рабочих дней с даты получения запроса такого оператора, направленного по форме, установленной Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед.

Требования, предусмотренные подпунктом 3 пункта 4.1 настоящего Регламента, считаются выполненными при наличии у Участника допуска к любому другому способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке.

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 4 Приложения 1 к настоящему Регламенту, 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, в случае если в заявлении о заключении Договора о присоединении Участник указал о своем намерении участвовать в централизованной торговле по срочным контрактам.

Требования, предусмотренные подпунктами 4 и 5 пункта 4.1 настоящего Регламента, считаются выполненными при наличии у Участника допуска к любому другому способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке.

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 способом, согласованным между Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором.

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 требования, предусмотренные подпунктами 1, 2 и 6 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 25 Договора о присоединении 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 выполнения Участником последнего из требований, предусмотренных пунктом 4.6. настоящего Регламента, или регистрации заявления, если такие требования были выполнены Участником ранее (в зависимости от того, что наступит позднее), при 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 способом, согласованным между Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Регистратором.

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 00:00 часов 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 00:00 часов 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 00:00 часов 1 числа очередного расчетного периода, если требования этого пункта выполнены и заявление подано Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 00:00 часов 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, - если требования выполнены и (или) заявление подано Участником позднее этого срока.

4.11. Регистратор в срок не позднее 1 рабочего дня 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:

открыть в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед банковские счета в соответствующих валютах, необходимые для оплаты электрической энергии, поставляемой по сделкам на сутки вперед, услуг Оператора централизованной торговли на сутки вперед, услуг Регистратора, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан;

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

(Уполномоченной клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед.

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 для обмена информацией с данным программно-аппаратным комплексом;

5) выполнить иные требования, предусмотренные документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед (в случае если Оператором утвержден отдельный документ(ы), определяющий порядок допуска к централизованной торговле на сутки вперед).

5.2. Требования, предусмотренные подпунктом 1 пункта 5.1 настоящего Регламента, считаются выполненными с даты получения Оператором централизованной торговли на сутки вперед от Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед соответствующего уведомления, составленного по форме 2 Приложения № 1 к настоящему Регламенту, способом, согласованным между Уполномоченной расчетной (Уполномоченной клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед и Регистратором.

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

При наличии у Участника допуска к любому другому способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке Участник должен

выполнить только требования абзаца второго подпункта 1 пункта 5.1. настоящего Регламента в части, необходимой для оплаты электрической энергии, поставляемой по сделкам на сутки вперед, услуг Оператора централизованной торговли на сутки вперед, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, и услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан. Иные требования подпункта 1 пункта 5.1. считаются выполненными.

5.3. Требования, предусмотренные подпунктами 2 и 3 пункта 5.1 настоящего Регламента, считаются выполненными с даты получения Оператором централизованной торговли на сутки вперед от Регистратора уведомления, составленного по форме 4 Приложения 1 к настоящему Регламенту, способом, согласованным между Оператором централизованной торговли на сутки вперед и Регистратором.

Регистратор направляет указанное уведомление в срок не позднее 2 рабочих дней с даты выполнения Участником последнего из указанных требований, в случае если в заявлении о заключении Договора о присоединении Участник указал о своем намерении участвовать в централизованной торговле на сутки вперед.

Требования, предусмотренные подпунктами 2 и 3 пункта 5.1 настоящего Регламента, считаются выполненными при наличии у Участника допуска к любому другому способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке.

5.4. В случае если в соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка Оператор централизованной торговли на сутки вперед выполняет функции Регистратора, требования, предусмотренные подпунктом 4 пункта 5.1 настоящего Регламента, считаются выполненными при условии выполнения Участником требований подпункта 3 пункта 5.1.

5.5. Оператор централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 1 рабочего дня 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, а также уведомляет об этом Регистратора для внесения 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 (в случае если в соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка Оператор централизованной торговли на сутки вперед выполняет функции Регистратора) или другим определенным Оператором способом (в ином случае), а также Операторов централизованной торговли по срочным контрактам посредством направления соответствующих уведомлений способом, согласованным между соответствующим Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и Оператором централизованной торговли на сутки вперед.

Регистратор вносит в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка соответствующую информацию в соответствии с Порядком ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка.

5.6. Участник, не указавший в заявлении о заключении договора о присоединении в качестве способа (вида) торговли, в котором он намеревался участвовать, централизованную торговлю на сутки вперед, получивший допуск к 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 требования, предусмотренные абзацем вторым подпункта 1 пункта 5.1 в части, необходимой для оплаты электрической энергии, поставляемой по сделкам на сутки вперед, услуг Оператора централизованной торговли на сутки вперед, услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, и услуг организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан, подпунктами 4 и 5 пункта 5.1. настоящего Регламента.

Выполнение требований абзаца второго подпункта 1 пункта 5.1. подтверждается в порядке, установленном пунктом 5.2. настоящего Регламента.

5.7. Оператор централизованной торговли на сутки вперед в срок не позднее 1 рабочего дня с даты наступления последнего из событий: выполнения Участником требований, предусмотренных пунктом 5.6. настоящего Регламента, или регистрации заявления, предусмотренного п. 5.6 настоящего Регламента, если такие требования были выполнены Участником ранее, при отсутствии оснований для отказа, указанных в пункте 5.8. настоящего Регламента, принимает решение о присвоении Участнику статуса участника централизованной торговли на сутки вперед и о предоставлении допуска к централизованной торговле на сутки вперед, а также уведомляет об этом Регистратора для внесения соответствующей информации в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка.

5.8. Оператор централизованной торговли на сутки вперед, получивший заявление, предусмотренное пунктом 5.6 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 25 Договора о присоединении решения о приостановлении допуска Участника к любому из способов (видов) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке.

5.9. 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 5.8 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 (в случае если в соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка Оператор централизованной торговли на сутки вперед выполняет функции Регистратора) или другим определенным Оператором способом (в ином случае) соответствующее уведомление с указанием причин такого отказа.

5.10. Участник вправе повторно обратиться с заявлением, указанным в пункте 5.6. 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 5.7 настоящего Регламента.

5.11. Допуск к централизованной торговле на сутки вперед предоставляется Участнику с 00:00 часов 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 00:00 часов 1 числа расчетного периода, следующего за очередным, - если требования выполнены позднее этого срока.

Допуск к торговле на основании заявления, предусмотренного пунктом 5.6 настоящего Регламента, предоставляется Участнику с 00:00 часов 1 числа очередного расчетного периода – если требования этого пункта выполнены и заявление подано Участником не менее чем за 10 календарных дней до его начала, или с 00:00 часов 1 числа расчетного периода, следующего за очередным – если требования выполнены и (или) заявление подано позднее этого срока.

5.12. Регистратор в срок не позднее 1 рабочего дня с даты получения от Оператора централизованной торговли на сутки вперед информации о принятии им решения о предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед в соответствии с пунктом 5.5 или пунктом 5.7 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.

Приложение № 1
к Регламенту допуска к торговле
электрической энергией на общем
электроэнергетическом рынке
Евразийского экономического
союза

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)

Код-идентификатор 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)

Код-идентификатор в Реестре субъектов общего электроэнергетического
рынка Союза _____,

выполнены предусмотренные Регламентом допуска требования, необходимые
для принятия Регистратором/Оператором централизованной торговли по
срочным контрактам/Оператором централизованной торговли на сутки вперед
решения о допуске Участника к взаимной торговле электрической энергией по
свободным двусторонним договорам/к централизованной торговле по
срочным контрактам/к централизованной торговле на сутки вперед.

Оператору централизованной торговли
по срочным контрактам

УВЕДОМЛЕНИЕ

(полное наименование Уполномоченной расчетной (клиринговой)
организации при централизованной торговле на сутки вперед)

в ответ на запрос _____ (полное
наименование Оператора централизованной торговли по срочным
контрактам) от _____ № _____ уведомляет о том, что

(полное наименование организации)

Код-идентификатор в Реестре субъектов общего электроэнергетического
рынка Союза _____,

выполнены предусмотренные подпунктом 3 пункта 4.1 Регламента допуска
требования, необходимые для принятия Оператором централизованной
торговли по срочным контрактам решения о допуске Участника к
централизованной торговле по срочным контрактам.

Оператору централизованной торговли
по срочным контрактам/
Оператору централизованной торговли
на сутки вперед*

УВЕДОМЛЕНИЕ

(полное наименование Регистратора)

уведомляет Оператора централизованной торговли по срочным
контрактам/ Оператора централизованной торговли
на сутки вперед* о том, что

(полное наименование организации)

Код-идентификатор в Реестре субъектов общего электроэнергетического
рынка Союза _____

выполнены условия по электронной идентификации и получен удаленный
доступ к программно-аппаратному комплексу Регистратора.

* Примечание:

Оператору централизованной торговли на сутки вперед настоящее
уведомление направляется Регистратором в случае, если в соответствии с
правилами функционирования общего электроэнергетического рынка
функции Регистратора выполняет организация отличная от Оператора
централизованной торговли на сутки вперед.

1.4 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОСТУПНОЙ И СВОБОДНОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ (ПРИЛОЖЕНИЕ №3 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.4.1 Введение

Анализ представленных версий проекта Регламента определения доступной пропускной способности (ДПС) и свободной пропускной способности (СПС) позволяет выявить последовательную и целенаправленную работу по детализации, уточнению и совершенствованию документа. Анализ доработок варианта, рассматриваемого на начало Этапа демонстрирует значительное развитие текста, направленное на повышение определенности, однозначности и практической применимости устанавливаемых процедур.

Общая характеристика изменений

В целом, финальная версия Регламента представляет собой существенно переработанный документ. Количество правок свидетельствуют о комплексном подходе к доработке. Основные направления изменений включают: унификацию и уточнение терминологии, детализацию математического аппарата и формул, структурирование и перегруппировку положений для улучшения логики изложения. Эти правки направлены на минимизацию рисков двусмысленного толкования и обеспечение бесперебойного функционирования общего электроэнергетического рынка.

Сравнительный анализ по разделам

1. Общие положения (Раздел 1)

Наиболее значимым нововведением в данном разделе является введение нового понятия «маршрут поставки». Это ключевое изменение, которое затрагивает последующую логику всего документа, в частности, разделы, связанные с расчетами пропускной способности. Определение маршрута как

упорядоченной последовательности зон торговли позволяет более точно описывать объемы поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед при определении пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, в рамках конкретного пути следования электроэнергии.

2. Порядок представления и обработки сведений (Раздел 2)

В данном разделе произошла замена термина «системный оператор или уполномоченная организация» на унифицированное и более точное определение: «организация, уполномоченная на определение и представление величин доступной пропускной способности». Это изменение повышает терминологическую строгость документа.

Скорректированы и детализированы процедурные сроки. Например, в пункте 2.8 финальной версии срок уведомления об отказе в учете информации увеличен с 3 до 5 рабочих дней, что представляется более реалистичным для выполнения.

Нумерация пунктов была перестроена (например, пункты 2.8-2.10 стартовой версии стали пунктами 2.9-2.10.3 в финальной).

3-5. Порядок расчетов (Разделы 3, 4, 5)

Основные правки в этих разделах носят технический и уточняющий характер. В формулах произведена замена математических обозначений (например, МИН на $\min$), исправлены опечатки и унифицированы обозначения сечений. Вместо раздельного использования для межгосударственных и для внутренних сечений, в финальной версии повсеместно используется s , что упрощает восприятие формул без потери смысла, так как контекст ясен.

Уточнены описания переменных в формулах, что делает математический аппарат более строгим и однозначным для применения в расчетных алгоритмах.

6. Порядок определения свободной пропускной способности (Раздел 6)

Данный раздел подвергся наиболее существенной содержательной переработке. Ключевое изменение – это пересмотр подходов к расчету свободной пропускной способности через призму введенного понятия «маршрут поставки» (R).

В стартовой версии учет объемов поставки велся по множествам договоров/контрактов J , привязанным к конкретному сечению и направлению $\{x, y\}$. В финальной версии используется иной подход: учет ведется по множествам договоров J , для которых конкретное сечение и направление $\{x, y\}$ является частью их маршрута поставки R ($\{x, y\} \subset R$). Это позволяет более технологично определять пропускную способность, учитывая пути поставок.

Также введены ссылки на определения объемов поставки из других регламентов (Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров), что создает единое нормативное поле.

Упрощена и сделана более четкой процедура действий Регистратора в случае отрицательной величины СПС. Введена норма, отсылающая к соответствующему Регламенту (Приложение №5).

7. Перенос невостребованной пропускной способности (Раздел 7)

Формулы в этом разделе были кардинально переработаны. Сложные комбинированные формулы (13) и (14) из стартовой версии заменены в финальной версии на более структурированные и интуитивно понятные. Новые формулы (10) используют введенные понятия СДД_актив и СК_актив для множества действующих (не приостановленных) договоров и контрактов. Это повышает прозрачность расчетов.

8. Действия при выделении/исключении внутренних сечений (Раздел 8)

В раздел добавлен новый пункт 8.7(1), который регулирует особый случай поступления информации о сечении в период с 15 октября по 1 ноября. Это исключает правовую неопределенность и устанавливает четкий порядок

действий, сочетающий процедуры для планируемого года и планируемого периода. Прочие правки носят редакционный характер, направленный на уточнение формулировок.

9. Публикация информации (Раздел 9)

Существенным дополнением является введение пункта 9.5, который обязывает Регистратора ежедневно публиковать величины СПС для торговли по срочным контрактам. Это важное нововведение с точки зрения обеспечения информационной открытости и предоставления участникам рынка актуальных данных для принятия решений.

Приложения

В Приложениях уточнены названия (например, «ФОРМА» заменена на «Перечень информации»), что более точно отражает их содержание.

Статистика корректировок и выводы

Качественный анализ позволяет заключить, что финальная версия Регламента является результатом всесторонней проработки. Количество изменений исчисляется десятками, причем значительная их часть носит содержательный характер.

Наиболее существенные корректировки

К наиболее существенным различиям можно отнести:

- введение концепции «маршрута поставки» – фундаментальное изменение, повлиявшее на логику расчетов в разделах 6 и 7;
- полный пересмотр формул расчета свободной и невостребованной пропускной способности в сторону большей структурированности и привязки к маршрутам;
- унификация и уточнение терминологии, в первую очередь касающейся субъектов, предоставляющих сведения;

- введение новых существенных процедур, таких как ежедневная публикация СПС для срочных контрактов (п. 9.5) и специальный порядок действий при изменении сечений в переходный период (п. 8.7(1)).

В итоге, финальная версия Проекта Регламента ДПС-СПС представляет собой более системный и юридически точный документ. Внесенные правки снижают риски неоднозначного толкования, создают прозрачные и технически реализуемые механизмы расчетов и в целом способствуют формированию стабильной и предсказуемой правовой среды для функционирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

1.4.2 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 не востребовавшихся величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений и не востребовавшихся 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

1.4.3 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сайт Регистратора) следующих величин:

доступной пропускной способности межгосударственных сечений и доступной пропускной способности внутренних сечений (далее – доступная пропускная способность межгосударственных (внутренних) сечений);

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);

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:

«маршрут поставки» – это упорядоченная последовательность связанных попарно межгосударственными (внутренними) сечениями зон торговли, через которые осуществляется поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед;

«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 (далее – Правила взаимной торговли), 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 (далее – Правила информационного обмена);

R – маршрут поставки по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед j через межгосударственные (внутренние) сечения согласно топологии торговли, начинающийся в зоне продавца и заканчивающийся в зоне покупателя;

j – индекс свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед;

d – сутки планируемого периода;

h – час суток d планируемого периода, при этом используется следующая нумерация часов по московскому времени: 0..23;

s – индекс межгосударственного или внутреннего сечения;

$\{x, y\}$ – направление перетока электрической энергии через межгосударственное (внутреннее) сечение s из зоны торговли x в зону торговли y ;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ – величина доступной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для часа h суток d ;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}}$ – величина доступной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока

электрической энергии $\{x,y\}$ для часа h суток d для торговли электрической энергии по свободным двусторонним договорам;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}}$ – величина доступной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для часа h суток d для централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам (далее – централизованная торговля по срочным контрактам);

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СВ}}$ – величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед (далее – централизованная торговля на сутки вперед) для часа h суток d ;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ – величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам для часа h суток d ;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ – величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для централизованной торговли по срочным контрактам для часа h суток d ;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СВ}}$ – величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для централизованной торговли на сутки вперед для часа h суток d ;

$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СДД}}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h суток d , определенный согласно Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

(Приложение № 4 к Договору о присоединении) (далее – Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров);

$V_{j,d,h,R}^{\text{per\_CK}}$ – объем поставки электрической энергии по срочному контракту j в час h суток d , определенный согласно Договору о присоединении.

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, 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.

1.5. Информацию о топологии торговли Регистратор публикует на своем официальном сайте в соответствии с перечнем, приведенным в Приложении 3 к настоящему Регламенту.

1.6. 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 организации, уполномоченные на определение и представление величин доступной пропускной способности, представляют Регистратору сведения о величинах доступной пропускной способности отдельно для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения (далее – сведения о доступной пропускной способности) в соответствии с приложением № 1 к настоящему Регламенту, включающие:

указание на государство – член Евразийского экономического союза (далее соответственно – государство-член, Союз), в отношении которого передается информация;

а) указание на календарный год, в отношении которого передается информация;

б) указание на дату, начиная с которой направленные сведения становятся актуальными;

в) указание на межгосударственное сечение, в отношении которого передается информация;

г) почасовые значения величин доступной пропускной способности межгосударственного сечения с указанием направления перетока электрической энергии (далее – переток) и часа (часов) планируемого календарного года (планируемого периода);

д) указание на внутреннее сечение (в случае выделения внутреннего сечения), в отношении которого передается информация;

е) почасовые значения величин доступной пропускной способности внутреннего сечения с указанием направления перетока и часа (часов) планируемого календарного года (планируемого периода).

2.2. Для указания направления перетока в отношении межгосударственного сечения организация, уполномоченная на определение и представление величин доступной пропускной способности, указывает государство-член откуда направлен переток и государство-член куда направлен переток.

Для указания направления перетока в отношении внутреннего сечения организация, уполномоченная на определение и представление величин доступной пропускной способности, указывает зону торговли откуда направлен переток и зону торговли куда направлен переток.

2.3. Указанная в пункте 2.1 настоящего Регламента информация представляется Регистратору в электронном виде в формате и способами, установленными Регламентом электронного документооборота и

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

2.4. 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);

2.5. Под временем получения сведений о доступной пропускной способности в пункте 2.3 настоящего Регламента понимается время, определяемое Регистратором в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

2.6. В случае заключения в соответствии с пунктом 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 организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, другого государства-члена (далее – соглашение), организация, уполномоченная на определение и представление величин доступной пропускной способности, являющаяся стороной такого соглашения и

делегиравшая свои полномочия в части представления Регистратору сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, 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 организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, делегировавшую свои полномочия по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору;

г) указание на организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, которой делегированы полномочия по представлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору.

д) указание на межгосударственное сечение (сечения), в отношении которого передается информация.

2.7. Уведомление о соглашении должно быть оформлено организацией, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, указанной в подпункте «в» пункта 2.6 настоящего Регламента, по форме согласно приложению № 2 к настоящему Регламенту и направлено Регистратору.

Уведомление о соглашении подписывается уполномоченным лицом организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, делегировавшей организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной

пропускной способности, 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 в соответствии с разделом 30 Договора о присоединении.

2.8. 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 организаций, уполномоченных на определение и представление величин доступной пропускной способности, а также выполнение требований пункта 2.6 настоящего Регламента.

Согласно пункту 33 Правил определения и распределения пропускной способности указанные соглашения вправе заключать только системные (сетевые) операторы государств-членов.

В случае соответствия представленной в уведомлении о соглашении информации требованиям абзацев первого и второго настоящего пункта, Регистратор в срок не позднее 5 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении с 00.00 по московскому времени учитывает полученную информацию о делегировании полномочий по предоставлению Регистратору сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений при осуществлении проверок величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений согласно пункту 2.9 настоящего Регламента, и уведомляет соответствующего организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, об учете полученной информации.

В случае выявления несоответствий Регистратор в срок не позднее 5 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении направляет соответствующей организации, уполномоченной на определение и

представление величин доступной пропускной способности, уведомление, содержащее указание на имеющиеся замечания (далее – уведомление о несоответствиях).

После получения уведомления о несоответствиях организация, уполномоченная на определение и представление величин доступной пропускной способности, направляет Регистратору скорректированную в части выявленных Регистратором несоответствий информацию.

До получения скорректированной информации от соответствующей организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, Регистратор не вносит изменения в ранее полученную информацию о полномочиях организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, соответствующего государства-члена.

В случае неполучения Регистратором скорректированной информации в течение 30 календарных дней с даты направления уведомления о несоответствиях, Регистратор в течение 5 рабочих дней по истечении указанного срока уведомляет соответствующую организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, об отказе учитывать полученную в уведомлении о соглашении информацию.

2.9. Регистратор при получении сведений о доступной пропускной способности для целей первичных расчетов доступной пропускной способности выполняет следующие действия.

2.9.1. 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 2.3 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 неотрицательных величин доступной пропускной способности с указанием направления перетока и часа (часов) планируемого календарного года (планируемого периода);

6) наличие полномочий у организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, передавать сведения о доступной пропускной способности в отношении указанного государства-члена, в том числе с учетом информации согласно пункту 2.8 настоящего Регламента.

2.9.2. В случае выполнения требований, указанных в пункте 2.9.2 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 соответствующую организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, 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 2.9.1 настоящего Регламента, 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.

2.9.3. В случае невыполнения требований, указанных в пункте 2.9.1 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 соответствующую организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, о не учете их для целей первичных расчетов величин доступной пропускной способности.

2.9.4. 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 межгосударственного (внутреннего) сечения 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 данного межгосударственного (внутреннего) сечения государства-члена и планируемого календарного года ни разу не было подано сведений о доступной пропускной способности, соответствующих требованиям пункта 2.9.1 настоящего Регламента;

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 2.9.2 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.

2.9.5. 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 2.9.4 настоящего Регламента о фактах непредставления организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, сведений о величинах доступной пропускной способности для целей первичного расчета доступной пропускной способности.

2.10. Регистратор при получении сведений о доступной пропускной способности для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности выполняет следующие действия:

2.10.1. 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 2.3 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 2.9.1 настоящего Регламента.

2.10.2. В случае выполнения требований, указанных в пункте 2.10.1 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 соответствующую организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, об учете их для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности.

2.10.3. В случае не выполнения требований, указанных в пункте 2.10.1 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 соответствующую организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, о не учете их для целей актуализированных расчетов величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений.

4 3. Порядок проведения первичного расчета величин доступной пропускной способности

•

• 3.2. На основании сведений о доступной пропускной способности, полученных от организации, уполномоченной на определение и представление величин доступной пропускной способности, 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 $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ межгосударственного сечения s из зоны торговли x в зону торговли y в отношении часа h суток d согласно формуле:

$$\bullet V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} = \min \left(V_{m,x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_CO}}; V_{n,y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_CO}} \right), \quad (1)$$

• где $V_{m,x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_CO}}$ – величина доступной пропускной способности межгосударственного сечения 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 ;

• $V_{n,y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_CO}}$ – величина доступной пропускной способности межгосударственного сечения 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 торговли x) в государство-член n (соответствующего зоне торговли y);

- При этом, если Регистратором в соответствии с пунктом 2.7.4 настоящего Регламента 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 суток d планируемого календарного года, то для соответствующего межгосударственного сечения, направления перетока и часа, величина доступной пропускной способности приравниваются Регистратором к нулю.

- 3.2.2. Величина доступной пропускной способности $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ внутреннего сечения s из зоны торговли x в зону торговли y в отношении часа h суток d определяется как

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} = V_{m_x,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_CO}}, \quad (2)$$

где $V_{m_x,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_CO}}$ – 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 s ;

s – внутреннее сечение на территории государства m .

- При этом, если Регистратором в соответствии с пунктом 2.7.4 настоящего Регламента был зафиксирован факт непредставления сведений в отношении государства-члена m о величине доступной пропускной способности по внутреннему сечению s в направлении $\{x,y\}$ в отношении часа h суток d планируемого календарного года, то для соответствующего

внутреннего сечения, направления перетока и часа величина доступной пропускной способности приравнивается Регистратором к нулю.



4. Порядок проведения актуализированного расчета величин доступной пропускной способности

4.1. На основании сведений о доступной пропускной способности, полученных от организаций, уполномоченных на определение и представление величин доступной пропускной способности, ~~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. Величина доступной пропускной способности $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ межгосударственного сечения s из государства-члена m в государство-член n в отношении часа h суток d 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, межгосударственного сечения, направления, суток и часа.

4.1.2. Величина доступной пропускной способности $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ внутреннего сечения s из зоны торговли x в зону торговли y в отношении часа h суток d определяется согласно формуле (2), при этом в качестве $V_{m_x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС\_CO}}$ используются последние принятые в соответствии с пунктами 2.7.2 или 2.8.2 настоящего Регламента величины доступной пропускной способности в отношении соответствующего внутреннего сечения, направления, суток 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 s для способов (видов) торговли, в том числе для торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}}$ согласно формуле 3, для централизованной торговли по срочным контрактам $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}}$ согласно формуле 4, для централизованной торговли на сутки вперед $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}}$ согласно формуле 5:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} = k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \quad (3),$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} = k_{d,h}^{\text{доля\_СК}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \quad (4),$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} \quad (5),$$

где:

$k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}}$ – 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 (внутреннее) сечение.

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 организациями, уполномоченными на определение и представление величин доступной пропускной способности, первичных сведений о доступной пропускной способности в соответствии с подпунктом «а» пункта 2.3 настоящего Регламента;

б) представление организациями, уполномоченными на определение и представление величин доступной пропускной способности, актуализированных сведений о доступной пропускной способности в соответствии с подпунктом «б» 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 свободному двустороннему договору;

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 s для способов (видов) торговли согласно следующим формулам:

6.2.1. Для межгосударственных сечений s :

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} = \min \left(\left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СДД}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СДД}} + \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}}: \\ \{y,x\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СДД}} \right) \right) \quad (6);$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} = \min \left(\left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{\substack{j \in J^{\text{СК}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СК}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{\substack{j \in J^{\text{СК}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СК}} + \sum_{\substack{j \in J^{\text{СК}}: \\ \{y,x\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СК}} \right) \right) \quad (7);$$

6.2.2. Для внутренних сечений s:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СДД}} + \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}}: \\ \{y,x\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СДД}} \quad (8),$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СК}} + \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}}: \\ \{y,x\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{пер\_СК}} \quad (9),$$

где:

$k_{d,h}^{\text{встр}}$ – коэффициент встречных поставок, установленный п.18 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;

$J^{\text{СДД}}$ – множество всех действующих (в том числе приостановленных) свободных двусторонних договоров;

$J^{\text{СК}}$ – множество всех действующих (в том числе приостановленных) срочных контрактов;

$j \in J^{\text{СДД}}: \{x,y\} \subset R$ – множество свободных двусторонних договоров, у которых поставка на маршруте поставки R осуществляется через

межгосударственное (внутреннее) сечение s в направлении перетока из зоны торговли x в зону торговли y ;

$j \in J^{СК}: \{x, y\} \subset R$ – множество срочных контрактов, у которых поставка на маршруте поставки R осуществляется через межгосударственное (внутреннее) сечение s в направлении перетока из зоны торговли x в зону торговли y .

После определения величин свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s для торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам и для централизованной торговли по срочным контрактам, Регистратор проверяет, что рассчитанные величины $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СДД}$ и $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СК}$ не приняли отрицательные значения.

Если $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СДД} < 0$ и (или) $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СК} < 0$ Регистратор осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии в соответствии с Регламентом определения возможного снижения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и плановых объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5 к Договору о присоединении).

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

Величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока $\{x, y\}$ для централизованной торговли на сутки вперед $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СВ}$ определяется Регистратором для каждого часа h планируемых суток d по формуле:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СВ} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{ДПС\_СВ} + \max \left(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СДД\_актив} + V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС\_СК\_актив} \right) \quad (10),$$

где для межгосударственных сечений s:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД\_актив}} = \min \left(\left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{\{x,y\} \in J^{\text{СДД\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{\{x,y\} \in J^{\text{СДД\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} + \sum_{\{y,x\} \in J^{\text{СДД\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} \right) \right);$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК\_актив}} = \min \left(\left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{\{x,y\} \in J^{\text{СК\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{\{x,y\} \in J^{\text{СК\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} + \sum_{\{y,x\} \in J^{\text{СК\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} \right) \right);$$

для внутренних сечений s:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД\_актив}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СДД}} - \sum_{\{x,y\} \in J^{\text{СДД\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} + \sum_{\{y,x\} \in J^{\text{СДД\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}};$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК\_актив}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СК}} - \sum_{\{x,y\} \in J^{\text{СК\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} + \sum_{\{y,x\} \in J^{\text{СК\_актив}}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}};$$

$J^{\text{СДД\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) свободных двусторонних договоров;

$J^{\text{СК\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) срочных контрактов;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС\_СВ}}$ – доступная пропускная способность для централизованной торговли на сутки вперед, определенная по формуле 5—в отношении планируемых суток d и часа h.

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 планиваемого 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, организацию, уполномоченную на определение и представление величин доступной пропускной способности, 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 настоящего Регламента, дате актуализации реестра субъектов общего электроэнергетического рынка, и других датах, указанных в настоящем пункте, в том числе путем размещения информации на сайте Регистратора 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 сайте Регистратора;

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;

8.6. Участники общего электроэнергетического рынка и операторы централизованной торговли по срочным контрактам, начиная с даты, указанной в подпункте «г» пункта 8.5 настоящего Регламента, 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, организацию, уполномоченную на определение и предоставление величин доступной пропускной способности 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 Регистратора 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 Регистратора;

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. Если информация о выделении (исключении) внутреннего сечения в отношении планируемого периода, предусмотренная пунктом 8.1 настоящего Регламента, поступила в период с 15 октября по 1 ноября текущего года, то Регистратор:

а) выполняет действия, предусмотренные пунктом 8.5 настоящего Регламента для процедуры одновременной регистрации свободных двусторонних договоров на планируемый календарный год;

б) выполняет действия, предусмотренные пунктом 8.7 настоящего Регламента в отношении планируемого периода.

8.9. Начиная с даты указанной в подпункте «г» пункта 8.7 настоящего Регламента участники общего электроэнергетического рынка подают заявления на регистрацию свободных двусторонних договоров и операторы централизованной торговли по срочным контрактам организуют торговлю срочными контрактами на оставшийся период текущего года (период планируемого календарного года) с учетом новой топологии торговли.

8.10. 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 настоящего Регламента), 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 настоящего Регламента).

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 настоящего Регламента), 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 настоящего Регламента).

Доступную пропускную способность условного внутреннего сечения определяет Регистратор в соответствии с настоящим пунктом.

8.11. Организация, уполномоченная на определение и представление величин доступной пропускной способности, государства-члена, выделяющего внутреннее сечение, не позднее чем 16 ноября текущего года после получения уведомления от Регистратора согласно подпункту «а» пункта 8.5 настоящего Регламента или не позднее чем через 7 рабочих дней Регистратора после получения уведомления от Регистратора согласно подпункту «а» пункта 8.7 настоящего Регламента 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.

9.2 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 формуле (10) публикуются Регистратором не позднее 15 часов 00 минут суток, предшествующих суткам завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед.

9.5. Величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли по срочным контрактам для всех межгосударственных (внутренних) сечений, определенные в соответствии с формулами (7) и (9), публикуются Регистратором не позднее 09:00 каждых суток на все сутки, оставшиеся до конца календарного года.

Указанная информация не позднее 09:00 каждого суток на все сутки, оставшиеся до конца календарного года, направляется операторам централизованной торговли по срочным контрактам в порядке, установленном Регламентом электронного документооборота.

9.6 Порядок публикации свободной пропускной способности по результатам регистрации свободных двусторонних договоров, снижения объемов поставок по свободным двусторонним договорам и расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора установлен в разделе 8 Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров.

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

Перечень информации
для представления сведений о величинах доступных пропускных
способностей межгосударственных сечений и доступных пропускных
способностей внутренних сечений

- 1) Код государства – члена Евразийского экономического союза (далее – государство-член), в отношении которого передается информация;
- 2) календарный год, в отношении которого передается информация;
- 3) код-идентификатор субъекта общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, который сформировал информацию;
- 4) дата, начиная с которой направленная информация становится актуальной;
- 5) код межгосударственного сечения или внутреннего, в отношении которого передается информация;
- 6) направление перетока электрической энергии (далее – переток):
 - а) в случае если сечение является межгосударственным, то направление задается через указание пары кодов государств-членов (откуда направлен переток и куда направлен переток);

б) в случае если сечение является внутренним, то направление задается через указание пары кодов зон торговли (откуда направлен переток и куда направлен переток);

7) почасовые значения величин доступной пропускной способности межгосударственного сечения или внутреннего сечения с указанием даты поставки и номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени.

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

ФОРМА

УВЕДОМЛЕНИЕ

о заключении соглашения или о его прекращении

Регистратору

УВЕДОМЛЕНИЕ

о том, что заключено/расторгнуто (указать нужное) Соглашение, предусматривающее делегирование своих полномочий по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений Регистратору со следующими условиями:

Реквизиты соглашения	
Наименование системного (сетевого) оператора государства-члена, уполномоченного на определение и	

представление величин доступной пропускной способности, делегировавшего свои полномочия по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений	
Наименование системного (сетевого) оператора государства-члена, которому делегированы полномочия по представлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений	
Дата начала действия соответствующего соглашения	
Дата окончания действия соответствующего соглашения	
Межгосударственное сечение, в отношении которого передается информация	

Приложение № 3
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

Перечень информации, публикуемой Регистратором в составе информации о
топологии торговли

1. Раздел «Информация о топологии торговли на общем
электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза»:

- а) дата актуализации информации о топологии торговли;
- б) год поставки электрической энергии;
- в) дата начала действия периода, в отношении которого информация о
маршруте поставки является актуальной;
- г) дата окончания действия периода, в отношении которого
информация маршруте поставки является актуальной;
- д) код маршрута поставки;
- е) код зоны торговли начала маршрута поставки;
- ж) код зоны торговли окончания маршрута поставки;
- з) состав маршрута поставки (упорядоченная последовательность зон
торговли через запятую);

и) признак наличия межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) (далее – МГП) на маршруте поставки (1 - если требуется оплата услуги МГП, 0 - если не требуется оплата услуги МГП);

к) признак отсутствия ограничений на маршруте поставки из-за того, что не установлена цена (тариф) на услуги по МГП на маршруте (1 - ограничения отсутствуют, 0 - есть ограничения);

л) признак наличия договоров на урегулирование отклонений (далее - ДУО) на маршруте поставки (1 - если по всем межгосударственным сечениям (далее – МГС) на маршруте поставки действуют ДУО, 0 - если хотя бы на одном МГС на маршруте поставки отсутствует действующий ДУО).

2. Раздел «Информация о межгосударственных и внутренних сечениях»:

а) дата актуализации информации о межгосударственных и внутренних сечениях;

б) год поставки электрической энергии;

в) дата начала действия периода, в отношении которого информация о сечении является актуальной;

г) дата окончания действия периода, в отношении которого информация о сечении является актуальной;

д) код сечения;

е) наименование межгосударственного сечения или внутреннего сечения;

ж) информация о положительном направлении перетока электрической энергии через межгосударственное сечение или внутреннее сечение с указанием кода исходящей (откуда) зоны торговли и кода входящей зоны (куда) торговли;

з) признак наличия ДУО на сечении (1 - если на сечении действует ДУО, 0 - если на сечении отсутствует действующий ДУО);

и) признак внутреннего сечения (1- внутреннее сечение, 0 - МГС);

к) признак межгосударственного сечения для поставок по «тупиковой схеме» (1- «тупиковая схема», 0-иначе).

3. Раздел «Информация о зонах торговли»

а) Дата актуализации информации о зонах торговли топологии торговли;

б) год поставки электрической энергии;

в) дата начала действия периода, в отношении которого информация о зоне торговли является актуальной;

г) дата окончания действия периода, в отношении которого информация о зоне торговли является актуальной;

д) код зоны торговли топологии торговли;

е) наименование зоны торговли;

ж) код государства – члена Евразийского экономического союза (далее – государство-член), к которому отнесена зона торговли.

4. Раздел «Информациях о государствах-членах»

а) Дата актуализации информации о государствах-членах;

б) год поставки электрической энергии;

в) код государства-члена;

г) наименование государства-члена.

1.5 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА РЕГИСТРАЦИИ И УЧЕТА СВОБОДНЫХ ДВУСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ (ПРИЛОЖЕНИЕ № 4)

1.5.1 Введение

Анализ представленных версий проекта Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (СДД) позволяет выявить значительную эволюцию документа от стартовой к финальной версии. Корректировки носят комплексный характер и направлены на повышение точности, однозначности и операционной эффективности процедур. Ниже следует детальное сравнение по ключевым аспектам.

Общие положения и терминология

Наиболее заметным изменением в общей структуре является введение в финальной версии отдельного пункта 1.5, посвященного обозначениям и понятиям. Это систематизирует математический аппарат, используемый в документе, и исключает необходимость многократного расшифровки одних и тех же переменных в последующих разделах. Ключевым нововведением стало введение концепции «маршрута поставки» (R), который определяется через смежные нормативные акты (Регламент определения доступной и свободной пропускной способности). Это позволяет заменить громоздкие описания множеств сечений и направлений на более компактную и концептуально ясную модель, основанную на едином маршруте от продавца к покупателю. Данное изменение существенно упрощает формулы и логику последующих расчетов.

1. Процедура одновременной регистрации (Раздел 2)

В разделе, посвященном одновременной регистрации, произошли существенные содержательные и редакционные правки.

Условия ограничения объемов поставки (п. 2.2 «з»). В стартовой версии содержалось общее условие о минимальных объемах и два варианта их «приравнивания к нулю». Финальная версия детализирует и структурирует эти условия. Они были преобразованы в три четких подпункта, два из которых (связанные с соотношением объемов в ночной/дневной зонах и равномерностью графика в дневной зоне) получили конкретные математические формулировки и их вступление в силу отложено до 1 июля 2027 года, что определяет поэтапный подход к внедрению более сложных механизмов.

Математический аппарат (пп. 2.5). Логика расчетов была переработана. Сложные и трудночитаемые формулы стартовой версии (1, 2, 4, 8, 9, 10, 14, 15) заменены на более стройную и последовательную систему формул (3, 4, 5, 6, 7, 8) в финальном документе. Финальная версия вводит понятия «скорректированного заявленного объема» и «коэффициента сокращения», которые последовательно применяются. Это делает алгоритм более прозрачным и легче для реализации и проверки.

Логика регистрации. Упрощена и унифицирована система принятия решений о регистрации договора на основе сравнения сокращенного объема с минимальным (формула 7), что переводит процесс в более формализованное и менее подверженное ошибкам русло.

2. Процедура последовательной регистрации (Раздел 3)

Изменения в разделе последовательной регистрации в целом синхронизируют его с новой логикой раздела 2. Условия ограничения объемов поставки (п. 3.2 «з») были приведены в соответствие с обновленными условиями для одновременной регистрации. Также была внедрена единая система проверок и расчетов, включая проверку на соответствие пропускной способности с использованием концепции маршрута (формула 9) и расчет скорректированного объема (формула 11). Это обеспечивает согласованность двух процедур, несмотря на их технические различия.

3. Прочие процедуры и разделы

Снижение объемов и расторжение (Разделы 4-5). Правки в этих разделах носят в основном уточняющий характер. В процедуру снижения объемов добавлена возможность актуализации минимальных объемов (п. 4.1 «г»), что повышает гибкость для участников рынка.

Сокращение объемов до нуля (Раздел 9): Данный раздел в финальной версии кардинально переработан. Вместо описательного текста стартовой версии был создан структурированный перечень оснований для приостановления учета (п. 9.1), с четкими ссылками на разделы Договора о присоединении и указанием момента вступления таких решений в силу. Это усиливает правовую определенность и процедурную ясность.

Приложения: Произошел переход от жестко заданных «форм» заявлений к более гибким «перечням информации», указываемым в личном кабинете. Это отражает адаптацию документа к использованию в электронной среде. Также было добавлено Приложение № 6 с примерными формами уведомлений, что стандартизирует коммуникацию между Регистратором и участниками.

Статистика корректировок и итоговая оценка

Количественно финальная версия демонстрирует значительную переработку: введено 5 новых пунктов (1.5, 2.3.2(1), 2.3.7, 3.3.7, 3.3.8), 2 новых приложения (№1-4 переработаны в перечни, добавлено №6), а также заменены или существенно отредактированы более 15 ключевых формул. Стилистически документ стал более строгим и юридически выверенным.

В целом, эволюция Регламента от стартовой к финальной версии характеризуется следующими ключевыми тенденциями:

- систематизация и формализация: введение единого понятийного аппарата и математической модели на основе маршрута поставки;
- детализация и конкретизация: замена формулировок на более четкие, измеримые условия и процедуры;

- унификация и согласованность: приведение логики различных процедур (одновременной и последовательной регистрации) к единому стандарту;
- адаптация к электронной среде: Переход от формата форм к перечням информации в личном кабинете.

Финальная версия представляет собой значительно более зрелый, структурированный и готовый к практической реализации документ, в котором минимизированы риски двусмысленного толкования и заложены основы для эффективного администрирования рынка.

1.5.2 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 регистрации свободных двусторонних договоров, снижения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам и расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора
9. Порядок сокращения до нуля объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору

1.5.3 Проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров

Приложение № 4 к Договору о присоединении

Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент регулирует отношения между Регистратором и участниками общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза – сторонами свободного двустороннего договора (далее – стороны свободного двустороннего договора), связанные с регистрацией свободных двусторонних договоров, регистрацией изменения (уменьшения) объемов поставок электрической энергии (далее – объемы поставок) по свободным двусторонним договорам, прекращением учета объемов поставок по свободному двустороннему договору.

1.2. Перечни информации, указываемые в заявлениях о регистрации свободного двустороннего договора, на снижение зарегистрированных объемов поставок по свободному двустороннему договору и о прекращении учета объемов поставок по свободному двустороннему договору в личном кабинете участника общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее – общий электроэнергетический рынок) приведены в приложениях № 1 – 4 к настоящему Регламенту.

1.3. Стороны свободного двустороннего договора подают Регистратору заявления, согласно перечням, указанным 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 осуществляется по «тупиковой схеме».

1.5 Для целей настоящего Регламента используются обозначения и понятия, которые означают следующее:

d –сутки планируемого календарного года;

h – час суток d планируемого календарного года, при этом используется следующая нумерация часов по московскому времени: 0..23;

$T^{\text{день}} = \{h: 7 \leq h < 21\}$ – дневная зона суток;

$N^{\text{день}}=14$ – количество часов в интервале дневной зоны;

j – индекс (номер) свободного двустороннего договора;

s – межгосударственное сечение или внутреннее сечение (далее – межгосударственное (внутреннее) сечение);

$\{x, y\}$ – направление перетока из зоны торговли x в зону торговли y ;

R – маршрут поставки по свободному двустороннему договору j через межгосударственные (внутренние) сечения согласно топологии торговли, определенной в соответствии с Регламентом 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), начинающийся в зоне продавца и заканчивающийся в зоне покупателя;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ - величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s для торговли по свободным двусторонним договорам в направлении перетока $\{x,y\}$ для часа h суток d , определенная в соответствии с Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности.

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, определенных 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 поставок по свободному двустороннему договору, заявление о регистрации свободного двустороннего договора согласно перечню информации, приведенному в приложении № 1 к настоящему Регламенту, содержащее:

а) код-идентификатор сторон свободного двустороннего договора с указанием покупателя и продавца (поставщика) электрической энергии по

такому договору согласно коду-идентификатору, присвоенному Регистратором каждому субъекту общего электроэнергетического рынка при внесении в Реестр согласно пункту 3.3 Порядку ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение № 10 Договора о присоединения);

б) дату начала и дату окончания поставок по свободному двустороннему договору (период поставки) в пределах календарного года, в котором планируется поставка по такому договору;

в) объем поставок 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, соприкасающейся с другими государствами-членами), через которое осуществляется поставка по свободному двустороннему договору;

д) условие о прекращении обязательств по поставке по свободному двустороннему договору не ранее чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты регистрации Регистратором заявления о прекращении учета объемов поставок по свободному двустороннему договору;

е) условие о вступлении в силу изменений существенных условий по поставке, 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 поставок по данному договору в

соответствующий час, если заявленный сторонами объем поставок по свободному двустороннему договору в какой-либо час периода поставки превышает соответствующую свободную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений в процессе проверки заявления;

з) в случае, если предусмотрено свободным двусторонним договором одно из следующих условий (условия 2 и 3 могут быть указаны в заявлении на регистрацию не ранее 1 июля 2027 года), ограничивающих объемы поставок по свободному двустороннему договору, с учетом которого определяются поставки по указанному договору:

условие 1: минимальные объемы поставок по свободному двустороннему договору в мегаватт-часах для каждого часа периода поставки;

условие 2: указание на приравнивание к нулю объемов поставок во все часы планируемых суток, для которых соотношение объема электрической энергии, планируемого к поставке в ночной зоне (с 00:00 до 7:00 и с 21:00 до 24:00 часов московского времени), к объему электрической энергии, планируемому к поставке в дневной зоне (с 7-00 до 21-00 часов московского времени), меньше коэффициента, задаваемого сторонами свободного двустороннего договора который является положительным числом, задаваемым с точностью до 3 знаков после запятой;

условие 3: указание на приравнивание к нулю объемов поставок во все часы планируемых суток, для которых соотношение средней величины значений часового объема поставок в дневной зоне поставок (с 07:00 до 21:00 московского времени), к максимальной величине из часовых значений в дневной зоне поставок (с 07:00 до 21:00 московского времени), меньше коэффициента, задаваемого сторонами свободного двустороннего договора, который является положительным числом, задаваемым с точностью до 3 знаков после запятой.

Представляя одно из указанных в настоящем подпункте условий, стороны свободного двустороннего договора выражают согласие, что данное условие будет учитываться в следующих случаях:

при проверке Регистратором заявления о регистрации свободного двустороннего договора для проведения процедуры одновременной регистрации свободных двусторонних договоров;

при определении зарегистрированных объемов при проведении процедуры одновременной регистрации свободных двусторонних договоров;

при определении плановых объемов поставок по свободному двустороннему договору на планируемые сутки в сутки, предшествующие планируемому;

и) порядок прекращения учета свободного 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;

к) согласие сторон свободного двустороннего договора на сокращение заявленного сторонами объема поставок по свободному двустороннему договору в какой-либо час периода поставки, если при одновременной регистрации свободных двусторонних договоров совокупный объем поставок 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.

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 и настоящим Регламентом, включая следующие действия:

2.3.1. Проверяет, внесены ли стороны свободного двустороннего договора в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка;

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. Проверяет факт отсутствия оснований, указанных в пунктах 9.2 и 9.10 настоящего Регламента.

2.3.4. Проверяет факт наличия подтверждения согласия каждой стороны свободного двустороннего договора на заключение своей волей и в своем интересе свободного двустороннего договора, указанного в соответствующем заявлении. Факт наличия в заявлении указанного подтверждения определяется (в личном кабинете либо заполненная форма заявления в виде файла подписана двумя сторонами откреплёнными подписями и отправлена Регистратору в виде архива) в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

2.3.5. Проверяет правильность заполнения формы заявления о регистрации свободного двустороннего договора;

2.3.6. Проверяет, что в каждый час h суток d периода поставки объемы, указанные в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j не превышают величину свободной пропускной способности межгосударственных сечений и внутренних сечений s (далее – межгосударственных (внутренних) сечений) для торговли по свободным двусторонним договорам в отношении межгосударственных (внутренних) сечений, через которые предполагается осуществление поставок, 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:

$$\left\{ V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд}} \leq \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_сдд}} \right) \right\} \quad \text{или} \quad \{ I_j^{\text{сниж\_СПС}} = 1 \} \quad (1),$$

где:

$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд}}$ – объем поставок по свободному двустороннему договору j в час h суток d , указанный в заявлении о регистрации;–

$I_j^{\text{сниж\_СПС}}$ – признак согласия на снижение в соответствии с подпунктом «ж» пункта 2.2 настоящего Регламента, принимающий значения 1 если соответствующее согласие дано или 0, если иначе;

2.3.7 Регистратор рассчитывает скорректированный объём по свободному двустороннему договору j как:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} = \min \left(V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд}}; \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_сдд}} \right) \right) \quad (2)$$

2.3.8. В случае если сторонами в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j были указаны минимальные объемы поставок, согласно условию 1 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, то Регистратор проверяет что в каждый час h суток d периода поставки указанные минимальные объемы поставок не превышают величину скорректированных с учетом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений заявленных объемов электрической энергии по свободным двусторонним договорам:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}} \leq V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} \quad (3),$$

где $V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}}$ – минимальный объем поставок по свободному двустороннему договору для каждого часа h суток d периода поставки, заявленный в соответствии с условием 1 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента.

2.3.9. В случае, если сторонами в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j заявлено условие 2 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, то Регистратор для каждых суток d периода поставки проверяет, что скорректированные с учётом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений заявленные объемы поставок удовлетворяют условию:

$$\left\{ \frac{V_{j,d,R}^{\text{ночь\_заяв\_сдд\_скор}}}{V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_скор}}} \geq K_j^{\text{ночь\_день}} \right\} \text{ или } \left\{ V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_скор}} = 0 \right\} \quad (4),$$

где:

$$V_{j,d,R}^{\text{ночь\_заяв\_СДД\_скор}} = \sum_{h: h \notin T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}}$$

$$V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_СДД\_скор}} = \sum_{h: h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}}$$

$K_j^{\text{ночь\_день}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j в соответствии с условием 2 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента.

2.3.10. В случае, если сторонами в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j заявлено условие 3 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, то Регистратор для каждого суток d периода поставки проверяет, что скорректированные с учётом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений заявленные объёмы поставок удовлетворяют условию:

$$\left\{ \frac{P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_заяв\_СДД\_скор}}}{P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_СДД\_скор}}} \geq K_j^{\text{день\_сред\_макс}} \right\} \text{ или } \{ P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_СДД\_скор}} = 0 \} \quad (5),$$

где

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_СДД\_скор}} = \max_{h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}};$$

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_заяв\_СДД\_скор}} = \frac{V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_СДД\_скор}}}{N^{\text{день}}}$$

$K_j^{\text{день\_сред\_макс}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j в соответствии с условием 3 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента.

2.4. В случае выполнения всех требований, указанных в пункте 2.3 настоящего Регламента, и наличия в период осуществления поставок по свободному двустороннему договору действующего договора на урегулирование отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений в отношении всех межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка 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 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 поставок по регистрируемым свободным двусторонним договорам, Регистратор выполняет следующие действия:

2.5.1. Осуществляет повторно действия согласно пунктам 2.3.3 – 2.3.10.

2.5.2. Для всех свободных двусторонних договоров, допущенных к регистрации, определяет скорректированный заявленный объем как:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} = \min \left(V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд}}; \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_сдд}} \right) \right) \quad (6)$$

2.5.3. Регистратор определяет совокупные почасовые объемы поставок по допущенным к регистрации свободным двусторонним договорам (далее – совокупные заявленные объемы поставок) для каждого межгосударственного

(внутреннего) сечения s и каждого направления $\{x, y\}$ для каждого часа h даты d планируемого календарного года по формуле:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{совокуп\_заяв\_СДД}} = \sum_{j:\{x,y\} \in R} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} \quad (7)$$

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{совокуп\_заяв\_СДД}}$ – совокупные заявленные объемы поставок для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s , для каждого направления $\{x, y\}$ и каждого часа h суток d ;

$j: \{x, y\} \in R$ – множество свободных двусторонних договоров, у которых поставка на маршруте поставок R осуществляется через межгосударственное (внутреннее) сечение s из зоны торговли x в зону торговли y .

2.5.4 Регистратор осуществляет расчет сокращенных объемов поставок по свободным двусторонним договорам, допущенным к процедуре одновременной регистрации, для каждого суток d планируемого календарного года следующим образом:

а) для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления поставок $\{x, y\}$ и для каждого часа h суток d определяется коэффициент сокращения объемов поставок $K_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{сокр\_сдд}}$:

$$\bullet K_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{сокр\_сдд}} = \min \left(1; \frac{V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}}{V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{совокуп\_заяв\_СДД}}} \right) \quad (8)$$

б) для каждого свободного двустороннего договора j , допущенного к процедуре одновременной регистрации, определяются сокращенные объемы поставок:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{сокр\_сдд}} = V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} * \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(K_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{сокр\_сдд}} \right) \quad (9)$$

2.5.5. Регистратор проверяет сокращенные объемы поставок по свободным двусторонним договорам на соответствие условиям, заявленным сторонами свободных двусторонних договоров и определяет зарегистрированные договоры и зарегистрированные объёмы, последовательно выполняя проверки:

а) свободный двусторонний договор не регистрируется, если в результате расчета хотя бы в один час h периода поставки сокращенные

почасовые объемы поставок по свободному двустороннему договору j получились меньше скорректированных заявленных объемов, и стороны свободного двустороннего договора не дали согласие на сокращение заявленного сторонами объема поставок по свободному двустороннему договору в какой-либо час периода поставки в соответствии с подпунктом «к» пункта 2.2 настоящего Регламента:

$$\left\{ V_{j,d,h,R}^{\text{сокр\_сдд}} < V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} \right\} \text{ и } \left\{ I_j^{\text{сниж\_одновр}} = 0 \right\} \quad (10),$$

где $I_j^{\text{сниж\_одновр}}$ – признак согласия на снижение объемов поставок в соответствии с подпунктом «к» пункта 2.2 настоящего Регламента принимающий значения 1 если соответствующее согласие дано или 0, если иначе;

б) свободный двусторонний договор не регистрируется, если стороны указали условие 1 подпункта «з» пункта 2.2, и хотя бы в один час h периода поставки по свободному двустороннему договору j выполняется условие:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{сокр\_сдд}} < V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}} \quad (11),$$

, где

$V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}}$ – минимальный объем поставок по свободному двустороннему договору для каждого часа h даты d периода поставки, заявленный в соответствии с условием 1 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента;

в) свободный двусторонний договор не регистрируется, если стороны указали условие 2 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, и во все сутки периода поставки по свободному двустороннему договору j выполняется условие:

$$\left\{ \frac{V_{j,d,R}^{\text{ночь\_сокр\_сдд}}}{V_{j,d,R}^{\text{день\_сокр\_сдд}}} < K_j^{\text{ночь\_день}} \right\} \text{ и } \left\{ V_{j,d,R}^{\text{день\_сокр\_сдд}} \neq 0 \right\} \quad (12)$$

, где

$$V_{j,d,R}^{\text{ночь\_сокр\_сдд}} = \sum_{h: h \notin T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{сокр\_сдд}}$$

$$V_{j,d,R}^{\text{день\_сокр\_СДД}} = \sum_{h: h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{сокр\_сдд}}$$

$K_j^{\text{ночь\_день}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j в соответствии с условием 2 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента.

г) свободный двусторонний договор не регистрируется, если стороны указали условие 3 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента и во все сутки периода поставки по свободному двустороннему договору j выполняется условие:

$$\left\{ \frac{P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_сокр\_СДД}}}{P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_сокр\_СДД}}} < K_j^{\text{день\_сред\_макс}} \right\} \text{ и } \{ P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_сокр\_СДД}} \neq 0 \} \quad (13),$$

где:

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_сокр\_СДД}} = \max_{h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{сокр\_сдд}};$$

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_сокр\_СДД}} = \frac{V_{j,d,R}^{\text{день\_сокр\_СДД}}}{N^{\text{день}}};$$

$K_j^{\text{день\_сред\_макс}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j в соответствии с условием 3 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента.

д) во всех остальных случаях, когда не выполнено ни одно из условий а) - г) настоящего пункта, свободный двусторонний договор регистрируется со следующим зарегистрированным объёмом (за исключением случаев, указанных в подпунктах е) и ж)):

$$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} = V_{j,d,h,R}^{\text{сокр\_сдд}} \quad (14);$$

е) зарегистрированный объем свободного двустороннего договора j , стороны которого указали условие 2 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, и для некоторых суток d периода поставки по договору выполняется условие (12), равен нулю для всех часов h суток d :

$$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} = 0 \quad (15);$$

ж) зарегистрированный объем свободного двустороннего договора j , стороны которого указали условие 3 подпункта «з» пункта 2.2 настоящего Регламента, и для некоторых суток d периода поставки по договору выполняется условие (13), равен нулю для всех часов h суток d :

$$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} = 0 \quad (16);$$

2.5.6. При определении зарегистрированных регистрируемых объемов поставок по свободным двусторонним договорам Регистратор исходит из следующих принципов округления величин:

коэффициенты сокращения объемов поставок через межгосударственное (внутреннее) сечение определяются без округления;

при опубликовании и (или) направлении информации о коэффициентах сокращения объемов поставок через межгосударственные (внутренние) сечения указывается 5 знаков после запятой с учетом математического округления;

зарегистрированные объемы поставок ~~н~~ по свободным двусторонним договорам, определенные в соответствии с настоящим Регламентом, рассчитываются в мегаватт-часах;

округление величин объемов поставок по свободным двусторонним договорам производится методом округления в меньшую сторону с точностью до 3 знаков после запятой;

2.5.7. Регистратор информирует стороны свободных двусторонних договоров о регистрации свободных двусторонних договоров и о почасовых объемах поставок по этим договорам или отказе в регистрации на основании условий, указанных в настоящем пункте.

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 поставок по свободному двустороннему договору, и не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу не востребованных величин доступной пропускной способности в отношении даты начала поставок по такому договору, заявление о регистрации свободного двустороннего договора согласно перечню информации, приведенному в Приложении № 1 к настоящему Регламенту, содержащее:

а) код-идентификатор сторон свободного двустороннего договора с указанием покупателя и продавца (поставщика) электрической энергии по такому договору;

б) дату начала и дату окончания поставок по свободному двустороннему договору (период поставки) в пределах календарного года, в котором планируется поставка по такому договору;

в) объем поставок 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, соприкасающейся с другими государствами-членами), через которое осуществляется поставка по свободному двустороннему договору;

д) условие о прекращении обязательств по поставке по свободному двустороннему договору не ранее чем, через 2 рабочих дня Регистратора с

даты регистрации регистратором заявления о прекращении учета объемов поставок по свободному двустороннему договору;

е) условие о вступлении в силу изменений существенных условий по поставке, 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 поставок по свободному двустороннему договору в какой-либо час периода поставки, если при его регистрации объем поставок 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) в случае, если предусмотрено свободным двусторонним договором одно из следующих условий (условия 2 и 3 могут быть указаны в заявлении на регистрацию не ранее 1 июля 2027 года), ограничивающих объемы поставок по свободному двустороннему договору, с учетом которых определяются объемы поставок по указанному договору:

условие 1: минимальные объемы поставок по свободному двустороннему договору для каждого часа периода поставки, при этом минимальные объемы не должны превышать значения, указанные согласно подпункту «в» пункта 3.2 настоящего Регламента в отношении соответствующих часов периода поставки;

условие 2: указание на приравнивание к нулю объемов поставок во все часы планируемых суток, для которых соотношение объема электрической энергии, планируемого к поставке в ночной зоне (с 0:00 до 7:00 и 21:00 до 24:00 часов московского времени), к объему электрической энергии, планируемому к поставке в дневной зоне (с 7-00 по 21-00 часов московского

времени), меньше коэффициента, задаваемого сторонами свободного двустороннего договора, который является положительным числом, задаваемым с точностью до 3 знаков после запятой;

условие 3: указание на приравнивание к нулю объемов поставок во все часы планируемых суток, для которых соотношение средней величины значений часового объема поставок в дневной зоне поставок (с 7-00 до 21-00 московского времени), к максимальной величине из часовых значений в дневной зоне поставок (с 7-00 до 21-00 московского времени), меньше коэффициента, задаваемого сторонами свободного двустороннего договора, который является положительным числом, задаваемым с точностью до 3 знаков после запятой;

Представляя одно из указанных в настоящем подпункте условий, стороны свободного двустороннего договора выражают согласие, что данное условие будет учитываться в следующих случаях:

при определении зарегистрированных объемов при проведении процедуры последовательной регистрации свободных двусторонних договоров;

при определении плановых объемов поставок по свободному двустороннему договору на планируемые сутки в сутки, предшествующие планируемому;

и) 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;

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. Проверяет отсутствие оснований для прекращения учета объемов свободных двухсторонних договоров согласно пунктам 9.2 и 9.10 настоящего Регламента.

3.3.4. Проверяет факт наличия подтверждения согласия каждой стороны свободного двустороннего договора на заключение [своей волей и в своем интересе] свободного двустороннего договора, указанного в соответствующем заявлении. Факт наличия в заявлении указанного подтверждения определяется [в личном кабинете либо заполненная форма заявления в виде файла подписана двумя сторонами откреплёнными подписями и отправлена Регистратору в виде архива] в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

3.3.5. Проверяет правильность заполнения формы заявления о регистрации свободного двустороннего договора;

3.3.6. Проверяет, что в каждый час периода поставки объемы поставок, указанные в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j 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 s , через которые предполагается осуществление поставок, а в случае превышения – наличие согласия сторон свободного двустороннего договора на сокращение объема поставок по данному договору в соответствующий час (часы) h в процессе регистрации, о чем должна быть сделана отметка (запись) в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора:

$$\left\{ V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд}} \leq \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_сдд}} \right) \right\} \text{ или } \{ I_j^{\text{сниж\_СПС}} = 1 \} \quad (17),$$

где:

$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд}}$ – объем поставок по свободному двустороннему договору j в час h даты d , указанный в заявлении о регистрации;

$I_j^{\text{сниж\_СПС}}$ – признак согласия на снижение в соответствии с подпунктом «ж» пункта 3.2 настоящего Регламента, принимающий значения 1 если соответствующее согласие дано или 0, если иначе.

3.3.8 Регистратор рассчитывает скорректированный объем по свободному двустороннему договору j как:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} = \min \left(V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд}}; \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_сдд}} \right) \right) \quad (18)$$

3.3.9 В случае если сторонами свободного двустороннего договора в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j были указаны минимальные объемы, согласно условию 1 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента, то Регистратор проверяет что в каждый час h периода поставки указанные минимальные объемы поставок не превышают величину скорректированных с учетом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений заявленных объемы поставок:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}} \leq V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}}, \quad (19)$$

где $V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}}$ – минимальный объем поставок по свободному двустороннему договору для каждого часа h суток d периода поставки, заявленный в соответствии с условием 1 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента.

3.3.10. В случае если сторонами в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j заявлено условие 2 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента, то Регистратор проверяет, что скорректированные с учётом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений заявленные объемы поставок хотя бы в некоторые сутки d периода поставки удовлетворяют условию:

$$\left\{ \frac{V_{j,d,R}^{\text{ночь\_заяв\_сдд\_скор}}}{V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_скор}}} \geq K_j^{\text{ночь\_день}} \right\} \text{ или } \left\{ V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_скор}} = 0 \right\} \quad (20),$$

где

$$V_{j,d,R}^{\text{ночь\_заяв\_СДД\_скор}} = \sum_{h: h \notin T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}}$$

$$V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_СДД\_скор}} = \sum_{h: h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}}$$

$K_j^{\text{ночь\_день}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j в соответствии с условием 2 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента.

Во все часы h суток d периода поставки по свободному двустороннему договору j , для которых условие (20) не выполняется, заявленные объемы поставок, скорректированные с учётом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, приравниваются к нулю :

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} = 0 \quad (21)$$

3.3.11 В случае, если сторонами в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j заявлено условие 3 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента, то Регистратор проверяет, что скорректированные с учётом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений заявленные объемы поставок хотя бы в некоторые сутки d периода поставки удовлетворяют условию:

$$\left\{ \frac{P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_заяв\_СДД\_скор}}}{P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_СДД\_скор}}} \geq K_j^{\text{день\_сред\_макс}} \right\} \text{ или } \{ P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_СДД\_скор}} = 0 \} \quad (22),$$

где

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_СДД\_скор}} = \max_{h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}};$$

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_заяв\_СДД\_скор}} = \frac{V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_СДД\_скор}}}{N^{\text{день}}}$$

$K_j^{\text{день\_сред\_макс}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j в соответствии с условием 3 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента.

Во все часы h суток d периода поставки по свободному двустороннему договору j , для которых условие (22) не выполняется, заявленные объемы поставок, скорректированные с учётом свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, приравниваются к нулю :

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} = 0 \quad (23)$$

3.3.12. Проверяет, что дата начала поставок, 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. По результатам проверки, указанной в пункте 3.3 настоящего Регламента Регистратор выполняет следующие действия:

3.4.1. В случае невыполнения одного или нескольких требований, указанных в пункте 3.3 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 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 в период осуществления поставок по свободному двустороннему договору действующего договора на урегулирование отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений в отношении всех межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка по свободному

двустороннему договору, Регистратор регистрирует данный договор и определяет зарегистрированный объём для каждого часа h периода поставки:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} = V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_скор}} \quad (24)$$

3.4.3 Регистратор направляет уведомление с результатом рассмотрения заявления о регистрации свободного двустороннего договора в сроки, предусмотренные пунктом 6.1 настоящего Регламента.

4. Процедуры регистрации снижения зарегистрированных объемов поставок по свободным двусторонним договорам

4.1. Стороны свободного двустороннего договора вправе подать Регистратору заявление на снижение зарегистрированных объемов поставок по свободному двустороннему договору согласно перечню информации, приведенному в Приложении № 3 к настоящему Регламенту не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу невостребованных величин доступной пропускной способности в отношении даты планируемого сокращения объемов поставок, содержащее:

а) регистрационный номер свободного двустороннего договора, который был присвоен Регистратором при его регистрации;

б) период действия актуализированных объемов поставок и по свободному двустороннему договору;

в) актуализированные объемы поставок для периода согласно подпункту «б» настоящего пункта для каждого часа периода поставки (не выше зарегистрированных почасовых объемов поставок по соответствующему свободному двустороннему договору);

г) актуализированные минимальные объемы по свободному двустороннему договору, в случае если в заявлении о регистрации соответствующего свободного двустороннего договора было указано условие 1 подпункта «з» пункта 2.2 или условие 1 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента, не превышающие значения, указанные согласно подпункту «в»

пункта 4.2 настоящего Регламента в отношении соответствующих часов актуализированного периода поставки.

4.3. Регистратор при получении заявления на снижение зарегистрированных объемов поставок 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 поставок по свободному двустороннему договору, в перечне зарегистрированных свободных двусторонних договоров;

4.3.2. Проверяет факт наличия подтверждения согласия каждой стороны свободного двустороннего договора на снижение своей волей и в своем интересе объемов поставки свободного двустороннего договора, указанного в соответствующем заявлении. Факт наличия в заявлении указанного подтверждения определяется (в личном кабинете либо заполненная форма заявления в виде файла подписана двумя сторонами откреплёнными подписями и отправлена Регистратору в виде архива) в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

4.3.3. Проверяет правильность заполнения формы заявления на снижение зарегистрированных объемов поставок по свободному двустороннему договору;

4.3.4. Проверяет, что актуализированные объемы поставок в каждый час h периода поставки не выше ранее зарегистрированных почасовых объемов поставок по соответствующему свободному двустороннему договору j :

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}} \leq V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}}, \quad (25)$$

где

$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}}$ – объем поставок по свободному двустороннему договору j в час h даты d , указанный в заявлении на снижение зарегистрированных объемов.

4.3.5. В случае если в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j было указано условие 1 подпункта «з» пункта 2.2 или условие 1 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента, Регистратор проверяет, что актуализированные минимальные объемы по свободному двустороннему договору j не выше актуализированных объемов поставок в каждый час h суток d :

$$V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_заяв\_сдд\_сниж}} \leq V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}}, \quad (26)$$

где

$V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд\_заяв\_сниж}}$ – актуализированные минимальные объемы по свободному двустороннему договору, указанные в заявлении на снижение зарегистрированных объемов.

4.3.6. В случае, если в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j заявлено условие 2 подпункта «з» пункта 2.2 или условие 2 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента, то Регистратор проверяет, что актуализированные объемы поставок $V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}}$ хотя бы в некоторые сутки d периода поставки удовлетворяют условию:

$$\left\{ \frac{V_{j,d,R}^{\text{ночь\_заяв\_сдд\_сниж}}}{V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_сниж}}} \geq K_j^{\text{ночь\_день}} \right\} \text{ или } \left\{ V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_сниж}} = 0 \right\} \quad (27),$$

где

$$V_{j,d,R}^{\text{ночь\_заяв\_сдд\_сниж}} = \sum_{h: h \notin T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}}$$

$$V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_сниж}} = \sum_{h: h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}}$$

$K_j^{\text{ночь\_день}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j , в соответствии с условием 2 подпункта «з» пункта 2.2 или условием 2 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента.

Во все часы h суток d периода поставки по свободному двустороннему договору j , для которых условие (27) не выполняется, актуализированные объемы поставок приравниваются Регистратором к нулю:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}} = 0 \quad (29)$$

4.3.7 В случае, если в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора j заявлено условие 3 подпункта «з» пункта 2.2 или условие 3 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента, то Регистратор проверяет, что актуализированные объемы поставок $V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}}$ хотя бы в некоторые сутки d периода поставки удовлетворяют условию:

$$\left\{ \frac{P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_заяв\_сдд\_сниж}}}{P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_сдд\_сниж}}} \geq K_j^{\text{день\_сред\_макс}} \right\} \text{ или } \left\{ P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_сдд\_сниж}} = 0 \right\} \quad (30),$$

где

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_заяв\_сдд\_сниж}} = \max_{h \in T_{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}},$$

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_заяв\_сдд\_сниж}} = \frac{V_{j,d,R}^{\text{день\_заяв\_сдд\_сниж}}}{N_{\text{день}}};$$

$K_j^{\text{день\_сред\_макс}}$ — коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j , в соответствии с условием 3 подпункта «з» пункта 2.2 или условием 3 подпункта «з» пункта 3.2 настоящего Регламента.

Во все часы h суток d периода поставки по свободному двустороннему договору j , для которых условие (30) не выполняется, актуализированные объемы поставок приравниваются Регистратором к нулю:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}} = 0 \quad (31)$$

4.3.8. Проверяет, что дата начала актуализированных объемов поставок, указанная в заявлении на снижение зарегистрированных объемов поставок по свободному двустороннему договору, наступает не ранее чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты получения Регистратором такого заявления;

4.4. По результатам проверки, указанной в пункте 4.3 настоящего Регламента, Регистратор 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 поставок 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 поставок по ранее зарегистрированному свободному двустороннему договору:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} = V_{j,d,h,R}^{\text{заяв\_сдд\_сниж}} \quad (32)$$

$$V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}} = V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд\_заяв\_сниж}}. \quad (33).$$

4.4.3. Регистратор направляет уведомление обеим сторонам свободного двустороннего договора с результатом рассмотрения заявления на снижение зарегистрированных объемов поставок по свободному двустороннему договору в сроки, предусмотренные пунктом 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 поставок по свободному двустороннему договору согласно перечню информации, приведенному в Приложении № 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 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 поставок

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 поставок 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 по свободному двустороннему договору.

5.4. Регистратор при получении заявления о прекращении учета объемов поставок 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 Проверяет факт наличия подтверждения согласия каждой стороны свободного двустороннего договора (одной стороны свободного двустороннего договора, если предусмотрено право одностороннего отказа от договора и сторонами сделана соответствующая отметка (запись) при подаче заявления о регистрации свободного двустороннего договора) на расторжение (прекращения) [своей волей и в своем интересе] свободного двустороннего договора, указанного в соответствующем заявлении. Факт наличия в заявлении указанного подтверждения определяется [в личном кабинете либо заполненная форма заявления в виде файла подписана двумя сторонами открепленными подписями и отправлена Регистратору в виде архива] в соответствии с Регламентом электронного документооборота.

5.4.3. Проверяет правильность заполнения формы заявления о прекращении учета объемов поставок по свободному двустороннему договору;

5.4.4. Проверяет, что предполагаемая дата прекращения обязательств по поставке по свободному двустороннему договору, указанная в заявлении о прекращении учета объемов поставок по свободному двустороннему договору, наступает не ранее чем через 2 рабочих дня Регистратора с даты получения Регистратором заявления о прекращении учета объемов поставок по свободному двустороннему договору;

5.4.5. В случае если заявление направлено одной стороной свободного двустороннего договора проверяет наличие у этой стороны права одностороннего отказа от договора.

5.5. По результатам проверки, указанной в пункте 5.4 настоящего Регламента Регистратор 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 поставок 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 поставок по свободному двустороннему договору с даты, указанной в заявлении;

5.5.3. Регистратор направляет уведомление с результатом рассмотрения заявления о прекращении учета объемов поставок 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 2.4 или пункту 3.3 настоящего Регламента, проверки заявлений на снижение зарегистрированных объемов поставок по свободному двустороннему договору согласно пункту 4.3 настоящего Регламента, проверки заявлений о прекращении учета объемов поставок 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 согласно Приложению № 6 к настоящему Регламенту 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 поставок по свободному двустороннему договору согласно приложению № 6 к настоящему Регламенту 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 поставок по свободному двустороннему договор, 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 поставок по свободному двустороннему договор.

6.4 Форма уведомления Регистратором сторон свободного двустороннего договора о результате рассмотрения заявления о расторжении свободного двустороннего договора согласно Приложению № 6 к настоящему Регламенту 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 поставок по свободному двустороннему договор, 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 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 поставок 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 поставок в периоде действия свободного двустороннего договора;

в) дата актуализации, по состоянию на которую определены зарегистрированные объемы поставок.

7.2 Регистратор публикует информацию, указанную в п. 7.1 настоящего Регламента в следующие сроки:

а) не позднее 30 ноября года, предшествующего году поставок, 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 поставок по свободному двустороннему договору согласно пункту 4.4 настоящего Регламента.

8. Требования к срокам публикации свободной пропускной способности по результатам регистрации свободных двусторонних договоров, снижения объемов поставок по свободным двусторонним договорам и расторжения (прекращения) свободного двустороннего договора

8.1. В срок не позднее 30 ноября года, предшествующего году поставок по регистрируемым свободным двусторонним договорам, Регистратор публикует на своем официальном сайте в соответствии с пунктом 37 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 и свободной пропускной способности с учетом зарегистрированных объемов поставок по свободным двусторонним договорам, определенных по результатам процедуры одновременной их регистрации.

8.2. В случае регистрации свободного двустороннего договора согласно пункту 3.4 настоящего Регламента, регистрации заявлений на снижение зарегистрированных объемов поставок по свободному двустороннему договору согласно пункту 4.4 настоящего Регламента и регистрации заявлений о прекращении учета объемов поставок по свободному двустороннему договору согласно пункту 5.5 настоящего Регламента (далее по тексту раздела заявления СДД) Регистратор публикует на своем официальном сайте в соответствии с пунктом 37 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, определенную в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности, Договором и Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности в следующие сроки текущих рабочих суток Регистратора:

- 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 приостановления, возобновления и прекращения учета объемов свободных двусторонних договоров по инициативе Регистратора

9.1 Регистратор приостанавливает учет объемов свободных двусторонних договоров в соответствии с пунктами 9.2 - 9.4 настоящего Регламента.

9.2. Основаниями для приостановки учета объемов свободного двустороннего договора являются:

а) принятие решения о приостановлении допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам (подпункт 1 пункта 25.1. и пункт 25.2. Договора о присоединении).

б) приостановление Регистратором оказания Участнику услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (пункт 4.10 Договора о присоединении);

в) приостановление организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оказания Участнику услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (пункты 17.10 и 17.16 Договора о присоединении);

г) досрочное прекращение договора на урегулирование отклонений или приостановление исполнения обязательств по нему одной из сторон (если свободный двусторонний договор предусматривает межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) через соответствующее межгосударственное сечение) (пункт 4.3. Договора о присоединении);

9.3. При наступлении событий, являющихся основаниями для приостановки учета объемов свободного двустороннего договора, указанными в пункте 9.2 настоящего Регламента, Регистратор определяет в качестве даты приостановки учета объемов свободного двустороннего договора:

а) дату вступления в силу решения, указанного как основание согласно подпункту «а» пункта 9.2 настоящего Регламента;

б) дату начала приостановления оказания услуги Регистратора, указанной как основание согласно подпункту «б» пункта 9.2 настоящего Регламента;

в) дату начала приостановления оказания услуги, указанной как основание согласно подпункту «в» пункта 9.2 настоящего Регламента и переданной в уведомлениях согласно пунктам 17.11 и 17.17 Договора о присоединении, но не ранее $X+3$ дня, где X – дата получения соответствующего уведомления;

г) при наличии основания согласно подпункту «г» пункта 9.2 настоящего Регламента - дата досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений или приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон, указанная в уведомлении, полученном от уполномоченного органа (организации) государства-члена, но не ранее $X+3$ дня, где X – дата получения уведомления об указанном событии от уполномоченного органа (организации) государства-члена.

9.4. Регистратор приостанавливает учет объемов свободного двустороннего договора не позднее, чем за 1 день до даты приостановки, определенной согласно подпункту 9.3 настоящего Регламента и в течении 1 рабочего дня направляет сторонам договора уведомление о приостановке

учета свободного двустороннего договора, содержащего информацию об основании для приостановки согласно подпункту 9.2 настоящего Регламента и дате приостановке, определенную согласно подпункту 9.3 настоящего Регламента.

9.5. Регистратор возобновляет учет объемов свободных двухсторонних договоров в соответствии с подпунктами 9.6 - 9.8 настоящего Регламента.

9.6. Основаниями для возобновления учета объемов свободных двухсторонних договоров являются:

а) принятие решения о возобновлении допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам (пункты 25.2. и 25.3 Договора о присоединении);

б) возобновление Регистратором оказания Участнику услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (пункт 4.11. Договора о присоединении);

в) возобновление организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, оказания Участнику услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии рынке (пункты 17.12 и 17.18. Договора о присоединении);

г) заключение нового договора на урегулирование отклонений или возобновление исполнения обязательств по нему одной из сторон (если свободный двусторонний договор предусматривает межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) через соответствующее межгосударственное сечение) рынке (пункт 9.10. Договора о присоединении).

9.7. При наступлении событий, являющихся основаниями для возобновления учета объема свободных двухсторонних договоров, указанными в пункте 9.6 настоящего Регламента, Регистратор определяет в качестве даты возобновления учета объемов свободного двустороннего договора:

а) дату, следующую за датой вступления в силу решения, указанного как основание согласно подпункту «а» пункта 9.6 настоящего Регламента;

б) дату, следующую за датой возобновления оказания услуги Регистратора, указанной как основание согласно подпункту «б» пункта 9.6 настоящего Регламента;

в) дату, следующую за датой возобновления оказания услуги, указанной как основание согласно подпункту «в» пункта 9.6 и переданной в уведомлениях согласно пунктам 17.13 и 17.19 Договора о присоединении, но не ранее чем $Y+3$ дня, где Y – дата получения соответствующего уведомления;

г) при наличии основания согласно подпункту «г» пункта 9.2.1 настоящего Регламента – дата, следующая за датой начала действия досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений или датой возобновления исполнения обязательств по нему одной из сторон, указанная в уведомлении, полученном от уполномоченного органа (организации) государства-члена, но не ранее $Y+3$ дня, где Y – дата получения уведомления об указанном событии от уполномоченного органа (организации) государства-члена;

9.8. Регистратор возобновляет учет объемов свободных двусторонних договоров не позднее, чем за 1 день до даты возобновления, определенной подпункту 9.7 настоящего Регламента и в течении 1 рабочего дня направляет сторонам договора уведомление о возобновлении учета объемов свободного двустороннего договора, содержащего информацию об основании для возобновления согласно подпункту 9.6 настоящего Регламента и дате возобновления, определенную согласно подпункту 9.7 настоящего Регламента.

9.9. Регистратор прекращает учет объемов свободных двухсторонних договоров в соответствии с подпунктами 9.10 – 9.13 настоящего Регламента.

9.10. Основаниями для прекращения учета объемов свободных двухсторонних договоров являются:

а) расторжение (прекращение) Договора о присоединении (пункты 29.1 и 29.6 Договора о присоединении));

б) получение информации о выделении (исключении) внутреннего сечения согласно Разделу 8 Приложения № 3 к Договору о присоединении.

9.11. При наступлении событий, являющихся основаниями для прекращения учета объемов свободных двусторонних договоров, указанными в пункте 9.10 настоящего Регламента, Регистратор определяет в качестве даты прекращения учета свободного двустороннего договора:

а) при наличии основания согласно подпункту «а» пункта 9.10 – дату, установленную пунктом 29.9. Договора о присоединении, но не ранее чем $Z+3$ дня, где Z – дата получения Регистратором информации об указанном событии;

б) при наличии основания согласно подпункту «б» пункта 9.10 - дату, определенную согласно разделу 8 Регламента определения доступной и свободной пропускной способности.

9.12. Регистратор по основанию, указанному в подпункте «а» пункта 9.10 настоящего Регламента прекращает учет свободного двустороннего договора не позднее, чем за 1 день до даты прекращения, определенной согласно подпункту «а» пункта 9.11 настоящего Регламента и в течении 1 рабочего дня направляет сторонам свободного двустороннего договора уведомление о прекращении учета свободного двустороннего договора по инициативе Регистратора, содержащего информацию об основании для прекращения согласно подпункту «а» пункта 9.10 настоящего Регламента и дате прекращения, определенную согласно подпункту «а» пункта 9.2 настоящего Регламента.

9.13. Регистратор по основанию, указанному в подпункте «б» пункта 9.10 настоящего Регламента прекращает учет свободного двустороннего договора и направляет сторонам свободного двустороннего договора уведомление о прекращении учета свободного двустороннего договора по инициативе Регистратора в сроки, определенные согласно разделу 8 Регламента определения доступной и свободной пропускной способности. Указанное уведомление должно содержать информацию об основании для

прекращения согласно подпункту «б» пункта 9.10 настоящего Регламента и дате прекращения, определенную согласно подпункту «б» пункта 9.11 настоящего Регламента.

10. Заключительные положения

10.1. Обмен информацией о регистрации или изменении заявленных сторонами объемов поставок по свободным двусторонним договорам, приостановлении и прекращении учета объемов поставок 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 о присоединении и настоящего Регламента посредством доступа Участника к личному кабинету на сайте Регистратора.

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 (месяца или года) и одновременно с этим представляет в Комиссию для размещения в тематическом разделе общего электроэнергетического рынка.

10.5. В состав информации по свободным двусторонним договорам, подлежащей раскрытию согласно приложению № 5 к настоящему Регламенту включаются:

количество заключенных свободных двусторонних договоров и совокупные объемы поставок по ним по каждому из межгосударственных сечений по состоянию за каждый месяц текущего года (суммарно за год);

сведения о зарегистрированных объемах поставок по свободным двусторонним договорам и сокращении регистратором объемов поставок в соответствующие часы месяца (года).

Приложение № 1
к Регламенту регистрации и учета
свободных двусторонних договоров
на общем электроэнергетическом
рынке Евразийского экономического
союза

Перечень информации, указываемой в заявлении о регистрации
свободного двустороннего договора в личном кабинете участника общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

1. Уникальный номер (*формируется автоматически средствами личного кабинета*) свободного двустороннего договора (далее - договор)
2. Код-идентификатор продавца (поставщика) электрической энергии по договору;
3. Код зоны торговли продавца (поставщика) электрической энергии по договору;
4. Код-идентификатор покупателя электрической энергии по договору;
5. Код зоны торговли покупателя электрической энергии по договору;
6. Дата начала поставок электрической энергии по договору;
7. Дата окончания поставок электрической энергии по договору;
8. Указание на наличие в договоре условия 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 поставок электрической энергии по договору
9. Указание на наличие в договоре условия 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 поставок электрической энергии по данному договору в соответствующий час, если заявленный сторонами объем поставок электрической энергии по договору в какой-либо час периода поставок превысит соответствующую свободную пропускную способность межгосударственных (внутренних) сечений в процессе проверки заявления. *(В случае наличия соответствующего согласия указывается «Да», в ином случае указывается «Нет»);*

11. Согласие сторон договора на сокращение заявленного сторонами объема поставок электрической энергии по договору в какой-либо час периода поставок, если при одновременной регистрации свободных двусторонних договоров совокупный объем поставок электрической энергии по этим договорам через межгосударственное (внутреннее) сечение в какой-то час периода поставок превышает свободную пропускную способность соответствующего межгосударственного (внутреннего) сечения, определенную для данного способа торговли по состоянию на момент проведения регистрации свободных двусторонних договоров (только по пункту 2.2). *(В случае наличия соответствующего согласия указывается «Да», в ином случае указывается «Нет»);*

12. Отметка о наличии условия, ограничивающего объемы поставок электрической энергии по договору, с учетом которых определяются объемы поставок электрической энергии по указанному договору в случае, если это предусмотрено свободным двусторонним договором. *(В случае наличия такого условия указывается «Да», в ином случае указывается «Нет»)*

13. В случае если согласно п.12 настоящего приложения стороны договора указали «Да», то должно быть выполнено указание на одно из следующих условий определения объемов поставок:

1) Указание на определение объемов исходя из значений минимальных почасовых объемов поставок по договору;

2) Указание на приравнивание к нулю объемов поставок электрической энергии во все часы планируемых суток, для которых соотношение объема электрической энергии, планируемого к поставке в ночной зоне, к объему электрической энергии, планируемому к поставке в дневной зоне, меньше коэффициента, задаваемого сторонами договора;

3) Указание на приравнивание к нулю объемов поставок электрической энергии во все часы планируемых суток, для которых соотношение средней величины значений часового объема поставок в дневной зоне поставок к максимальной величине из часовых значений в дневной зоне поставок, меньше коэффициента, задаваемого сторонами договора;

(условия согласно пунктам 13.2 и 13.3 настоящего Приложения могут быть указаны в заявлении на регистрацию не ранее 1 июля 2027 года)

14. Отметка о порядке прекращения учета договора, указывается только один из следующих вариантов:

- 1) По заявлению Продавца и Покупателя;
- 2) По заявлению Продавца или Покупателя;
- 3) По заявлению Продавца;
- 4) По заявлению Покупателя;

15. Информация о почасовых значениях объемов поставок электрической энергии в мегаватт-часах с указанием даты поставок и номера часа поставок (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;

16. Информация о почасовых значениях минимальных объемов поставок электрической энергии в мегаватт-часах с указанием даты поставок и номера часа поставок (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени – передается только в случае указания условия согласно п.13.1 настоящего Приложения;

17. Информация о значении коэффициента, определяющего допустимое отношение объема поставок дневной зоны к объему поставок ночной зоны – передается только в случае указания условия согласно п.13.2 настоящего Приложения;

18. Информация о значении коэффициента, определяющего допустимое отношение объема поставок дневной зоны к максимальному объему поставок дневной зоны – передается только в случае указания условия согласно п.13.3 настоящего Приложения.

Приложение № 2
к Регламенту регистрации и
учета свободных двусторонних
договоров на общем
электроэнергетическом рынке
Евразийского экономического союза

Перечень информации, указываемый в заявлении о снижении объемов поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору в личном кабинете участника общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

1. Регистрационный номер договора
2. Код-идентификатор продавца (поставщика) электрической энергии по договору;
3. Код-идентификатор покупателя электрической энергии по договору;
4. Дата начала периода актуализированной поставок электрической энергии по договору
5. Дата окончания периода актуализированной поставок электрической энергии по договору
6. Актуализированная информация о почасовых значениях объемов поставок электрической энергии в мегаватт-часах в отношении периода актуализированной поставок с указанием даты поставок и номера часа поставок (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;
7. Актуализированная информация о почасовых значениях минимальных объемов поставок электрической энергии в мегаватт-часах в отношении периода актуализированной поставок с указанием даты поставок и номера часа поставок (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени – передается только в случае указания условия согласно п.13.1 Приложения №1 к настоящему Регламенту.

Приложение № 3
к Регламенту регистрации и учета
свободных двусторонних договоров
на общем электроэнергетическом

Перечень информации, указываемый в заявлении о прекращении учета объемов поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору в личном кабинете участника общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

1. Регистрационный номер договора
2. Код-идентификатор продавца (поставщика) электрической энергии по договору;
3. Код-идентификатор покупателя электрической энергии по договору;
4. Код-идентификатор стороны договора инициатора прекращения учета объемов поставок – указывается в случае одностороннего прекращения;
5. Указание на дату, с 00:00 часов московского времени которой прекращаются обязательства по поставке электрической энергии по договору.

Приложение № 4
к Регламенту регистрации и учета
свободных двусторонних договоров
на общем электроэнергетическом
рынке Евразийского экономического
союза

Форма 1. Информация о свободных двусторонних договорах.

1. Отчетный период: год/месяц;
2. Межгосударственное сечение ;
3. Направление перетока;
4. Количество заключенных свободных двусторонних договоров;
5. Совокупные объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам.

Форма 2. Информация о свободных двусторонних договорах.

1. Отчетный период: год/месяц;
2. Дата, часы в которые происходило сокращение объемов свободных двусторонних договоров Регистратором;
3. Межгосударственное сечение;
4. Направление перетока;
5. Зарегистрированные объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам;
6. Сокращенные объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам.

Приложение № 5
к Регламенту регистрации и учета
свободных двусторонних договоров

Форма 1. Примерная форма уведомления о рассмотрении заявления о
регистрации свободного двустороннего договора

1. Регистрационный номер договора ;
2. Время получения заявления Регистратором;
3. Время рассмотрения заявления Регистратором;
4. Результат рассмотрения заявления о регистрации договора:
регистрация договора/ отказ в регистрации;
5. В случае регистрации заявления заявленные объемы поставок электрической энергии по договору для каждого часа периода поставок : почасовые значения объемов поставок электрической энергии в мегаватт-часах с указанием даты поставок и номера часа поставок (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;
6. В случае регистрации заявления зарегистрированные объемы поставок электрической энергии по договору для каждого часа периода поставок: почасовые значения объемов поставок электрической энергии в мегаватт-часах с указанием даты поставок и номера часа поставок (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;
7. В случае отказа в регистрации заявления указание на основание такого отказа.

Форма 2. Форма уведомления о рассмотрении заявления о регистрации сокращения объемов свободного двустороннего договора

	Уведомление о рассмотрении заявления о сокращении объемов свободного двустороннего договора (далее – договор)	
1	Регистрационный номер договора, присвоенный Регистратором	
2	Время получения заявления Регистратором;	
3	Время рассмотрения заявления Регистратором;	
4	Результат рассмотрения заявления о регистрации сокращения объемов поставок электрической энергии по договор	___ регистрация сокращения ___ отказ в регистрации
5	В случае регистрации заявления зарегистрированные объемы поставок по договору для каждого часа периода поставок указанного в заявлении;	По форме в Приложении № 2
6	В случае отказа в регистрации заявления указание на основание такого отказа;	

Форма 3. Форма уведомления о рассмотрении заявления о расторжении свободного двустороннего договора

	Уведомление о рассмотрении заявления о расторжении свободного двустороннего договора (далее – договор)	
1	Регистрационный номер договора, присвоенный Регистратором	
2	Время получения заявления Регистратором;	
3	Время рассмотрения заявления Регистратором;	
4	Результат рассмотрения заявления о расторжении объемов поставок электрической энергии по договор	___ регистрация расторжения ___ отказ в регистрации
5	В случае регистрации заявления указание на дату, с 00:00 часов которой прекращаются обязательства по поставке электрической энергии по договору	
6	В случае отказа в регистрации заявления указание на основание такого отказа	

1.6 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД (ПРИЛОЖЕНИЕ №5 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.6.1 Введение

Анализ ключевых моментов доработки Регламента определения объемов поставки электрической энергии позволяет выявить значительную эволюцию документа, которая затронула как его структуру и детализацию, так и концептуальные подходы к расчетам. Ниже представлено сравнительное исследование ключевых изменений по разделам и в целом.

Общая характеристика изменений

Финальная версия представляет собой существенно переработанный и расширенный документ по сравнению со стартовой. Если стартовая версия являлась скорее концептуальным каркасом с упрощенными формулами и общими процедурами, то финальная версия превратилась в детализированный технический регламент с комплексной математической моделью. Основной вектор изменений направлен на повышение точности, однозначности и автоматизируемости процессов расчета и определения объемов поставки, а также на четкое разграничение процедур для разных типов договоров (свободные двусторонние договоры – СДД, срочные контракты – СК, сделки на сутки вперед – СВ).

Сравнительный анализ по разделам

1. Общие положения

В финальной версии раздел «Общие положения» был значительно усилен за счет введения строгого глоссария и системы обозначений. В

стартовой версии обозначения (d, h, s, vs) и базовые понятия были даны в разделах, к которым они относились, что создавало риск противоречий. Финальная версия выносит унифицированные определения в отдельный пункт (1.2), вводя, например, строгое понятие «маршрут поставки R» и стандартизируя записи для объемов свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений. Это повышает согласованность формул во всем документе и минимизирует разночтения.

2. Определение возможного уменьшения объемов до наступления суток

Этот раздел претерпел наиболее существенные методологические изменения.

Стартовая версия предлагала относительно простой подход: определение необходимого уменьшения как отрицательной величины свободной пропускной способности и его распределение.

Для СДД применялось пропорциональное распределение с одним коэффициентом сокращения ($K_{\text{сокр}}$).

Для СК использовался принцип первоочередного сокращения последних контрактов с возможным частичным сокращением последнего из них.

Финальная версия заменяет формулы на значительно более четкие.

Для СДД (формулы 1 и последующие) вводится расчет через минимум коэффициента снижения ($K_{\text{СДД\_сниж}}$) по всем сечениям маршрута, где коэффициент рассчитывается с учетом совокупного объема по всем договорам на данном сечении. Это позволяет более точно учесть «узкие места».

Для СК (формулы 2, 4) алгоритм стал сложнее и более формальным. Вместо единой формулы для последнего контракта используется кусочно-заданная функция, которая явно описывает три сценария для каждого контракта в отсортированной очереди: полный учет, частичное сокращение или полное обнуление. Это делает алгоритм прозрачным и менее подверженным субъективной интерпретации.

Существенным уточнением является уточнение сроков уведомления в финальной версии: «не позднее чем через 8 рабочих часов Регистратора с момента определения отрицательной величины...», в то время как в стартовой версии отсчет велся от момента получения информации, что могло создавать неоднозначность.

3. Определение плановых объемов в сутки, предшествующие планируемым

Данный раздел в финальной версии был полностью переработан и расширен, превратившись в центральный узел документа.

- Детализация и формализация. Стартовая версия описывала процедуру в общих чертах, используя упрощенные формулы для корректировки сальдо и распределения объемов (формулы 5-19). Финальная версия заменяет их на итеративный алгоритм с четко прописанными шагами (подпункты 3.5.1 – 3.5.11), содержащий десятки новых формул (с 8 по 27).
- Согласование сальдо-перетоков. В финальной версии появилась четкая процедура (формулы 6, 7) согласования сальдо-перетоков от разных уполномоченных организаций сопредельных государств-членов, включая варианты для разнонаправленных величин. В стартовой версии этот важный момент был описан схематично.
- Распределение с учетом долей и перераспределение неиспользуемых объемов. В финальной версии введен принципиально новый механизм (формулы 14-20). Сначала объемы распределяются согласно долям из Договора о присоединении. Затем выявляются «неиспользуемые положительные объемы» (когда выделенная доля доступной пропускной способности для некоторого вида торговли превышает его фактические потребности) и эти объемы перераспределяются на другие виды торговли, которые испытывают дефицит. Этот механизм направлен на более эффективное использование доступной пропускной способности.

- Учет условий договоров. В финальной версии явно прописаны последствия для СДД, если плановый объем опускается ниже минимального, указанного сторонами (обнуление поставки, формула 24), и для СК, в зависимости от признака согласия на снижение (формула 25). В стартовой версии эти условия лишь упоминались.
- Итерационная процедура. Финальная версия вводит формализованную двухэтапную итерационную процедуру (п. 3.5.10, 3.5.11). Если после первого расчета не выполняется условие по сальдо-перетокам, производится вторая попытка с обнулением «проблемных» договоров (договоров, которые подверглись уменьшению объемов поставки) до производства второй итерации расчета. Это повышает устойчивость алгоритма к рискам несходимости.

4. Информационный обмен и Приложения

Финальная версия демонстрирует серьезную работу по унификации и детализации форм отчетности и уведомлений.

- Номенклатура и адресаты. В финальной версии уточнены наименования организаций (например, «организации, уполномоченные на корректировку сальдо поставок» вместо «системные операторы»), что указывает на приведение в соответствие с общей терминологией Договора.
- Структура Приложений. В финальной версии Приложение №1 содержит три четко разделенных Перечня информации для разных этапов обмена, в то время как в стартовой версии формы были сгруппированы менее системно.
- Формы уведомлений. Количество форм уведомлений в Приложении №2 финальной версии увеличено с 5 до 6, их структура стала более детализированной и удобной для машинной обработки (например, добавлены графы для идентификационных номеров участников и сечений).

Существенные моменты и общие выводы

1. Переход от концепции к технической инструкции. Финальная версия – это готовый к технической имплементации инструмент, в то время как стартовая была скорее описанием модели.
2. Усложнение математического аппарата. Введение многоуровневых, итерационных расчетов с перераспределением остатков свидетельствует о стремлении к максимальной точности и эффективности использования пропускной способности сетевой инфраструктуры.
3. Повышение формальной строгости. Четкие определения, однозначные формулы, детализированные процедуры сводят к минимуму возможность двусмысленного толкования, что крайне важно для разрешения потенциальных споров.
4. Акцент на автоматизацию. Детализация алгоритмов, особенно в разделе 3 финальной версии, позволяет реализовать его в виде программного обеспечения без необходимости принятия субъективных решений Регистратором на промежуточных этапах.

Статистика корректировок (качественная оценка)

- Объем. Финальная версия значительно объемнее вследствие добавления новых формул, процедур и детализации.
- Формулы. Количество уникальных математических формул увеличилось более чем в два раза.
- Структура. Раздел 3 в финальной версии разбит на 11 подпунктов против 7 в стартовой, что отражает его возросшую сложность.
- Терминология. Введен отдельный раздел с определениями (1.2), унифицирующий определения ключевых параметров.

В заключение, эволюция Регламента от стартовой к финальной версии отражает естественный процесс преобразования исходного, работоспособного, но без желаемой детализации и обозначения всех конкретных возможных кейсов, документа в детализированный, технически

насыщенный регламент, предназначенный для управления сложными процессами на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза. Корректировки носят комплексный характер и направлены на создание надежного, прозрачного и эффективного механизма определения объемов поставки электроэнергии.

1.6.2 Структура Регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед

1. Общие положения

2. Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам до наступления суток, предшествующих планируемому суткам

3. Определение почасовых объемов поставок электрической энергии для свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед в сутки, предшествующие планируемому суткам

4. Об информационном обмене

Приложение № 1.

- Перечень информации 1 для представления сведений Регистратором в адрес организаций, уполномоченных на корректировку сальдо поставок, о совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (включая нулевые) и сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии
- Перечень информации 2 для представления сведений Регистратором в адрес организаций, уполномоченных на корректировку сальдо поставок, о почасовых объемах поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед
- Перечень информации 3 Для представления сведений организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, в адрес Регистратора о сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии

Приложение № 2

- ФОРМА 1. Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Участнику
- ФОРМА 2. Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи
- ФОРМА 3. Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Оператору централизованной торговли срочными по срочным контрактам
- ФОРМА 4. Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Оператору централизованной торговли на сутки вперед
- 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
- ФОРМА 6. О совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения, в каждом направлении перетока

1.6.3 Проект Регламента определения возможного снижения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и плановых объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед

Приложение №5
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ
определения плановых объемов поставок электрической энергии по
свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на
сутки вперед

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент устанавливает:

1) порядок действий Регистратора при осуществлении расчета возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии (далее – объемы поставок) для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода для свободных двусторонних договоров и срочных контрактов в случае, если до наступления суток, предшествующих планируемому величина свободной пропускной способности межгосударственного сечения или внутреннего сечения (далее – межгосударственное (внутреннее) сечение) какого либо способа (вида) торговли становится отрицательной в час (часы) планируемого периода согласно пункту 26 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);

2) порядок действий Регистратора согласно пунктам 29 – 32 Правил определения и распределения пропускной способности, связанных с определением плановых почасовых объемов поставок 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 поставок по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.

1.2. Для целей настоящего Регламента используются обозначения и понятия, которые означают следующее:

d – сутки планируемого периода;

h – час суток d планируемого периода, при этом используется следующая нумерация часов по московскому времени: 0..23;

s – межгосударственное сечение или внутреннее сечение (далее – межгосударственное (внутреннее) сечение);

$\{x, y\}$ – направление перетока через межгосударственное (внутреннее) сечение s из зоны торговли x в зону торговли y ;

R – маршрут поставки по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед j согласно топологии торговли, определенной согласно Регламенту 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 к Договору о присоединении) (далее – Регламент определения доступной и свободной пропускной способности), начинающийся в зоне продавца и заканчивающийся в зоне покупателя;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}}$ – величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s для торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам, определенная в соответствии с Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}$ – величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s для централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам, определенная в соответствии Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности;

«маршрут поставки» – это упорядоченная последовательность связанных попарно межгосударственными (внутренними) сечениями зон торговли, через которые осуществляется поставка электрической энергии по свободному двустороннему договору.

2. Определение возможного уменьшения почасовых объемов поставок по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам до наступления суток, предшествующих планируемому суткам

2.1. При актуализации уполномоченной на определение и предоставление величин доступной пропускной способности организацией величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений и (или) величин доступной пропускной способности внутренних сечений, в отношении какого-либо планируемого периода до суток предшествующих суткам завершения конкурентного отбора Регистратор определяет (пересчитывает) величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли согласно Регламенту определения доступной и свободной пропускной способности.

Если $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}} < 0$ и (или) $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}} < 0$ для некоторого (некоторых) межгосударственного (внутреннего) сечения (сечений) в некотором

направлении перетока электрической энергии и некоторого часа (часов) планируемого периода, то Регистратор осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок по свободным двусторонним договорам и(или) срочным контрактам.

2.2. Возможное уменьшение почасовых объемов поставок по свободным двусторонним договорам рассчитывается Регистратором в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, а возможное уменьшение почасовых объемов поставок по срочным контрактам - в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента.

2.3. Возможное уменьшение почасовых объемов поставок по свободным двусторонним договорам для часа h суток d планируемого периода распределяется пропорционально почасовым объемам поставок $V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СДД}}$ зарегистрированных свободных двусторонних договоров j следующим образом:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{возм\_сниж\_СДД}} = V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СДД}} - V_{j,d,h,R}^{\text{сниж\_СДД}} \quad (1),$$

где:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{сниж\_СДД}} = V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СДД}} * \min_{s:\{x,y\} \subset R} (K_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_сниж}})$$

$$K_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_сниж}} = 1 + \frac{\min(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СДД}})}{V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}}}$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}} = \sum_{\substack{j \in J^{\text{СДД}} \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СДД}},$$

$J^{\text{СДД}}$ – множество всех действующих (в том числе приостановленных) свободных двусторонних договоров;

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}}$ – совокупный объем поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам в час h суток d на межгосударственном (внутреннем) сечении s для направления перетока $\{x, y\}$;

$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СДД}}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в час h суток d , определенный согласно Регламенту

регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 4 к Договору о присоединении) (далее – Регламент регистрации свободных двусторонних договоров).

2.4. Возможное уменьшение почасовых объемов поставок по срочным контрактам для часа h суток d планируемого периода, распределяется на почасовые объемы поставок последних по времени заключения зарегистрированных срочных контрактов, начиная с последних по времени заключения срочных контрактов, почасовые объемы поставок которых приравниваются нулю, до последнего срочного контракта, объемы которого сокращаются возможно частично следующим образом:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{возм\_сниж\_ск}} = V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} - V_{j,d,h,R}^{\text{сниж\_ск}} \quad (2)$$

, где:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{сниж\_ск}} = \min_{s:\{x,y\} \subset R} (V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{сниж\_ск}})$$

$$V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{сниж\_ск}} =$$

$$\begin{cases} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} & , \text{если } V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{рег\_ск\_нараст\_сумм}} \leq V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_сумм\_сниж}} \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_сумм\_сниж}} - V_{j-1,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{рег\_ск\_нараст\_сумм}} & , \text{если } V_{j-1,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{рег\_ск\_нараст\_сумм}} < V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_сумм\_сниж}} < V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{рег\_ск\_нараст\_сумм}} \\ 0 & , \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_сумм\_сниж}} \leq V_{j-1,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{рег\_ск\_нараст\_сумм}} \end{cases}$$

$$V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{\text{рег\_ск\_нараст\_сумм}} = \sum_{i:\{x,y\} \subset R, i \leq j} V_{i,d,h,R}^{\text{рег\_ск}}$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_сумм\_сниж}} = \min(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СК}}) + \sum_{\substack{j \in J^{\text{СК}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}},$$

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_сумм\_сниж}}$ – совокупный объем поставки электрической энергии по срочным контрактам в час h суток d на межгосударственном (внутреннем) сечении s для направления перетока $\{x, y\}$ с учётом необходимого снижения;

$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}}$ – объем поставки электрической энергии по срочному контракту j в час h суток d ;

$J^{\text{ск}}$ – множество всех действующих (в том числе приостановленных) срочных контрактов.

2.5. Регистратор не позднее чем через 8 рабочих часов Регистратора с момента определения отрицательной величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли уведомляет стороны зарегистрированных свободных двусторонних договоров и (или) оператора (операторов) централизованной торговли по срочным контрактам о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок в соответствующий час (часы) планируемого периода без учета наличия (отсутствия) согласия сторон свободного двустороннего договора, срочного контракта на сокращение заявленного сторонами объема поставки электрической энергии.

3. Определение почасовых объемов поставок для свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед в сутки, предшествующие планируемыми суткам

3.1. В сутки, предшествующие планиваемым суткам, после завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед Регистратор не позднее 9 часов 45 минут направляет согласно требованиям Регламента 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) организациям, уполномоченным на корректировку сальдо поставок, сведения о совокупных почасовых объемах поставок по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (в том числе нулевым) через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения s , используемые в процессе

торговли, в положительном направлении перетока и отрицательном направлении перетока (далее – проверяемые совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии) и сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения для каждого часа h планируемых суток d согласно перечню 1 приложения № 1 к настоящему Регламенту.

Для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s значение совокупного почасового объема поставок электрической энергии в положительном направлении $\{a,b\}$ $V_{d,h,s}^{\text{направ}+}$, значение объема совокупного почасового объема поставок электрической энергии в отрицательном направлении $\{b,a\}$ $V_{d,h,s}^{\text{направ}-}$ и значение сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок $V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}}$ для каждого часа h планируемых суток d , определяются следующим образом:

$$V_{d,h,s}^{\text{направ}+} = V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{СДД}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{СК}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{СВ}}, \quad (3)$$

$$V_{d,h,s}^{\text{направ}-} = V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{СДД}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{СК}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{СВ}}, \quad (4)$$

$$V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}} = V_{d,h,s}^{\text{направ}+} - V_{d,h,s}^{\text{направ}-}, \quad (5)$$

где

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}} = \sum_{j \in J_{\text{СДД\_актив}}: \{x,y\} \subset R} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}},$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}} = \sum_{j \in J_{\text{СК\_актив}}: \{x,y\} \subset R} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}},$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}} = \sum_{j \in J^{\text{СВ}}: \{x,y\} \subset R} V_{j,d,h,R}^{\text{сделка\_св}},$$

$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}}$, $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}}$, $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}}$ – проверяемые совокупные почасовые объемы поставок по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, соответственно, в межгосударственном (внутреннем) сечении s для направления перетока $\{x,y\}$ для часа h планируемых суток d ;

$V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}}, V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}}, V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_св}}$ – почасовые объемы поставок для часа h планируемых суток d по j -му свободному двустороннему договору, срочному контракту и сделке на сутки вперед, соответственно, учтенные в проверяемых совокупных почасовых объемах поставок ~~электрической энергии~~;

$J^{\text{сдд\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) свободных двусторонних договоров,

$J^{\text{ск\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) срочных контрактов,

$J^{\text{св}}$ – множество сделок на сутки вперед;

$j \in J^{\text{сдд\_актив}}: \{x, y\} \subset R$ – множество свободных двусторонних договоров, у которых поставка на маршруте поставки R осуществляется через межгосударственное (внутреннее) сечение s в направлении перетока из зоны торговли x в зону торговли y ;

$j \in J^{\text{ск\_актив}}: \{x, y\} \subset R$ – множество срочных контрактов, у которых поставка на маршруте поставки R осуществляется через межгосударственное (внутреннее) сечение s в направлении перетока из зоны торговли x в зону торговли y ;

$j \in J^{\text{св}}: \{x, y\} \subset R$ – множество сделок на сутки вперед, у которых поставка на маршруте поставки R осуществляется через межгосударственное (внутреннее) сечение s в направлении перетока из зоны торговли x в зону торговли y .

$\{a, b\}$ – положительное направление перетока на межгосударственном (внутреннем) сечении s , которое определено согласно топологии торговли в соответствии с Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности;

$\{b, a\}$ – отрицательное направление перетока на межгосударственном (внутреннем) сечении s , которое определяется как направление перетока противоположное положительному.

3.2. При обращении организации, уполномоченной на корректировку сальдо поставок к Регистратору с запросом о предоставлении одновременно с проверяемыми совокупными почасовыми объемами поставок по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед почасовых объемов поставок по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед для всех часов h суток d для соответствующих межгосударственных (внутренних) сечений Регистратор через два рабочих дня Регистратора одновременно с проверяемыми совокупными почасовыми объемами поставок не позднее 09:45 суток, предшествующих планируемому суткам начинает его уведомлять о почасовых объемах поставки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед участников общего электроэнергетического рынка соответствующего государства-члена через межгосударственные и внутренние сечения данного государства-члена, учтенных в совокупных почасовых объемах поставок в каждом направлении перетока, а также о совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии по способам (видам) торговли на каждом межгосударственном сечении соответствующего государства-члена для определения объемов межгосударственной передачи через территорию данного государства-члена для каждого часа планируемых суток, согласно перечню 2 приложения № 1 к настоящему Регламенту, и не позднее 14:00 суток, предшествующих планируемому уведомлять согласно перечню 2 приложения № 1 к настоящему Регламенту о плановых почасовых объемах поставки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед участников общего электроэнергетического рынка соответствующего государства-члена через межгосударственные и внутренние сечения данного государства-члена в каждом направлении перетока, также о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии по способам (видам) торговли на каждом межгосударственном сечении соответствующего государства-члена для определения плановых объемов межгосударственной

передачи через территорию данного государства-члена для каждого часа планируемых суток.

3.3. Не позднее 13 часов 00 минут суток, предшествующих планируемому, организации, уполномоченные на корректировку сальдо поставок, сопредельных государств-членов m_x и n_y (для внутреннего сечения – только m_x) направляют Регистратору согласно перечню 3 приложения № 1 к настоящему Регламенту для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s , заданного парой зон торговли x и y , и для каждого часа h планируемых суток d скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок $V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}$ и $V_{n_y,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}$.

3.4 Регистратор проверяет наличие полученных от организаций, уполномоченных на корректировку сальдо поставок, сведений о скорректированных значениях сальдо совокупных почасовых объемов поставок на каждом межгосударственном (внутреннем) сечении, а также проверяет полученные от организаций, уполномоченных на корректировку сальдо поставок, сведения о скорректированных значениях сальдо совокупных почасовых объемов поставок на каждом межгосударственном (внутреннем) сечении на соответствие: срокам, указанным в пункте 3.3, составу данных согласно перечню 3 приложения № 1 к настоящему Регламенту, и форматам в соответствии с требованиями Регламента электронного документооборота.

3.5 Для подтверждения значений сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок величины направленных организациями, уполномоченным на корректировку сальдо поставок, скорректированных значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок должны быть равны величинам проверяемых.

3.6. В случае, если организации, уполномоченные на корректировку сальдо поставок, сопредельных государств-членов представили Регистратору в отношении межгосударственного сечения s для некоторого часа (часов) h планируемых суток d : различные скорректированные значения сальдо

совокупных почасовых объемов поставок или если одна (несколько) организаций, уполномоченных на корректировку сальдо поставок, сопредельных государств-членов не представила скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок или представила с нарушением сроков, состава и (или) форматов, то Регистратор для расчета плановых почасовых объемов поставок по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед использует минимальную по модулю из представленных величин или ноль, если представленные величины разнонаправленные или отсутствуют (в том числе представлены с нарушением сроков или форматов, проверяемых согласно пункту 3.4).

$$V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}} = \begin{cases} \min(V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}; V_{n_y,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}) & , \text{если } V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}} > 0 \text{ и } V_{n_y,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}} > 0 \\ \max(V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}; V_{n_y,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}) & , \text{если } V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}} < 0 \text{ и } V_{n_y,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}} < 0 \\ 0 & , \text{иначе} \end{cases} \quad (6)$$

Для внутренних сечений s Регистратор определяет скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок равным представленному Регистратору соответствующей организацией, уполномоченной на корректировку сальдо поставок, скорректированному значению сальдо совокупных почасовых объемов поставок $V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}$, если оно поступило в установленные сроки и в установленном формате, иначе использует ноль:

$$V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}} = V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}} \quad (7),$$

$$\text{иначе } V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}} = 0$$

$V_{m_x,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}$ и $V_{n_y,d,h,s}^{\text{сальдо\_CO}}$ - скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, сопредельных государств-членов m_x и n_y

(государств-членов m_x) для часа h планируемых суток d на межгосударственном сечении s (внутреннем сечении s).

3.7. Регистратор осуществляет расчет плановых почасовых объемов поставок по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед исходя из следующего:

1) для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s и направления перетока электрической энергии и каждого часа h планируемых суток совокупные плановые почасовые объемы поставок 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, приравниваются к проверяемым совокупным почасовым объемам поставок 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, представленными Регистратором, и скорректированными значениями сальдо совокупных почасовых объемов поставок через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения. Совокупные плановые почасовые объемы поставок в противоположном направлении перетока и для того же часа (часов) остаются без изменений;

Для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s (с заданным положительным направлением $\{a,b\}$) для каждого часа h планируемых суток d для каждого направления $\{x,y\}$ определяются скорректированные значения объема поставки $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{скор}}$:

Если $V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}} > 0$ то:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{скор}} = \max \left(0; V_{d,h,s}^{\text{направ}+} - \max(0; V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}} - V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}}) \right), \quad (8)$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{скор}} = V_{d,h,s}^{\text{направ}-} \quad (9)$$

Если $V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}} < 0$ то:

$$V_{d,h,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{скор}} = V_{d,h,s}^{\text{направ}+}, \quad (10)$$

$$V_{d,h,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{скор}} = \max\left(0; V_{d,h,s}^{\text{направ}-} + \min\left(0; V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}} - V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}}\right)\right) \quad (11)$$

Если $V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}} = 0$ то:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{скор}} = \max\left(0; V_{d,h,s}^{\text{направ}+} + \min\left(0; V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}}\right)\right) \quad (12)$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{скор}} = \max\left(0; V_{d,h,s}^{\text{направ}-} - \max\left(0; V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}}\right)\right) \quad (13)$$

2) для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s для каждого часа h суток расчета d для каждого направления $\{x,y\}$, определяются предварительные скорректированные значения объема поставки по способам (видам) торговли в данном направлении $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}}$, $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}}$, $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}}$.

Совокупные плановые почасовые объемы поставок по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения определяются как части величины совокупных плановых почасовых объемов поставок через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{скор}}$

в соответствии с долями, установленными пунктом 6.3 Договора о присоединении;

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор\_1}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{скор}} * k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} \quad (14)$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор\_1}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{скор}} * k_{d,h}^{\text{доля\_СК}} \quad (15)$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор\_1}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{скор}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор\_1}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор\_1}} \quad (16)$$

$k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}}$ - доля, установленная пунктом 6.3 Договора о присоединении для торговли по свободным двусторонним договорам;

$k_{d,h}^{\text{доля\_СК}}$ - доля, установленная пунктом 6.3 Договора о присоединении для централизованной торговли по срочным контрактам;

3) положительные величины, полученные для некоторых способов (видов) торговли электрической энергией и некоторых направлений перетока, используются для уменьшения сокращения поставок электрической энергии по другим способам (видам) торговли в соответствии с долями, установленными пунктом 6.3 Договора о присоединении для способов (видов) торговли электрической энергией, следующим образом.

Определяются неиспользуемые положительные величины на межгосударственном (внутреннем сечении) s в направлении $\{x,y\}$:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} = \max\left(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}}\right) + \max\left(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}}\right) + \max\left(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{CB\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{CB}}\right) \quad (17)$$

, где

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}} = \sum_{j \in J_{d,h}^{\text{СДД\_актив}}: \{x,y\} \subset R} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СДД}}$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}} = \sum_{j \in J_{d,h}^{\text{СК\_актив}}: \{x,y\} \subset R} V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_СК}}$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{CB}} = \sum_{j \in J_{d,h}^{\text{CB}}: \{x,y\} \subset R} V_{j,d,h,R}^{\text{сделка\_CB}}$$

$J_{d,h}^{\text{СДД\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) свободных двусторонних договоров, при этом в расчете второй итерации согласно подпункту 10 настоящего пункта, из данного множества исключаются договоры, у которых на первой итерации был определен нулевой плановый объем в час h планируемых суток d

$J_{d,h}^{\text{СК\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) срочных контрактов, при этом в расчете второй итерации согласно подпункту 10 настоящего пункта, из данного множества исключаются контракты, у которых на первой итерации был определен нулевой плановый объем в час h планируемых суток d

$J_{d,h}^{\text{CB}}$ – множество сделок на сутки вперед, при этом в расчете второй итерации согласно подпункту 10 настоящего пункта, из данного множества

исключаются сделки, у которых на первой итерации был определен нулевой плановый объем в час h планируемых суток d .

Если $V_{d,h,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} = 0$, то:

$$\begin{aligned} V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_1} \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_1} \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_1} \end{aligned} \quad (18)$$

Если $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} > 0$, то положительные нераспределенные величины распределяются на другие способы (виды) торговли:

$$\begin{aligned} V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_2} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_1} + V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} * k_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{доля\_СДД}_1} \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_2} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_1} + V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} * k_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{доля\_СК}_1} \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_2} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_1} + V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} * k_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{доля\_СДД}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_1} \\ &\quad * k_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{доля\_СК}_1} \end{aligned} \quad (19),$$

где:

$$\begin{aligned} k_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{доля\_СДД}_1} &= \frac{k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}_1}}{k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}_1} + k_{d,h}^{\text{доля\_СК}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}_1} + k_{d,h}^{\text{доля\_СВ}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}_1}} \\ k_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{доля\_СК}_1} &= \frac{k_{d,h}^{\text{доля\_СК}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}_1}}{k_{d,h}^{\text{доля\_СДД}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}_1} + k_{d,h}^{\text{доля\_СК}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}_1} + k_{d,h}^{\text{доля\_СВ}} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}_1}} \end{aligned}$$

$$\sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}_1} = \begin{cases} 1, & \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}} < 0 \\ 0, & \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}} \geq 0 \end{cases}$$

$$\sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}_1} = \begin{cases} 1, & \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}} < 0 \\ 0, & \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}} \geq 0 \end{cases}$$

$$\sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}_1} = \begin{cases} 1, & \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}} < 0 \\ 0, & \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_1} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}} \geq 0 \end{cases}$$

Повторно определяются неиспользуемые положительные величины:

$$\begin{aligned}
 V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_2} &= \max\left(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}}\right) * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}_1} \\
 &\quad + \max\left(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}}\right) * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}_1} \\
 &\quad + \max\left(0; V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}}\right) * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}_1}
 \end{aligned} \quad (20)$$

Повторно положительные нераспределенные величины распределяются на другие способы (виды) торговли:

$$\begin{aligned}
 V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_2} + V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_2} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}_2} \\
 V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_2} + V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_2} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}_2} \\
 V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}} &= V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_2} + V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{неисп}_2} * \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}_2},
 \end{aligned} \quad (21)$$

где:

$$\begin{aligned}
 \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}_2} &= \begin{cases} 1, \text{ если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}} < 0 \\ 0, \text{ если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД}} \geq 0 \end{cases} \\
 \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}_2} &= \begin{cases} 1, \text{ если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}} < 0 \\ 0, \text{ если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СК}} \geq 0 \end{cases} \\
 \sigma_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}_2} &= \begin{cases} 1, \text{ если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}} < 0 \\ 0, \text{ если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_скор}_2} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ}} \geq 0 \end{cases};
 \end{aligned}$$

4) необходимое уменьшение почасовых объемов распределяется между свободными двусторонними договорами или сделками на сутки вперед пропорционально предусмотренным ими почасовым объемам поставок следующим образом:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_сдд}} = V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_сдд}} * \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(K_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СДД\_сокp}} \right) \quad (22)$$

$$V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_св}} = V_{j,d,h,R}^{\text{сделка\_св}} * \min_{s:\{x,y\} \in R} \left(K_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СВ\_сокp}} \right) \quad (23),$$

где

$$K_{d,h,s,\{x,y\}}^{CDD\_сокр} = \min \left(1; \frac{V_{d,h,s,\{x,y\}}^{CDD\_скор}}{V_{d,h,s,\{x,y\}}^{CDD}} \right)$$

$$K_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB\_сокр} = \min \left(1; \frac{V_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB\_скор}}{V_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB}} \right);$$

5) необходимое уменьшение почасовых объемов поставок по срочным контрактам распределяется на последние по времени заключения срочные контракты, возможно частично для последнего уменьшаемого контракта

$$V_{j,d,h,R}^{предв\_план\_ск} = \min_{s:\{x,y\} \subset R} \left(V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{предв\_план\_ск} \right) \quad (24)$$

, где

$$V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{предв\_план\_ск} =$$

$$\begin{cases} V_{j,d,h,R}^{рег\_ск} & , \text{если } V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{рег\_ск\_нараст\_сумм} \leq V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СК\_скор} \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СК\_скор} - V_{j-1,d,h,s,\{x,y\}}^{рег\_ск\_нараст\_сумм} & , \text{если } V_{j-1,d,h,s,\{x,y\}}^{рег\_ск\_нараст\_сумм} < V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СК\_скор} < V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{рег\_ск\_нараст\_сумм} \\ 0 & , \text{если } V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СК\_скор} \leq V_{j-1,d,h,s,\{x,y\}}^{рег\_ск\_нараст\_сумм} \end{cases}$$

$$V_{j,d,h,s,\{x,y\}}^{рег\_ск\_нараст\_сумм} = \sum_{i:\{x,y\} \subset R, i \leq j} V_{i,d,h,R}^{рег\_ск}$$

6) если в результате расчета плановые почасовые объемы поставок по свободному двустороннему договору не удовлетворяют условиям, указанным его сторонами при подаче заявления на регистрацию данного свободного двустороннего договора в соответствии с Регламентом регистрации свободных двусторонних договоров 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:

Если стороны указали условие 1 подпункта «з» пункта 2.2 или условие 1 подпункта «з» пункта 3.2 Регламента регистрации свободных двусторонних договоров, то:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{план\_сдд}} = \begin{cases} V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_сдд}} & , \text{ если } V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_сдд}} \geq V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}} \\ 0 & , \text{ если } V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_сдд}} < V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}} \end{cases} \quad (25)$$

, где:

$V_{j,d,h,R}^{\text{мин\_сдд}}$ – минимальные объемы поставки по свободному двустороннему договору j для каждого часа периода поставки h суток d , представленные сторонами свободного двустороннего договора.

Если стороны указали условие 2 подпункта «з» пункта 2.2 или условие 2 подпункта «з» пункта 3.2 Регламента регистрации свободных двусторонних, то:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{план\_сдд}} = \begin{cases} V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_сдд}} & , \text{ если } V_{j,d,R}^{\text{ночь\_сдд}} / V_{j,d,R}^{\text{день\_сдд}} \geq K_j^{\text{ночь\_день}} \\ 0 & , \text{ если } V_{j,d,R}^{\text{ночь\_сдд}} / V_{j,d,R}^{\text{день\_сдд}} < K_j^{\text{ночь\_день}} \\ V_{j,d,h,R}^{\text{пред\_план\_сдд}} & , \text{ если } V_{j,d,R}^{\text{день\_сдд}} = 0 \end{cases} \quad (26)$$

, где:

$$V_{j,d,R}^{\text{ночь\_сдд}} = \sum_{h: h \notin T_{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_сдд}};$$

$$V_{j,d,R}^{\text{день\_сдд}} = \sum_{h: h \in T_{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_сдд}};$$

$T_{\text{день}} = \{h: 7 \leq h < 21\}$ – дневная зона суток;

$V_{j,d,R}^{\text{ночь\_сдд}}$ - объем электроэнергии, планируемый к поставке в ночной зоне суток d ;

$V_{j,d,R}^{\text{день\_сдд}}$ - объем электроэнергии, планируемый к поставке в дневной зоне суток d ;

$K_j^{\text{ночь\_день}}$ – коэффициент, заявленный сторонами свободного двустороннего договора j в соответствии с подпунктом 2 подпункта «з» пункта 2.2 или пункта 3.2 Регламента регистрации свободных двусторонних договоров.

Если стороны указали условие 3 подпункта «з» пункта 2.2 или условие 3 подпункта «з» пункта 3.2 Регламента регистрации свободных двусторонних договоров, то:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{план\_СДД}} = \begin{cases} V_{j,d,h,R}^{\text{пред\_план\_сдд}} & , \text{ если } P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_СДД}} / P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_СДД}} \geq K_j^{\text{день\_сред\_макс}} \\ 0 & , \text{ если } P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_СДД}} / P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_СДД}} < K_j^{\text{день\_сред\_макс}} \\ V_{j,d,h,R}^{\text{пред\_план\_сдд}} & , \text{ если } P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_СДД}} = 0 \end{cases} \quad (27),$$

где:

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_СДД}} = \max_{h \in T^{\text{день}}} V_{j,d,h,R}^{\text{пред\_план\_сдд}} ;$$

$$P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_СДД}} = \frac{V_{j,d,R}^{\text{день\_СДД}}}{N^{\text{день}}} ;$$

$P_{j,d,R}^{\text{день\_сред\_СДД}}$ – средняя величина значений почасовых объемов поставки по свободному двустороннему договору в дневной зоне поставки суток d ;

$P_{j,d,R}^{\text{день\_макс\_СДД}}$ – максимальная величина из почасовых значений объемов

поставки по свободному двустороннему договору в дневной зоне поставки;

$N^{\text{день}}=14$ – количество часов в интервале дневной зоны;

$K_j^{\text{день\_сред\_макс}}$ – коэффициент, задаваемый сторонами свободного двустороннего договора j при регистрации в соответствии с подпунктом 3) подпункта «з» пункта 2.2 или пункта 3.2 Регламента регистрации свободных двусторонних договоров.

Если стороны не указали никаких условий согласно подпункту «з» пункта 2.2 или подпункту «з» пункта 3.2 Регламента регистрации свободных двусторонних договоров, то:

$$V_{j,d,h,R}^{\text{план\_СДД}} = V_{j,d,h,R}^{\text{пред\_план\_сдд}} \quad (28)$$

7) если в результате расчета плановых почасовых объемов поставок по срочному контракту их величины должны быть сокращены в час h планируемых суток, то:

плановые почасовые объемы поставок уменьшаются на необходимые величины в час h планируемых суток d 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;

$$V_{j,d,h,R}^{\text{план\_ск}} = \begin{cases} V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_ск}} & , \text{ если } I_j^{\text{сниж\_ск}} = 1 \text{ или } V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_ск}} \geq V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} \\ 0 & , \text{ если } I_j^{\text{сниж\_ск}} = 0 \text{ и } V_{j,d,h,R}^{\text{предв\_план\_ск}} < V_{j,d,h,R}^{\text{рег\_ск}} \end{cases} \quad (29),$$

где $I_j^{\text{сниж\_ск}}$ - признак согласия на снижение в сутки, указанный в реестре срочных контрактов, предусмотренный разделом 13 договора о присоединении;

8) должно выполняться условие, что алгебраическая сумма (с учетом направления) плановых почасовых объемов поставок 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 через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в соответствующие часы планируемых суток, представленное организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, и не должна быть с ним разнонаправлена;

Для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения s , с заданным положительным направлением $\{a,b\}$, и отрицательным $\{b,a\}$, для каждого часа h суток расчета d , вычисляются значения объема поставки в положительном

направлении сечения $V_{d,h,s}^{\text{направ}+}$, значения объема поставки в отрицательном направлении сечения $V_{d,h,s}^{\text{направ}-}$ и значение объема сальдо $V_{d,h,s}^{\text{пров\_сальдо}}$:

$$V_{d,h,s}^{\text{план\_сальдо}} = V_{d,h,s}^{\text{план\_направ}+} - V_{d,h,s}^{\text{план\_направ}-}, \quad (30)$$

где

$$\begin{aligned} V_{d,h,s}^{\text{план\_направ}+} &= V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{план\_СДД}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{план\_СК}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{a,b\}}^{\text{план\_СВ}}, \\ V_{d,h,s}^{\text{направ}-} &= V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{план\_СДД}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{план\_СК}} + V_{d,h,s,\{x,y\}=\{b,a\}}^{\text{план\_СВ}}, \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{план\_СДД}} &= \sum_{\substack{j \in J^{\text{сдд\_актив}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{план\_сдд}}, \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{план\_СК}} &= \sum_{\substack{j \in J^{\text{ск\_актив}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{план\_ск}}, \\ V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{план\_СВ}} &= \sum_{\substack{j \in J^{\text{св}}: \\ \{x,y\} \subset R}} V_{j,d,h,R}^{\text{план\_св}}, \end{aligned}$$

должно выполняться условие:

$$\begin{aligned} 0 \leq V_{d,h,s}^{\text{план\_сальдо}} \leq V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}}, \text{ либо} \\ V_{d,h,s}^{\text{соглас\_сальдо\_CO}} \leq V_{d,h,s}^{\text{план\_сальдо}} \leq 0 \end{aligned} \quad (31)$$

9) 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;

10) вторая итерация расчета заключается в следующем.

До начала расчета Регистратор обнуляет поставки по тем свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед в те

часы, в отношении которых был определен нулевой объем поставки в первой итерации.

С учетом выполнения действий, указанных в абзаце втором настоящего пункта, переопределяются следующие множества:

$J_{d,h}^{\text{сдд\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) свободных двусторонних договоров, объём которых не равен нулю в час h суток расчета d ;

$J_{d,h}^{\text{ск\_актив}}$ – множество действующих (за исключением приостановленных) срочных контрактов, объём которых не равен нулю в час h суток расчета d ;

$J_{d,h}^{\text{св}}$ – множество сделок на сутки вперед, объём которых не равен нулю в час h суток расчета d .

Затем Регистратор 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.

4. Порядок предоставления информации о плановых почасовых объемах

4.1. Сведения о величинах доступной пропускной способности и иная информация, предусмотренная Правилами определения и распределения

пропускной способности, предоставляется Регистратору организациями, уполномоченными на определение и предоставление величин доступной пропускной способности, государств-членов в форматах и способами в соответствии с требованиями, установленными пунктом 11 Правил информационного обмена и Регламентом электронного документооборота.

4.2. Информация о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед представляется Регистратором участникам и инфраструктурным организациям общего электроэнергетического рынка согласно пункту 4.5 Договора о присоединении по перечню, утвержденному в Приложении № 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

Перечень информации 1
для представления сведений Регистратором в адрес организаций,
уполномоченных на корректировку сальдо поставок, о совокупных
почасовых объемах поставок электрической энергии по зарегистрированным
свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на
сутки вперед (включая нулевые) и сальдо проверяемых совокупных
почасовых объемов поставок электрической энергии

1. Код государства-члена, в отношении которого передается информация;
2. Дата поставки, в отношении которой передается информация;
3. Код(-ы) сечения(-й), в отношении которого (-ых) передается информация
(указываются все сечения, которые относятся к государству-члену, в отношении которого передается информация);
4. Для каждого сечения указывается положительное направление перетока в соответствии с Топологией торговли, определенной и опубликованной Регистратором *(Для указания положительного направления перетока передается код исходящей (откуда) зоны торговли и код входящей (куда) зоны торговли);*
5. Для каждого сечения:
 - 1) Почасовые значения в мегаватт-часах совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии в положительном направлении перетока с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;
 - 2) Почасовые значения в мегаватт-часах совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии в отрицательном направлении перетока с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;
 - 3) Почасовые значения в мегаватт-часах сальдо совокупных проверяемых почасовых объемов поставок электрической энергии

с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени (со знаком «+» в положительном направлении, установленном Регистратором, со знаком «-» в отрицательном).

Перечень информации 2

для представления сведений Регистратором в адрес организаций, уполномоченных на корректировку сальдо поставок почасовых объемах поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед

1. Код государства-члена, в отношении которого передается информация;
2. Дата поставки, в отношении которой передается информация;
3. Код(-ы) сечения(-й), в отношении которого (-ых) передается информация (указываются все сечения, которые относятся к государству-члену в отношении которого передается информация);
4. Для каждого кода сечения указывается направление перетока через указание пары кодов зон торговли (откуда направлен переток и куда направлен переток);
5. Для каждого сечения и направления передается следующая информация о действующих (учет объемов которых на соответствующие планируемые сутки не приостановлен и не прекращен) свободных двусторонних договорах, срочных контрактах и сделок на сутки вперед:

- 1) Информация о регистрационном(-ых) номере(-ах) свободного (-ых) двустороннего (-их) договора(-ов) участника(-ов) государства-члена в отношении которого передается информация и маршрут поставки которого (-ых) проходит (-ят) через соответствующее сечение в соответствующем направлении, а также информацию о коде-идентификаторе и коде зоны торговли указанного (-ых) участника (-ов).

- 2) Информация о регистрационном(-ых) номере(-ах) срочного (-ых) контракта(-ов) участника(-ов) государства-члена в отношении которого передается информация и маршрут поставки которого (-ых) проходит (-ят) через соответствующее сечение в соответствующем направлении, а также информацию о коде-идентификаторе и коде зоны торговли указанного (-ых) участника (-ов).
- 3) Информация о регистрационном(-ых) номере(-ах) сделки(-ах) на сутки вперед участника(-ов) государства-члена в отношении которого передается информация и маршрут поставки которой (-ых) проходит (-ят) через соответствующее сечение в соответствующем направлении, а также информацию о коде-идентификаторе и коде зоны торговли указанного (-ых) участника (-ов).
- 4) Почасовые значения в мегаватт-часах почасовых объемов поставок электрической энергии по каждому (-ой) вышеуказанному (-ой) свободному двустороннему договору, срочному контракту и сделки на сутки вперед с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;
- 5) Информация о суммарных почасовых значениях в мегаватт-часах объемов поставок электрической энергии по всем свободным двусторонним договорам участников государств-членов, отличных от государства-члена в отношении которого передается информация и маршрут поставки которых проходят через соответствующее сечение в соответствующем направлении, с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;
- 6) Информация о суммарных почасовых значениях в мегаватт-часах объемов поставок электрической энергии по всем срочным контрактам участников государств-членов, отличных от

государства-члена в отношении которого передается информация и маршрут поставки которых проходят через соответствующее сечение в соответствующем направлении, с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени;

- 7) Информация о суммарных почасовых значениях в мегаватт-часах объемов поставок электрической энергии по всем сделкам на сутки вперед участников государств-членов, отличных от государства-члена в отношении которого передается информация и маршрут поставки которых проходят через соответствующее сечение в соответствующем направлении, с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени.

Перечень информации 3

Для представления сведений организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, в адрес Регистратора о скорректированного сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии

1. Код государства-члена, в отношении которого передается информация;
2. Код-идентификатор субъекта оптового рынка, который сформировал информацию;
2. Дата поставки, в отношении которой передается информация;
3. Код(-ы) сечения(-й), в отношении которого (-ых) передается информация (*указываются все сечения, которые относятся к государству-члену в отношении которого передается информация*);
4. Для каждого сечения указывается положительное направление перетока в соответствии с Топологией торговли, определенной и опубликованной Регистратором. (*Для указания положительного направления перетока передается код исходящей (откуда) зоны торговли и код входящей (куда) зоны торговли*);
5. Для каждого сечения почасовые значения в мегаватт-часах скорректированного сальдо совокупных проверяемых почасовых объемов

поставок электрической энергии с указанием номера часа поставки (с нумерацией от 0 до 23) по московскому времени (со знаком «+» в положительном направлении, установленном Регистратором, со знаком «-» в отрицательном).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Регламенту определения объемов поставки
электрической энергии по свободным
двусторонним договорам, срочным
договорам и сделкам на сутки вперед

Перечень информации 1
**Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической
энергии на планируемые сутки, направляемое Участнику**

Объем поставки по зарегистрированным в отношении Участника
свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки
вперед, мегаватт-час

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Участника /Код Участника									
Способы (виды) торговли	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы планируемых суток							
		0	1	2	3	4	...	23	
СДД									
СК									
СВ									

Перечень информации 2

Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи

Плановый почасовой объем поставки по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, поставка по которым требует осуществления торговой межгосударственной передачи, мегаватт-час

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Оператора МГП												
Код Покупателя	Способы (виды) торговли	Код межгосударственно го сечения (внутреннего сечения), присвоенный Регистратором направление перетока из какого государства-члена в какое государство- член (для внутреннего сечения из какой зоны торговли в какую зону торговли)	Регистрац ионный номер СДД/СК/С В	Часы планируемых суток								
				0	1	2	3	4	...	23		
	СДД											
	СК											
	СВ											
	СДД											
	СК											
	СВ											

Перечень информации 3.

Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Оператору СК

Объем поставки по зарегистрированным срочным контрактам, мегаватт-час

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Оператора СК								
Код Участника	Регистрационный номер СК	Часы планируемых суток						
		0	1	2	3	4	...	23

Перечень информации 4

Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Оператору СВ

Объем поставки по зарегистрированным сделкам на сутки вперед, мегаватт-час

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование Оператора СВ								
Код Участника	Регистрационный номер СВ	Часы планируемых суток						
		0	1	2	3	4	...	23

Перечень информации 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, мегаватт-час

Планируемые сутки _____ (указывается дата)

Наименование государства-члена												
Код Участника	Способы (виды) торговли	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Часы планируемых суток									
			0	1	2	3	4	...	23			
Покупатели												
	СДД											
	СК											
	СВ											
	СДД											
	СК											
	СВ											
Поставщики												
	СДД											
	СК											
	СВ											
	СДД											

1.7 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ (ПРИЛОЖЕНИЕ №6 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.7.1 Введение

Анализ результатов доработки проекта Регламента финансовых расчетов демонстрирует значительную эволюцию документа, которая отражает процесс его глубокой доработки и адаптации к практическим нуждам функционирования общего электроэнергетического рынка. Финальная версия представляет собой не просто редакцию первоначального текста, а качественно новый документ, характеризующийся повышенной степенью детализации, устранением внутренних противоречий и созданием комплексной системы финансовых расчетов. Сравнительный анализ позволяет выявить не только отдельные правки, но и системные тенденции в развитии нормативной базы рынка.

1. Кардинальная трансформация общих положений и структуры

Вводная часть Регламента претерпела наиболее заметные содержательные и структурные изменения, которые задают направление всему документу.

Расширение сферы действия и предмета регулирования. В пункте 1.1 стартовой версии перечислялись пять основных порядков, которые устанавливал Регламент. Финальная версия существенно расширяет этот список, добавляя два принципиально новых пункта: порядок исчисления размера обязательств и проведения расчетов по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче для сделок на сутки вперед, а также порядок определения свободного от иных обязательств размера средств Участника. Это расширение напрямую связано с развитием рыночных механизмов – появлением и формализацией краткосрочной торговли, что требовало создания для нее отдельной, детализированной расчетной процедуры, отсутствовавшей в первоначальной редакции.

Повышение точности и согласованности. Пункт 1.2 был полностью переработан для устранения правовой неопределенности. Если в стартовой версии речь шла об информации, «определяемой Регистратором», то в финальной – об информации, «предоставляемой Регистратором в соответствии с пунктом 4.7 Договора о присоединении». Эта, на первый взгляд, незначительная правка имеет принципиальное значение: она создает прямую ссылку на основной договорной документ, исключая возможность разночтений и укрепляя юридическую связку между документами.

Введение новых информационных потоков. Одним из ключевых нововведений финальной версии является пункт 1.3, который обязывает Регистратора предоставлять данные о фактических почасовых объемах поставки системным операторам государств-членов. Это дополнение подчеркивает интеграционный характер рынка и критически важно для обеспечения балансировки энергосистем и управления перетоками, что не было учтено в стартовой версии.

Конкретизация финансовых потоков. Пункты, касающиеся зачисления средств (1.4 и 1.5 финальной версии), были изложены более четко. В частности, указание на то, что счета определяются «соглашением между указанной организацией и уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией», снимает потенциальные споры о реквизитах и распределяет ответственность между участниками процесса.

2. Детализация и ужесточение процедур расчетов по услугам сопровождения торговли (Раздел 2)

Раздел, посвященный расчетам за услуги Регистратора, был подвергнут редакционной шлифовке, направленной на повышение однозначности и исполнимости установленных процедур.

Ужесточение временных рамок. В пункте 2.3 формулировка «Участник не позднее, чем за 4 рабочих дня... обязан обеспечить...» была заменена на более категоричную – «Участник за 4 рабочих дня... обязан обеспечить...».

Исключение слов «не позднее, чем» превращает крайний срок в фиксированную дату, не оставляя участникам возможности для маневра, что дисциплинирует процесс обеспечения платежей.

Уточнение механизма списания. В пункте 2.5 стартовой версии содержалось дублирующее положение [2.5] о действиях клиринговой организации в случае недостатка средств, которое логически не вписывалось в описание штатной процедуры. В финальной версии этот пункт был удален, а основной пункт 2.5 переформулирован: «В день получения реестра... Уполномоченная расчетная организация... производит списание... в размере, указанном в таком реестре». Эта правка делает алгоритм действий абсолютно прозрачным и привязывает его к конкретному событию – получению документа, а не к календарной дате.

3. Унификация и формализация расчетов стоимости межгосударственной передачи (Раздел 3)

Данный раздел был подвергнут глубокой методологической переработке, направленной на создание универсальных и математически точных формул, минимизирующих субъективное толкование.

Введение унифицированного коэффициента конвертации (K^w). В стартовой версии формулы (2) и (3) для Казахстана и России соответственно были простыми, но содержали потенциальные разночтения в части применения валютного курса. Финальная версия вводит унифицированный коэффициент K^w , который детально прописывается в отдельных формулах (3) и (5). Это не только элегантное математическое решение, но и способ гарантировать единообразие расчетов для всех участников.

Детализация правил применения курса валют. Были внесены критические уточнения: курс берется на ближайшую предшествующую дату (d), что исключает использование будущих или неактуальных курсов. Добавлено указание на приведение курса к одной единице базовой валюты (тенге, рубль) без округления, «с сохранением такого числа знаков после

запятой, которое будет отражать все цифровые значения». Эта степень детализации предотвращает любые попытки манипуляций за счет округления и обеспечивает максимальную точность расчетов.

4. Алгоритмизация расчетов по межгосударственной передаче для двусторонних договоров (Раздел 4)

Правки в этом разделе направлены на замену описательных формулировок на строгие математические алгоритмы и устранение логических несоответствий.

Исправление логики переноса перерасчетов. В стартовой версии пункты 4.3 и 4.4 содержали расплывчатые условия: «если $\Delta > [\text{сумма}]$, то это превышение учитывается при определении обязательств по следующему периоду». Финальная версия заменяет эту качественную оценку на формальную математическую операцию: определяется переменная Δ^2 , равная разности между старым Δ и суммой текущего периода, и именно эта новая переменная переносится вперед. Это переводит процесс из области интерпретации в область точного вычисления.

Уточнение нормативных ссылок. Повсеместно произведена замена устаревших или неточных ссылок на разделы Договора о присоединении. Например, в пункте 4.2 вместо отсылки к «разделу 16» указан конкретный «пункт 18.7». В пункте 4.13, регулирующем начисление пеней, прочерк заменен на ссылку «раздел 24 Договора о присоединении». Эти правки укрепляют юридический фундамент Регламента.

Регламентация процедуры возврата средств. В пункте 4.12 финальной версии добавлено важное уточнение о том, что возврат излишне уплаченных средств осуществляется в валюте первоначального обязательства, что является стандартом финансовой практики, но было упущено в стартовой версии.

5. Создание комплексной системы расчетов для сделок на сутки вперед (Новые Разделы 5 и 7)

Наиболее масштабным нововведением финальной версии является выделение расчетов для сделок на сутки вперед в два отдельных раздела.

Раздел 5 посвящен вопросу оплаты услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед.

Разделение расчетных схем для разных валют. Финальный Регламент устанавливает две параллельные, но различные процедуры для территории России (в рублях) и Казахстана (в тенге). Для России (п. 5.5) используется механизм гарантирования: обязательства исполняются в день торгов за счет рублевых средств, зарезервированных для клиринга. Для Казахстана (п.п. 5.6, 5.7) применяется схема предварительной оплаты: участник обязан обеспечить средства в тенге на отдельном счете, а списание происходит на 5-й рабочий день после торгов. Это сложное, но необходимое решение, отражающее валютную специфику рынка.

Введение системы гарантирования. Для МГП по территории Казахстана в отношении сделок на сутки вперед введено понятие «Величина гарантирования обязательств» (формула 11), которая рассчитывается не по фиксированному тарифу, а по удельной стоимости, что более точно отражает рыночные риски.

Установление процедуры окончательных расчетов. Пункты 5.9 и 5.10 детально прописывают действия по завершении расчетного периода: если предварительная оплата оказалась меньше фактических обязательств, выставляется счет на доплату; если больше – производится возврат. Эта двухтактная система (предварительная оплата + окончательный расчет) обеспечивает точное финансовое сальдирование.

Раздел 7 описывает порядок определения размера «свободных средств» на счете участника в УКО (УРО), который является источником

гарантирования обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед.

Финальная вводит сложную, многофакторную формулу (17) для определения «величины свободных от иных обязательств денежных средств». Эта величина корректируется на сумму зарезервированных средств для оплаты услуг сопровождения торговли (BS_СПТ), стоимости ранее заключенных сделок (BS_CB) и услуг оператора торговли (BS_ОЦТ CB). Такой подход позволяет более точно и «в реальном времени» оценивать реальную платежеспособность участника для участия в новых торгах.

Раздел 8: Создание системы первичных документов.

Если в стартовой версии присутствовали лишь базовые, универсальные формы актов, то финальная версия создает целостную систему специализированных документов. Введены отдельные формы актов и актов сверки для:

- Регистратора (Приложения 4.1, 5.1)
- Организации, уполномоченной на МГП (Приложения 4.2, 5.2)
- Операторов централизованной торговли (Приложения 4.3, 5.3)
- А также формы для взаиморасчетов между контрагентами по сделкам (Акт приема-передачи, Приложение 6; Акт сверки, Приложение 7).

Эта диверсификация документооборота соответствует лучшим практикам корпоративного управления и сводит к минимуму юридические риски.

Заключение. От рамочного документа к комплексной расчетной системе

Сравнительный анализ наглядно демонстрирует, что финальная версия Регламента финансовых расчетов является результатом целенаправленной работы по созданию зрелого, сбалансированного и технически совершенного нормативного акта. Ключевые векторы развития включают:

1. Систематизацию и детализацию: Документ превратился из набора общих правил в исчерпывающий кодекс финансовых процедур.

2. Формализацию и алгоритмизацию: Описательные нормы заменены математически точными формулами и алгоритмами, что исключает произвольное толкование.
3. Интеграцию и согласованность: Устранены внутренние противоречия, обеспечена тесная связь с Договором о присоединении.
4. Адаптацию к практике рынка: Учтены новые виды торговой деятельности (сделки на сутки вперед) и валютная специфика, внедрены сложные механизмы гарантирования и риск-менеджмента.

В итоге, финальный Регламент представляет собой не просто обновленную редакцию, а качественно новый инструмент управления финансовыми потоками, способный обеспечить стабильность, прозрачность и надежность расчетов на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.

1.7.2 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 РФ
3. Порядок определения удельной стоимости услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) для целей централизованной торговли электрической энергией
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 размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед

6. Порядок исчисления фактического размера обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

7. Порядок определения свободного остатка денежных средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед

8. Порядок составления первичных документов

Приложения

Приложение № 1 к Регламенту финансовых расчетов

- 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 осуществление торговой межгосударственной передачи
- 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 № 4.1 к Регламенту финансовых расчетов. Акт об оказании услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

Приложение № 4.2 к Регламенту финансовых расчетов. Акт об оказании услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

Приложение № 4.3 к Регламенту финансовых расчетов. Акт об оказании услуг по организации централизованной торговли по срочным контрактам

Приложение № 5.1 к Регламенту финансовых расчетов. Акт сверки расчетов за оказанные услуги по сопровождению процессов торговли

электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

Приложение № 5.2 к Регламенту финансовых расчетов. Акт сверки расчетов за оказанные услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

Приложение № 5.3 к Регламенту финансовых расчетов. Акт сверки расчетов за оказанные услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам/

Приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов. Акт приема-передачи электрической энергии

Приложение № 7 к Регламенту финансовых расчетов. Акт сверки расчетов за поставленную электрическую энергию

1.7.3 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 размера обязательств и порядок проведения расчетов по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед;

порядок исчисления фактического размера обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);

порядок определения свободного от иных обязательств размера средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед;

порядок составления первичных документов.

1.2. Формирование итоговых требований и обязательств по оплате поставляемой по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам, сделкам на сутки вперед электрической энергии, по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, оказывающих услуги Участнику по Договору о присоединении, осуществляется на основании информации о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии, предоставляемой Регистратором в соответствии с пунктом 4.8 Договора о присоединении.

Регистратор доводит указанную информацию до сведения Участников, Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, по формам, установленным Приложением № 1 к настоящему Регламенту.

1.3. Информация о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии для целей определения величины почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии предоставляется Регистратором в соответствии с пунктом 4.8 Договора о присоединении системным (сетевым) операторам государства-члена по форме, установленной приложением № 2 к настоящему Регламенту.

1.4. 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.

1.5. Средства в оплату услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным двусторонним договорам, сделкам на сутки вперед зачисляются на счет организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу,

указанный в соглашении между указанной организацией и уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед.

1.6. Под платежной датой в целях применения в настоящем Регламенте понимается дата, в которую в соответствии с условиями Договора о присоединении, должна быть произведена оплата услуг соответствующей стороны Договора о присоединении, оказывающей услуги Участнику.

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 $S_{t,U}^{СПТ}$ в расчетном периоде t определяется по формуле:

$$S_{t,U}^{СПТ} = T_t^{СПТ}, \text{ руб.} \quad (1),$$

где:

$T_t^{СПТ}$ - 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 формирует Реестры обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке за предстоящий расчетный период по форме приложения 2 к настоящему Регламенту в отношении каждого Участника и доводит их до сведения Участников в порядке установленном Регламентом электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего

электроэнергетического рынка с Регистратором (Приложение № 9 к Договору о присоединении) (далее - Регламент электронного документооборота).

2.3. Участник за 4 рабочих дня уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед 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 сводный реестр обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, по форме, установленной соглашением между Регистратором и Уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией при централизованной торговле на сутки вперед.

2.5. В день получения сводного реестра обязательств по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед производит списание денежных средств со счетов Участников в размере, указанном в таком реестре.

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 валюте торговли в расчете на

один мегаватт-час по территории Республики Казахстан в каждый час h суток d , относящихся к расчетному периоду t , определяется по формуле

$$C_{h,d \in t}^{\text{МГП РК}} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times K^w \quad (2),$$

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 , и сведения о котором предоставлены в соответствии с пунктом 18.2 договора о присоединении, тенге/кВтч;

K^w – коэффициент приведения валюты государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность соответствующий оператор централизованной торговли, к тенге, который принимает значение 1, если оператор централизованной торговли осуществляет деятельность в юрисдикции Республики Казахстан, а в иных случаях определяется по формуле:

$$K^w = \frac{W^{\text{ОЦТ}}}{1 \text{ тенге}} \times 1,1 \quad (3),$$

где:

$W^{\text{ОЦТ}}$ - опубликованный национальным (центральным) банком государства-члена, на ближайшую предшествующую d дату официальный курс тенге к национально валюте государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность соответствующий оператор централизованной торговли, приведенный к одному тенге без округления с сохранением такого числа знаков после запятой, которое будет отражать все цифровые значения с учетом размерности установленного курса.

3.2. Удельная стоимость услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в валюте торговли 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, определяется по формуле:

$$C_{h,d \in t,r}^{\text{МГП РФ}} = T_{t,h,r}^{\text{МГП РФ}} \times K^w \quad (4),$$

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;

K^w – коэффициент приведения валюты государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность соответствующий оператор централизованной торговли, к российскому рублю, который принимает значение 1, если оператор централизованной торговли осуществляет деятельность в юрисдикции Российской Федерации, а в иных случаях определяется по формуле:

$$K^w = \frac{W^{\text{ОЦТ}}}{1 \text{ рубль}} \times 1,1 \quad (5),$$

где:

$W^{\text{ОЦТ}}$ - опубликованный национальным (центральным) банком государства-члена, на ближайшую предшествующую d дату официальный

курс российского рубля к национальной валюте государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность соответствующий оператор централизованной торговли, приведенный к одному российскому рублю без округления с сохранением такого числа знаков после запятой, которое будет отражать все цифровые значения с учетом размерности установленного курса.

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 стандартного периода поставки, относящегося к расчетному периоду t .

4.2. Стандартные периоды поставки для целей определения платежей по предварительной оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), установлены пунктом 18.7 Договора о присоединении.

4.3. Размер обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) $S_{j,c \in t, U}^{\text{МГП РК}}$ по территории Республики Казахстан, поставляемой по j -тому свободному двустороннему договору, за период поставки c в расчетном периоде t определяется по формуле:

$$S_{j,c \in t, U}^{\text{МГП РК}} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \sum_{h,d \in c} V_{j,h,d,U}^{\text{СДД}} + \Delta S_{j,t-1,U}^{\text{МГП РК}}, \text{ тенге (6),}$$

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;

$V_{j,h,d,U}^{СДД}$ – зарегистрированный 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;

$\Delta_{j,t-1,U}^{S_{MGP\ PK}}$ – 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 (8), которая учитывается при определении обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за очередной период поставки с 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 $\Delta_{j,t-1,U}^{S_{MGP\ PK}} > T_t^{MGP\ PK} \times 1000 \times \sum_{h,d \in c} V_{j,h,d,U}^{СДД}$, то определяется $\Delta_{j,t-1,U}^{S_{MGP\ PK\_2}} = \Delta_{j,t-1,U}^{S_{MGP\ PK}} - \sum_{h,d \in c} T_t^{MGP\ PK} \times V_{j,h,d,U}^{СДД}$, которая учитывается при определении обязательств по следующему периоду поставки;

в отношении иных периодов поставки с расчетного периода t данная составляющая принимается равной 0.

4.4. Размер обязательств Участника U по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче $S_{j,c,t,U}^{MGP\ РФ}$ по территории Российской Федерации, поставляемой по j -тому свободному двустороннему договору, по направлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующего маршруту покупки r , за период поставки c в расчетном периоде t определяется по формуле:

$$S_{j,c \in t,U,r}^{MGP\ РФ} = \sum_{h,d \in c,r} T_{t,h,r}^{MGP\ РФ} \times V_{j,h,d,r,U}^{СДД} + \Delta_{j,t-1,U,r}^{S_{MGP\ РФ}}, \text{ руб.} \quad (7),$$

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;

$V_{j,h,d,r,U}^{\text{СДД}}$ – зарегистрированный объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j , предполагающему маршрут покупки r , в сутки d , относящиеся к периоду поставки s , в час h , покупателем по которому выступает Участник U ;

j – индекс свободного двустороннего договора, срочного контракта;

$\Delta_{j,t-1,U,r}^{\text{СМГП РФ}}$ - 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 (), 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 $\Delta_{j,t-1,U,r}^{S^{МГП\text{ РФ}}} > \sum_{h,d \in c,r} T_{t,h,r}^{МГП\text{ РФ}} \times V_{j,h,d,r,U}^{СДД}$, то определяется $\Delta_{j,t-1,U,r}^{S^{МГП\text{ РФ}_2}} = \Delta_{j,t-1,U,r}^{S^{МГП\text{ РФ}}} - \sum_{h,d \in c,r} T_{t,h,r}^{МГП\text{ РФ}} \times V_{j,h,d,r,U}^{СДД}$, которая учитывается при определении обязательств по следующему периоду поставки;

в отношении иных периодов поставки с 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:

$$\Delta_{j,t-1,U}^{S^{МГП\text{ РК}}} = S_{j,t-1,U}^{МГП\text{ РК}} - \sum_{c \in t-1} S_{j,c,t-1,U}^{МГП\text{ РК}}, \text{ тенге} \quad (8),$$

где:

$S_{j,t-1,U}^{МГП\text{ РК}}$ - 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 (15).

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 $г$, и обязательствами по предварительной оплате за расчетный период $t-1$, $\Delta_{j,t-1,U,r}^{S^{МГП\text{ РФ}}}$ определяется по формуле:

$$\Delta_{j,t-1,U,r}^{S_{\text{МГП РФ}}} = S_{j,t-1,U,r}^{\text{МГП РФ}} - \sum_{c \in t-1} S_{j,c,t-1,U,r}^{\text{МГП РФ}}, \text{ руб.} \quad (9),$$

где:

$S_{j,t-1,U,r}^{\text{МГП РФ}}$ - 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 (16).

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 дня до начала очередного стандартного периода поставки – организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, направляет в уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию при централизованной торговле на сутки вперед сводный 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.

4.12. 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 5 рабочих дней с даты определения фактического размера обязательств по оплате услуг по торговой

межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в соответствии с п.6.1 настоящего Регламента.

Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, осуществляет возврат в валюте, соответствующей первоначальному обязательству, по платежным реквизитам Участника, указанным в Договоре о присоединении для платежей в соответствующей валюте, или иным реквизитам, которые будут направлены Участником в адрес организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу.

4.13. В установленном разделе 23 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, перед которой не исполнены обязательства, начисляет на размер неисполненных обязательств пени за каждый день просрочки платежа в размере, установленном разделом 24 Договора о присоединении в валюте, соответствующей первоначальному обязательству, начиная со следующего за установленной датой платежа дня до дня, когда обязательства будут исполнены в полном объеме. Пеня выставляются отдельным счетом после погашения основной задолженности не позднее 3-го рабочего дня организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу по завершении расчетного периода.

Размер неисполненных обязательств определяется по формулам (12) и (13) за фактический период поставки до даты приостановления исполнения

обязательств по предоставлению услуги по торговой межгосударственной передаче.

5. Порядок исчисления размера обязательств и порядок проведения расчетов о оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед

5.1. Размер обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) $S_{j,d,U}^{\text{МГП РК}}$ по территории Республики Казахстан, поставляемой по j-той сделке на сутки вперед, в планируемые сутки d определяется по формуле:

$$S_{j,d,U}^{\text{МГП РК}} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \sum_{h \in d} V_{j,h,U}^{\text{CB}}, \text{ тенге} \quad (10),$$

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;

$V_{j,h,U}^{\text{CB}}$ – зарегистрированный объем поставки электрической энергии по сделке на сутки вперед j в час h суток d, покупателем по которому выступает Участник U, определенный Регистратором в соответствии с Регламентом 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 электрической энергии), информация о котором предоставляется организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, в порядке установленном пунктом 4.6. Договора о присоединении;

j – индекс сделки на сутки вперед.

5.2. Величина гарантирования обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче

электрической энергии (мощности) $AS_{j,d,U}^{\text{МГП РК}}$ по территории Республики Казахстан, поставляемой по j-той сделке на сутки вперед, в планируемые сутки d определяется по формуле:

$$AS_{j,d,U}^{\text{МГП РК}} = \sum_{h \in d} C_{h,d \in t}^{\text{МГП РК}} \times V_{j,h,U}^{\text{CB}}, \text{ тенге} \quad (11),$$

где:

$C_{h,d \in t}^{\text{МГП РК}}$ - 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, определенная по формуле (2);

$V_{j,h,U}^{\text{CB}}$ – зарегистрированный объем поставки электрической энергии по сделке на сутки вперед j в час h суток d, покупателем по которому выступает Участник U, определенный Регистратором в соответствии с Регламентом определения объемов поставки электрической энергии, информация о котором предоставляется организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу и оператору централизованной торговли на сутки вперед, в порядке, установленном пунктом 4.6. Договора о присоединении;

5.3. Размер обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) $S_{j,d,U}^{\text{МГП РФ}}$ по территории Российской Федерации, поставляемой по j-той сделке на сутки вперед, в планируемые сутки d определяется по формуле:

$$S_{j,d,U}^{\text{МГП РФ}} = \sum_{h \in d} C_{h,d \in t,r}^{\text{МГП РФ}} \times V_{j,h,r,U}^{\text{CB}}, \text{ руб.} \quad (12),$$

где:

$C_{h,d \in t,r}^{\text{МГП РФ}}$ - 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 g , определенная по формуле (4);

маршрут покупки g 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 g , 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;

$V_{j,h,r,U}^{CB}$ – зарегистрированный объем поставки электрической энергии по сделке на сутки вперед j в час h суток d , покупателем по которому выступает Участник U , определенный Регистратором в соответствии с Регламентом определения объемов поставки электрической энергии, информация о котором предоставляется оператору централизованной торговли на сутки вперед, в порядке, установленном пунктом 4.6. Договора о присоединении;

j – индекс сделки на сутки вперед.

5.3. Разность между фактическими обязательствами Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j -той сделке на сутки вперед, по территории Республики Казахстан и обязательствами по предварительной оплате за расчетный период $t-1$, $\Delta_{j,t-1,U}^{S^{MGP\text{PK}}}$ определяется по формуле:

$$\Delta_{j,t-1,U}^{S^{MGP\text{PK}}} = S_{j,t-1,U}^{MGP\text{PK}} - \sum_{d \in t-1} S_{j,d,U}^{MGP\text{PK}}, \text{ тенге} \quad (13),$$

где:

$S_{j,t-1,U}^{MGP\text{PK}}$ - фактический размер обязательств Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j -той сделке на сутки вперед, по территории Республики Казахстан за расчетный период $t-1$, определяемый по формуле (15).

5.4. Разность между фактическими обязательствами Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j-той сделке на сутки вперед, по территории Российской Федерации по направлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), и обязательствами по предварительной оплате за расчетный период t-1, $\Delta_{j,t-1,U}^{S^{MGP\text{ РФ}}}$ определяется по формуле:

$$\Delta_{j,t-1,U}^{S^{MGP\text{ РФ}}} = S_{j,t-1,U,r}^{MGP\text{ РФ}} - \sum_{d \in t-1} S_{j,d,U}^{MGP\text{ РФ}}, \text{ тенге} \quad (14),$$

где:

$S_{j,t-1,U,r}^{MGP\text{ РФ}}$ - фактический размер обязательств Участника U по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по j-той сделке на сутки вперед, по территории Российской Федерации за расчетный период t-1, определяемый по формуле (16).

5.5. В платежную дату – день проведения конкурентного отбора на сутки вперед – оператор централизованной торговли на сутки вперед 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 сделкам на сутки вперед, по территории Российской Федерации. Исполнение данного реестра осуществляется за счет средств, размещенных участником на счете в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед в российских рублях в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед.

5.6. Участник, у которого возникли обязательства по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан, на 5 рабочий день после проведения процедуры конкурентного отбора на сутки вперед обязан обеспечить на счете

в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед сумму денежных средств в тенге в размере, необходимом для исполнения соответствующих обязательств, определяем по формуле (9).

5.7. В платежную дату – 5 рабочий день, следующий за днем проведения конкурентного отбора на сутки вперед рабочий день – организация, уполномоченной 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 сделкам на сутки вперед, по территории Республики Казахстан. Исполнение данного реестра осуществляется за счет средств, размещенных участником на счете в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле в тенге для целей оплаты услуг по торговой межгосударственной передаче.

Если соглашением между организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией предусмотрено формирование сводного реестра обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией, она самостоятельно формирует такой реестр.

5.8. Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед производит списание денежных средств со счетов Участников в размере и в очередности, указанных в соответствующем реестре.

5.9. Если по завершении расчетного периода значения $\Delta_{t-1,U}^{S_{\text{МГП РК}}}$ и (или) $\Delta_{j,t-1,U}^{S_{\text{МГП РФ}}}$, определенные по формулам (13) и (14) соответственно, отличаются от нуля в положительную сторону, организация уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, выставляет Участнику счет на оплату,

подлежащий оплате в течение пяти рабочих дней с даты получения такого счета.

5.10. Если по завершении расчетного периода значения $\Delta_{t-1,U}^{S_{\text{МГПРК}}}$ и (или) $\Delta_{j,t-1,U}^{S_{\text{МГПРФ}}}$, определенные по формулам (13) и (14) соответственно, отличаются от нуля в отрицательную сторону, то излишне уплаченные средства подлежат возврату Участнику организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, на расчетный счет участника в течение 5 рабочих дней с даты определения фактического размера обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с п.6.1. настоящего Регламента.

Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, осуществляет возврат в валюте, соответствующей первоначальному обязательству, по платежным реквизитам Участника, указанным в Договоре о присоединении для платежей в соответствующей валюте, или иным реквизитам, которые будут направлены Участником в адрес организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу.

5.11. В установленном пункте 18.12 Договора о присоединении случае, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, перед которой не исполнены обязательства, начисляет на размер неисполненных обязательств пени за каждый день просрочки платежа в размере, установленном разделом 24 Договора о присоединении в валюте, соответствующей первоначальному обязательству, начиная со следующего за установленной датой платежа дня до дня, когда обязательства будут исполнены в полном объеме.

В установленном пункте 20.9 Договора о присоединении случае, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, перед которой не исполнены обязательства, начисляет на размер неисполненных обязательств пени за каждый день просрочки платежа в размере, установленном разделом 24 Договора о присоединении в валюте,

соответствующей первоначальному обязательству, начиная со следующего за днем направления уведомления с требованием об исполнении обязательств до дня, когда обязательства будут исполнены в полном объеме.

Пени выставляются отдельным счетом после погашения основной задолженности не позднее 3-го рабочего дня организации, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу по завершении расчетного периода.

Размер неисполненных обязательств определяется по формулам (15) и (16).

6. Порядок исчисления фактического размера обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

6.1. 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.

6.2. 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:

$$S^{\text{МГП РК}}_{j,t,U} = T_t^{\text{МГП РК}} \times 1000 \times \sum_{hd \in t} V_{j,d,h,U}^{\text{СДД,СК,СВ-}\Phi}, \text{ тенге} \quad (15),$$

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 Договора о присоединении в соответствии с пунктом 1.2. настоящего Регламента.

6.3. 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:

$$S^{\text{МГП РФ}}_{j,t,U,r} = \sum_{h,d \in c,r} T^{\text{МГП РФ}}_{t,h,r} V_{j,d,h,r,U}^{\text{СДД,СК,СВ-}\Phi} T^{\text{МГП РФ}}_t, \text{ руб. (16),}$$

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;

$V_{j,d,h,r,U}^{\text{СДД,СК,СВ-}\Phi}$ - 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 Договора о присоединении в соответствии с 1.2. настоящего Регламента.

7. Порядок определения свободного остатка денежных средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед

7.1. Уполномоченная расчетная (клиринговая) организация при централизованной торговле на сутки вперед ежедневно в рабочие дни уполномоченной расчетной (клиринговой) организации не позднее 8:00, а в рабочий день уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, предшествующий выходным или праздничным дням – также по завершении операционного дня, предоставляет оператору централизованной торговли на сутки вперед информацию о величине денежных средств Участника в российских рублях, учитываемых уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией и предназначенных для обеспечения исполнения и исполнения обязательств Участника по итогам централизованной торговли на сутки вперед, по форме, установленной соглашением между ними по порядку обмена документами в электронном виде (информационному взаимодействию), свободных от иных обязательств Участника, в отношении которых осуществляется клиринг, или требований третьих лиц, имеющих более высокий приоритет в соответствии с национальным законодательством.

Величина свободных от иных обязательств денежных средств Участника в российских рублях, определяется уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией за вычетом величины денежных средств, зарезервированной в целях гарантирования исполнения обязательств Участника U по предварительной оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан, соответствующую неисполненным по

состоянию на начало (конец) рабочего дня обязательствам Участника по оплате указанных услуг в отношении ранее заключенных сделок на сутки вперед (при наличии таких обязательств).

7.2. В дни проведения конкурентного отбора ценовых заявок оператор централизованной торговли на сутки вперед определяет величину свободных денежных средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед на основании последней актуальной информации о величине свободных денежных средств Участника в российских рублях, полученной от Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки в соответствии с пунктом 7.1 настоящего Регламента.

7.3. Величина свободных денежных средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед $FM_{U,d}^{CTCB}$ в день проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед d определяется по формуле:

$$FM_{U,d}^{CTCB} = M_{U,d-1}^{CB} - BS_{d,U}^{СПТ} - \sum_{d-l \in L} BS_{d-l}^{CB} - BS_{d,U}^{ОЦТ^{CB}}, \text{ руб.} \quad (17),$$

где:

$M_{U,d}^{CB}$ – наиболее позднее значение величины свободных от иных обязательств денежных средств Участника в российских рублях, полученное от Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации к моменту проведения процедуры проверки ценовых заявок в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед в день d ;

$BS_{d,U}^{СПТ}$ – сумма денежных средств в российских рублях в размере $S_{t,U}^{СПТ}$ – обязательств Участника U по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке на предстоящий расчетный период t , определяемом по формуле (1), в случае если платежная дата по оплате указанных услуг приходится на день d ;

BS_{d-l}^{CB} - определяемая в порядке, установленном Оператором централизованной торговли на сутки вперед стоимость электрической энергии, приобретаемой Участником по сделкам на сутки вперед, заключенным в день $d-l$, где l относится к подмножеству L праздничных и выходных дней, предшествующих дню d ;

$BS_{d,U}^{OЦT CB}$ – сумма денежных средств в российских рублях в размере стоимости услуг оператора централизованной торговли на сутки вперед, в случае если платежная дата по оплате указанных услуг приходится на день d .

8. Порядок составления первичных документов

8.1. В порядке, определенном разделом 21 Договора о присоединении, Регистратор составляет и направляет Участникам акт об оказании услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, акт сверки расчетов между Регистратором и Участником по формам, указанным в приложениях 4.1 и 5.1. к настоящему Регламенту соответственно.

8.2. В порядке, определенном разделом 21 Договора о присоединении, организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, составляет и направляет Участникам акт об оказании услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии, акт сверки расчетов между организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, и Участником по формам, указанным в приложениях 4.2 и 5.2 к настоящему Регламенту соответственно.

8.3. В порядке, определенном разделом 21 Договора о присоединении, оператор централизованной торговли по срочным контрактам формирует и направляет Участникам акт об оказании услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам, акт сверки расчетов между оператором централизованной торговли по срочным контрактам, и

Участником по формам, указанным в приложениях 4.3. и 5.3. к настоящему Регламенту соответственно.

8.4. В порядке, определенном разделом 21 Договора о присоединении, оператор централизованной торговли на сутки вперед формирует и направляет Участникам акт об оказании услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам, акт сверки расчетов между оператором централизованной торговли на сутки вперед, и Участником по формам, указанным в приложениях 4.3. и 5.3. к настоящему Регламенту соответственно.

8.5. В порядке, определенном разделом 21 Договора о присоединении, Участник, являющийся поставщиком по срочному контракту или сделке на сутки вперед, направляет покупателю акт приема-передачи электрической энергии, акт сверки расчетов между сторонами срочного контракта (сделки на сутки) по формам, указанным в приложениях 6 и 7 к настоящему Регламенту соответственно.

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 _____

Код-идентификатор Участника									
Категории торговли	видов	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Дата от 1 до d*)						
			0	1	2	3	4	...	23
СДД									
СК									
СВ									

*) d принимает значение 28, 29, 30, 31 в зависимости от числа дней в
расчетном периоде

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										
Код-идентификатор Участника	Категории видов торговли	Регистрационный номер СДД/СК/СВ	Дата от 1 до d*)							
			0	1	2	3	4	...	23	
	СДД									
	СК									
	СВ									
	СДД									
	СК									
	СВ									

*) d принимает значение 28, 29, 30, 31 в зависимости от числа дней в расчетном периоде

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								
Код-идентификатор Участника	Регистрационный номер СК	Дата от 1 до d*)						
		0	1	2	3	4	...	23

*) d принимает значение 28, 29, 30, 31 в зависимости от числа дней в расчетном периоде

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								
Код-идентификатор Участника	Регистрационный номер СВ	Дата от 1 до d*)						
		0	1	2	3	4	...	23

*) d принимает значение 28, 29, 30, 31 в зависимости от числа дней в расчетном периоде

Приложение № 2
к Регламенту
финансовых расчетов

Реестр обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли
электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке

Получатель: _____ (Наименование)

Платежные реквизиты:

Плательщик _____ (Наименование)

Наименование товара (услуги)	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 период с ___ по ___ *)**) по сводному двустороннему договору за				
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) за период
с ___ по ___

**) заполняется в счете на окончательный платеж за услуги по торговой
межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)

Приложение № 4.1
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт об оказании услуг
по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем
электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

№ _____ от _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем Регистратор, 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 в
соответствии с Главой II Договора о присоединении оказал Участнику услуги
по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем
электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза на сумму
_____ (руб.).

Вышеупомянутые услуги оказаны полностью и в срок.

Участник не имеет к Регистратору претензий по объему, качеству и
срокам оказания услуг.

Подписи сторон:

Приложение № 4.2
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт об оказании услуг
по торговой межгосударственной передаче электрической энергии
(мощности)

№ _____ от _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем 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. Организация,
уполномоченная на торговую межгосударственную передачу соответствии с
Главой VI Договора о присоединении оказал Участнику услуги по торговой
межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

Вышеупомянутая услуга оказана полностью и в срок.

Участник не имеет к Организации, уполномоченной на торговую
межгосударственную передачу претензий по объему, качеству и срокам
оказания услуги.

Стоимость оказанных Организацией, уполномоченной на торговую
межгосударственную передачу, услуг составляет:

№	Объем оказанных услуг (единицы измерения)	Ставка тарифа за услуги (наименование валюты)	Сумма (наименование валюты)

Итого:			

Подписи сторон:

Приложение № 4.3
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт об оказании услуг
по организации централизованной торговли по срочным контрактам/
на сутки вперед
№ _____ от _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем Оператор
централизованной торговли по срочным контрактам/на сутки вперед, 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. в соответствии с
Главой IV/ Главой V Договора о присоединении оказал Участнику услуги по
организации централизованной торговли по срочным контрактам/на сутки
вперед.

Вышеупомянутая услуга оказана полностью и в срок.

Участник не имеет к Оператору централизованной торговли по срочным
контрактам/на сутки вперед претензий по объему, качеству и срокам оказания
услуги.

Стоимость оказанных Оператором централизованной торговли по
срочным контрактам/на сутки вперед услуг составляет:

№	Объем оказанных услуг (единицы измерения)	Ставка тарифа за услуги (наименование валюты)	Сумма (наименование валюты)

Итого:			

Подписи сторон:

Приложение № 5.1
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт сверки расчетов за оказанные услуги
по сопровождению процессов торговли электрической энергией
на общем электроэнергетическом рынке
Евразийского экономического союза
№ _____

за период с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем Регистратор, в
лице _____, действующего на основании
_____, с одной стороны, и
_____, именуемый в дальнейшем
Участник, в лице _____, действующего на основании
_____, с другой стороны,

составили настоящий акт сверки расчетов о том, что состояние
взаимных расчетов по оказанию Регистратором услуг по сопровождению
процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом
рынке в соответствии с Главой II Договора о присоединении Участнику
следующее:

рублей

	Регистратор		Участник	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Сальдо по состоянию на _____				
Стоимость оказанных услуг				
Оплачено				
Сальдо по состоянию на _____				
Переводы в пути				

Подписи сторон:

Приложение № 5.2
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт сверки расчетов за оказанные услуги
по торговой межгосударственной передаче электрической энергии
(мощности)

№ _____

за период с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г.

_____, именуемая в дальнейшем 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 сверки расчетов о том, что состояние взаимных расчетов по оказанию Организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу, услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с Главой VI Договора о присоединении Участнику следующее:

(наименование валюты)

	Организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу		Участник	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Сальдо по состоянию на _____				
Стоимость оказанных услуг				

Оплачено				
Сальдо по состоянию на _____				
Переводы в пути				

Подписи сторон:

Приложение № 5.3
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт сверки расчетов за оказанные услуги
по организации централизованной торговли по срочным контрактам/
на сутки вперед
№ _____

за период с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г.

_____, именуемая в дальнейшем Оператор
централизованной торговли по срочным контрактам/на сутки вперед, в лице
_____, действующего на основании
_____, с одной стороны, и
_____, именуемый в дальнейшем
Участник, в лице _____, действующего на основании
_____, с другой стороны,

составили настоящий акт сверки расчетов о том, что состояние
взаимных расчетов по оказанию Оператором централизованной торговли по
срочным контрактам/на сутки вперед услуг по организации централизованной
торговли по срочным контрактам/на сутки вперед в соответствии с Главой IV/
Главой V Договора о присоединении Участнику следующее:

(наименование валюты)

	Оператор централизованной торговли по срочным контрактам/ на сутки вперед		Участник	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Сальдо по состоянию на _____				
Стоимость оказанных услуг				

Оплачено				
Сальдо по состоянию на _____				
Переводы в пути				

Подписи сторон:

Приложение № 6
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт приема-передачи электрической энергии

№ _____ от _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем Поставщик, в
лице _____, действующего на основании
_____, с одной стороны, и
_____, именуемый в дальнейшем
Покупатель, в лице _____, действующего на
основании _____, с другой стороны, составили
настоящий Акт приема-передачи электрической энергии по срочному
контракту №№№№_____/сделке на сутки вперед №№№№_____, о том, что
за период с _____ по _____ передано электрической энергии:

(наименование валюты)

№ п/ п	Наименование товара, номер срочного контракта/сделки на сутки вперед	Ед. изм.	Количес тво	Цена	Сумма
1	2	3	4	5	6
		кВт.ч			
		кВт.ч			
	Итого				

Всего передано электрической энергии (мощности) на сумму (прописью)

_____.

Вышеуказанный товар передан полностью и в срок.

Претензий по цене и качеству не имеется.

Подписи сторон:

Приложение № 7
к Регламенту
финансовых расчетов

Акт сверки расчетов
за поставленную электрическую энергию
по срочным контрактам/сделкам на сутки вперед
№ _____

за период с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г.

_____, именуемый в дальнейшем Поставщик, в
лице _____, действующего на основании
_____, с одной стороны, и
_____, именуемый в дальнейшем
Покупатель, в лице _____, действующего на
основании _____, с другой стороны,

составили настоящий акт сверки расчетов о том, что:

состояние взаимных расчетов по поставке электрической энергии
Поставщика Покупателю в рамках заключенных срочных контрактов/сделок
на сутки вперед следующее:

(наименование валюты)

	Поставщик		Покупатель	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Сальдо по состоянию на _____				
Стоимость поставленной электрической энергии (по каждому срочному контракту/сделке на сутки вперед)				
Оплачено				

Сальдо по состоянию на _____				
Переводы в пути				

Подписи сторон:

1.8 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ (ПРИЛОЖЕНИЕ №7 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.8.1 Введение

Анализ корректировки Регламента обеспечения исполнения обязательств позволяет сделать вывод о минимальной, но целенаправленной правке документа. В отличие от масштабной переработки Регламента финансовых расчетов, данный документ подвергся точечным, однако юридически значимым изменениям, направленным на приведение его в соответствие с общей структурой и нумерацией основного Договора о присоединении. Несмотря на кажущуюся незначительность, эти корректировки являются критически важными для обеспечения согласованности всей договорной документации и предотвращения разночтений.

1. Порядок определения размера обеспечения: уточнение источника правового регулирования

Аналогичная, но более детализированная правка внесена в пункт 2.2, который регулирует расчет обеспечения для территории Российской Федерации. В стартовой версии стандартные периоды поставки определялись отсылкой к «разделу 16 Договора о присоединении». В финальной версии эта ссылка заменена на конкретный «пункт 18.7». Это изменение имеет двойное значение.

Во-первых, как и в случае с общими положениями, оно отражает изменение структуры Договора (раздел 16 трансформировался в раздел 18). Во-вторых, и это более важно, замена ссылки с целого раздела на конкретный пункт существенно повышает юридическую определенность. Раздел договора может содержать множество норм, и указание на него в целом могло порождать неоднозначность в трактовке. Ссылка на конкретный пункт

однозначно идентифицирует источник соответствующего регулирования, что минимизирует риски споров о том, какая именно норма подразумевается. Примечательно, что в пункте 2.1, где дается определение для Республики Казахстан, аналогичное уточнение не потребовалось, так как в самой формуле используется отсылка к множеству дней DC, определение которого в п. 2.3 было унифицировано для обоих случаев через ссылку на пункт 18.7.

2. Стабилизация расчетных методик и устранение избыточности

Важным аспектом анализа является то, что финальная версия Регламента полностью сохранила все расчетные формулы (1) для обоих направлений межгосударственной передачи. Это свидетельствует о том, что методология определения достаточного размера обеспечения была признана корректной и не требующей пересмотра. Формулы, основанные на произведении тарифной ставки и суммарного объема поставки за определенный период, остались неизменными, что обеспечивает стабильность и предсказуемость для Участников при планировании своих финансовых обязательств.

Кроме того, в финальной версии был исключен пункт 2.4 стартовой версии, который регулировал ситуацию, когда дата начала поставки по договору отличается от первого числа расчетного периода. Исключение этого пункта, по всей видимости, не означает отмену самого правила, а свидетельствует о его интеграции в общее определение множества дней DC или в соответствующий пункт Договора о присоединении (п. 18.7). Такое решение делает Регламент более лаконичным и избегает дублирования норм, которые более уместны в основном документе.

Заключение и статистика корректировок

Проведенный анализ демонстрирует, что эволюция Регламента обеспечения исполнения обязательств носила точечный и технический характер, будучи направленной на обеспечение строгого соответствия обновленной редакции Договора о присоединении.

Статистика корректировок:

- Количество правок: Всего внесено 2 (две) существенные текстовые правки.
- Характер правок: Обе правки являются редакционными и направлены на уточнение нормативных ссылок.
- Структурные изменения: Исключен один пункт (2.4), что указывает на устранение дублирующей или перемещенной в Договор нормы.
- Методологические изменения: Расчетные формулы и основные процедуры обеспечения остались полностью неизменными.

В итоге, финальная версия Регламента не претерпела концептуальных изменений, но была приведена в состояние полной синхронизации с основной редакцией Договора о присоединении. Такой подход обеспечивает непротиворечивость нормативной базы, усиливает юридическую чистоту документа и способствует единообразному применению правил обеспечения исполнения обязательств всеми участниками общего электроэнергетического рынка.

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 23 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;

$AV_{j,d,h,U}^{\text{СДД}}$ – 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;

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:

$$AS_{j,U,r}^{\text{МГП РФ}} = \sum_{h,d \in c,r} T_{t,h,r}^{\text{МГП РФ}} \times AV_{j,d,h,r,U}^{\text{СДД}} \quad (1),$$

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;

$AV_{j,d,h,r,U}^{сДД}$ – 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 пунктом 18.7 Договора о присоединении 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.

1.9 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ НА СУТКИ ВПЕРЕД НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА (ПРИЛОЖЕНИЕ № 8 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.9.1 Введение

Анализ доработки Регламента конкурентного отбора ценовых заявок демонстрирует масштабную и глубокую переработку документа, направленную на создание комплексной, математически строгой и процедурно полной системы правил для организации централизованной торговли на сутки вперед. Финальная версия не просто редактирует, а фундаментально пересматривает и развивает методологическую основу стартовой версии, устраняя ее концептуальные пробелы и формализуя ключевые процессы. Эволюция документа прослеживается во всех его разделах и затрагивает как общие принципы, так и детали алгоритмических расчетов.

1. Расширение предмета регулирования и систематизация понятий

В разделе общих положений финальная версия вводит принципиально важные дополнения и уточнения, задающие новое качество всему документу.

Расширение перечня устанавливаемых процедур. В пункте 1.1 добавлен новый, пятый подпункт, который включает в сферу действия Регламента «порядок формирования сделок (пар «продавец-покупатель») по итогам конкурентного отбора». Это указывает на переход от описания чисто расчетных алгоритмов к созданию полноценной процессной модели, завершающейся образованием конкретных обязательств между участниками. В стартовой версии этот критически важный этап рыночного взаимодействия был опущен.

Повышение структурной связности. В пунктах 1.2, 1.3 и 1.5 финальной версии добавлены прямые ссылки на соответствующие разделы самого Регламента («в соответствии с разделом 4», «в соответствии с разделом 3»). Это преобразует документ из набора разрозненных правил в целостную систему, где общие принципы напрямую связаны с детальными процедурами, что облегчает навигацию и применение.

Уточнение итоговых данных. В пункте 1.7 уточнено, что Оператор передает Регистратору не только объемы, но и «сформированные пары «продавец-покупатель»», а также указана ссылка на «раздел 16 Договора о присоединении» для процедуры регистрации. Это создает прозрачный и регламентированный переход от конкурентного отбора к фиксации его результатов.

Введение глоссария. Кардинальным улучшением является добавление пункта 1.9, в котором даются четкие определения основным переменным и понятиям (d, h, s, p, q, R). Стартовая версия оперировала этими обозначениями без их централизованного определения, что могло приводить к разночтениям. Введение глоссария стандартизирует язык документа и является признаком зрелости технического регламента.

2. Ужесточение и детализация требований к ценовым заявкам

Раздел, посвященный процедурным вопросам подачи и проверки заявок, был существенно ужесточен и приведен в соответствие с другими документами системы.

Изменение критерия финансовой обеспеченности. Наиболее значимая правка содержится в пункте 2.7. Если в стартовой версии заявка отклонялась при недостатке «остатка денежных средств», то финальная версия использует более сложное и точное понятие – «величина свободного остатка денежных средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств... определенная в соответствии с Регламентом финансовых расчетов». Эта правка синхронизирует два регламента и учитывает резервирование средств

под иные обязательства, что является более реалистичным и надежным критерием платежеспособности.

Регламентация обработки множественных заявок. Добавлен новый пункт 2.8, который устанавливает правило проверки финансовой обеспеченности для нескольких заявок одного участника в порядке очередности их поступления. Это устраняет потенциальную неопределенность и предотвращает возможность манипуляций путем подачи пакета заявок.

3. Глубокая формализация методологии модельных заявок

Раздел 3, являющийся техническим ядром Регламента, был полностью переработан для достижения математической точности и однозначности.

Унификация и уточнение обозначений. Произведен переход к единой и логичной системе индексации. Вместо разрозненных $\{VG\}_{p,h}^{\max}$, $\{CG\}_{p,h,s}^{vx.}$ введены систематизированные обозначения: $V_{p,d,h}^{\text{прод}\backslash\text{макс}}$, $C_{p,d,h,s}^{\text{прод}\backslash\text{заяв}}$, $T_p^{\text{прод}}$, которые явно указывают на тип заявки (покупка/продажа), дату и тип параметра. Это значительно повышает читаемость сложных формул.

Четкое разделение атрибутов заявок. В пунктах 3.3 и 3.5 явно указано, что объемы модельных заявок ($V_{p,d,h,R}^{\text{прод}}$, $V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}}$) являются оптимизируемыми переменными, а не фиксированными значениями, что методологически верно.

Корректировка формулы цены покупки. В пункте 3.5 введено ключевое правило: цена модельной заявки на покупку рассчитывается как цена из заявки участника за вычетом удельной стоимости межгосударственной передачи для данного маршрута, причем значение округляется вниз до ближайшего целого числа. Это конкретное и важное правило, отсутствовавшее в стартовой версии, стандартизирует расчеты и предотвращает споры.

Упрощение и уточнение расчета стоимости МГП. Пункт 3.6 заменяет сложную и не до конца понятную логику стартовой версии на прозрачную

формулу: $C_{\{d,h,R\}^{\{МГП\}}} = C_{\{h,d \in t, r=R\}^{\{МГП \quad РФ\}}} + C_{\{h,d \in t, r=R\}^{\{МГП \quad РК\}}}$. Теперь стоимость передачи по маршруту является простой суммой стоимостей по территориям РФ и РК, рассчитанных согласно Регламенту финансовых расчетов. Это упрощает алгоритм и делает его более прозрачным.

4. Структуризация и оптимизация алгоритма определения объемов и цен

Математический аппарат раздела 4 был подвергнут значительной ревизии и структурированию.

Корректировка целевой функции. Целевая функция оптимизации (п. 4.1) была записана в явном и понятном виде, использующем новые систематизированные обозначения. Условия выбора решения при неоднозначности также были четко интегрированы в описание функции, а не вынесены в отдельные подпункты, как было ранее.

Систематизация ограничений. Все ограничения (балансовые, пропускной способности) в пунктах 4.2 и 4.3 были пронумерованы и изложены в более строгой и формальной математической нотации. Введены определения для $end(R)$ и $start(R)$ (конечные и начальные зоны маршрута), что устраняет неоднозначности в формулах баланса.

Конкретизация источников данных. В ограничении по встречным поставкам (п. 4.3) указан конкретный источник для коэффициента $k_{\{d,h\}^{\{встр\}}}$ – пункт 18 Правил определения и распределения пропускной способности, что усиливает юридическую связность документов.

5. Введение комплексного механизма формирования сделок

Добавление Раздела 6 является наиболее значительным структурным нововведением, завершающим логическую цепочку конкурентного отбора.

Детальный алгоритм формирования пар. Пункт 6.2 описывает пошаговый итеративный алгоритм попарного сопоставления отсортированных списков модельных заявок на продажу и покупку. Процедура включает формирование списков, их сортировку по цене и времени

подачи, образование сделки по минимальному объему из двух заявок и корректировку остатков объемов. Этот алгоритм, отсутствовавший в стартовой версии, обеспечивает прозрачный и детерминированный способ преобразования результатов оптимизации в конкретные обязательства.

Финальная консолидация сделок. Пункт 6.3 устанавливает правило формирования итоговой сделки с набором часов, в которых объем поставки больше нуля, после подтверждения объемов Регистратором. Это финальный штрих, превращающий массив почасовых данных в единый объект коммерческого учета.

Заключение и статистика корректировок

Эволюция Регламента конкурентного отбора от стартовой к финальной версии представляет собой переход от концептуального наброска к инженерно точному и юридически полноценному документу. Ключевые векторы развития включают:

1. Завершение процессного цикла: От расчетов равновесных цен и объемов – к формированию конкретных сделок между участниками.
2. Формализацию и стандартизацию: Введение глоссария, унификация обозначений, детализация алгоритмов.
3. Повышение строгости и однозначности: Замена описательных формулировок на формальные математические модели и четкие процедурные правила.
4. Интеграцию в нормативную систему: Установление прямых ссылок на другие регламенты и договор, создание единого правового поля.

Статистика корректировок:

- Структура: Добавлен один новый крупный раздел (6) и новый пункт (1.9) с определениями.
- Объем: Финальная версия значительно объемнее из-за детализации формул, процедур и добавления новых норм.

- Формулы и алгоритмы: Практически все математические выражения были переписаны, уточнены и формализованы. Добавлены новые ключевые алгоритмы (формирование пар, округление цен).
- Детализация: Количество пунктов и подпунктов увеличено, их изложение стало более структурированным и систематизированным.

В итоге, финальный Регламент представляет собой готовый инструмент для реализации сложного многостороннего конкурентного отбора, обеспечивающий предсказуемость, прозрачность и устойчивость работы краткосрочного сегмента общего электроэнергетического рынка.

1.9.2 Структура регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза

1. Общие положения
2. Требования к процедурам подачи, рассмотрения, приема и отклонения ценовых заявок
3. Формирование модельных заявок исходя из топологии торговли
4. Порядок определения равновесных объемов электрической энергии
5. Порядок определения равновесных цен на электрическую энергию
6. Порядок формирования сделок (пар «продавец-покупатель»)

1.9.3 Проект Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза

Приложение № 8
к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед

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;

5) порядок формирования сделок (пар «продавец-покупатель») по итогам конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед.

1.2. Оператор централизованной торговли на сутки вперед проводит конкурентный отбор ценовых заявок в соответствии с разделом 4 настоящего регламента 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 в соответствии с разделом 4 настоящего регламента 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 допустимого часового объема 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) (далее – Регламент финансовых расчетов) и учитывается при конкурентном отборе ценовых заявок в соответствии с разделом 3 настоящего регламента 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 на сутки вперед, отобранные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок, и сформированные пары «продавец-покупатель» Оператор централизованной торговли на сутки вперед передает Регистратору для регистрации и учета в совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии через межгосударственные сечения и внутренние сечения на планируемые сутки в порядке, установленном разделом 16 Договора о присоединении.

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) (далее – Регламент определения объемов поставки электрической энергии).

1.9 Для целей настоящего Регламента используются обозначения и понятия, которые означают следующее:

d – планируемые сутки;

h – час планируемых суток d ;

s – межгосударственное (внутреннее) сечение);

$\{x, y\}$ – направление перетока из зоны торговли x в зону торговли y ;

p – идентификационный номер заявки на продажу;

q – идентификационный номер заявки на покупку;

R – маршрут поставки через межгосударственные (внутренние) сечения в понятии, определенном в соответствии с Регламентом 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) начинающийся в зоне продавца и заканчивающийся в зоне покупателя.

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 общем электроэнергетическом рынке, 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 величина свободного остатка денежных средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед на счете Участника в Уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле на сутки вперед определенная в соответствии с Регламентом финансовых расчетов (не превышает максимальное значение суммы произведений объёма и цены в каждый час суток, указанных в ценовой заявке на покупку, такая заявка отклоняется оператором централизованной торговли на сутки вперед.

2.8. В случае, если Оператором централизованной торговли на сутки вперед принято к рассмотрению несколько ценовых заявок на покупку Участника в отношении одних операционных суток, то условие, указанное в пункте 2.7 настоящего Регламента, проверяется Оператором централизованной торговли на сутки вперед в отношении каждой такой заявки в порядке очередности по времени их поступления.

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 s (связывающего зоны x и y), для каждого часа h планируемых суток d (объем заявки: $V_{p,d,h}^{\text{прод\_макс}}$, минимальный объем заявки $V_{p,d,h}^{\text{прод\_мин}}$, цена заявки в соответствующем сечении s $C_{p,d,h,s}^{\text{прод\_заяв}}$, дата и время подачи заявки $T_p^{\text{прод}}$), создается модельная заявка на продажу по модельному маршруту продажи R , удовлетворяющего следующим условиям:

модельный маршрут R на продажу такой, что начальная зона маршрута равна z , а последние две зоны равны зонам x и y , соответственно. При этом зона x может быть идентична зоне z .

3.3. Модельные заявки на продажу создаются со следующими атрибутами:

$V_{p,d,h,R}^{\text{прод}}$ – объем модельной заявки на продажу, который является оптимизируемой переменной задачи оптимизации;

$C_{p,d,h,R}^{\text{прод}}$ – цена модельной заявки на продажу, которая равна цене заявки на продажу p в указанном Участником в заявке сечении s : $C_{p,d,h,s}^{\text{прод\_заяв}}$.

3.4. Для заявки на покупку q участника U , поданной из зоны z в отношении межгосударственного сечения s (связывающего зоны x и y), для каждого часа h планируемых суток d (объем заявки: $V_{q,d,h}^{\text{покуп\_макс}}$, минимальный объем заявки $V_{q,d,h}^{\text{покуп\_мин}}$, цена заявки в соответствующем сечении s $C_{q,d,h,s}^{\text{покуп\_заяв}}$, дата и время подачи заявки $T_q^{\text{покуп}}$), создаются модельные заявки на покупку

для каждого модельного маршрута поставки R , удовлетворяющего следующим условиям:

первые две зоны модельного маршрута R связаны межгосударственным сечением;

модельный маршрут R содержит обе зоны x и y , связанные сечением s ;

последняя зона маршрута R равна z ;

для часа h определена удельная стоимость межгосударственной передачи $C_{d,h,R}^{МП}$;

для каждого сечения на модельном маршруте R действует договор на урегулирование отклонений;

модельный маршрут поставки модельной заявки на покупку не может начинаться и заканчиваться в зонах одного государства.

3.5. Модельные заявки на покупку создаются со следующими атрибутами:

$V_{q,d,h,R}^{покуп}$ – объем модельной заявки на покупку, который является оптимизируемой переменной задачи оптимизации;

$C_{q,d,h,R}^{покуп}$ – цена равна цене заявки участника на покупку q в указанном в заявке сечении s за вычетом удельной стоимости межгосударственной передачи для модельного маршрута R :

$$C_{q,d,h,R}^{покуп} = C_{q,d,h,s}^{покуп\_заяв} - C_{d,h,R}^{МП}.$$

Для целей дальнейших расчетов значение $C_{q,d,h,R}^{покуп}$ округляется вниз до ближайшего целого числа.

3.6. Удельная стоимость межгосударственной передачи для модельного маршрута R $C_{d,h,R}^{МП}$ определяется исходя из следующего:

$$C_{d,h,R}^{МП} = C_{h,d \in t, r=R}^{МП РФ} + C_{h,d \in t, r=R}^{МП РК}$$

где:

$C_{h,d \in t, r}^{МП РФ}$ – удельная стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Российской Федерации, и

маршрута $г$, определенная для часа h планируемых суток d текущего расчетного периода t в соответствии с Регламентом финансовых расчетов.

$C_{h,d \in t,r}^{\text{МГП РК}}$ - удельная стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по территории Республики Казахстан $C_{h,d \in t}^{\text{МГП РК}}$, где маршрут $г$ включает в себя себе зоны торговли x , y и z , где зона (зоны) торговли y относятся к территории Республики Казахстан, 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, определенная для часа h планируемых суток d текущего расчетного периода t в соответствии с Регламентом финансовых расчетов.

4. Порядок определения равновесных объемов электрической энергии

4.1. Целевая функция задачи оптимизации для определения равновесных объемов при конкурентном отборе ценовых заявок:

$$\sum_{q,d,h,R} C_{q,d,h,R}^{\text{покуп}} * V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}} - \sum_{p,d,h,R} C_{p,d,h,R}^{\text{прод}} * V_{p,d,h,R}^{\text{прод}} \rightarrow \text{MAX}$$

Целевыми оптимизируемыми переменными в задаче являются:

удовлетворенные объемы модельных заявок на продажу $V_{p,d,h,R}^{\text{прод}}$.

удовлетворенные объемы модельных заявок на покупку $V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}}$.

В случае если имеется несколько решений задачи оптимизации, то выбирается решение, в котором выполняется условие:

$$\sum_{q,d,h,R} V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}} + \sum_{p,d,h,R} V_{p,d,h,R}^{\text{прод}} \rightarrow \text{MAX}$$

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:

$$\sum_{q,d,h,R} N_q^{\text{покуп}} * V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}} + \sum_{p,d,h,R} N_p^{\text{прод}} * V_{p,d,h,R}^{\text{прод}} \rightarrow \text{MIN}$$

где $N_q^{\text{покуп}}$ и $N_p^{\text{прод}}$ – это порядковый номер заявки участника на покупку/продажу в едином списке заявок участников, отсортированном по времени подачи заявки $T_q^{\text{покуп}}$ и $T_p^{\text{прод}}$ по возрастанию.

4.2. В процедуре оптимизации должны быть соблюдены следующие ограничения по отобранным объемам:

1) суммарный удовлетворенный объем модельных заявок на продажу/покупку, соответствующих ценовой заявке на продажу p /покупку q , для каждого часа h :

$$V_{p,d,h}^{\text{прод}} = \sum_R V_{p,d,h,R}^{\text{прод}}$$

$$V_{q,d,h}^{\text{покуп}} = \sum_R V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}};$$

2) для каждой ценовой заявки на продажу p , для каждого часа h переменная $V_{p,d,h}^{\text{прод}}$, соответствующая почасовым удовлетворенным объемам заявки участника, должна находиться в диапазоне $[V_{p,d,h}^{\text{прод\_мин}}; V_{p,d,h}^{\text{прод\_макс}}]$, либо равняться 0;

3) для каждой ценовой заявки на покупку q , для каждого часа h переменная $V_{q,d,h}^{\text{покуп}}$, соответствующая почасовым удовлетворенным объемам заявки участника, должна находиться в диапазоне $[V_{q,d,h}^{\text{покуп\_мин}}; V_{q,d,h}^{\text{покуп\_макс}}]$, либо равняться 0.

4.3. В процедуре оптимизации должны быть соблюдены следующие балансовые ограничения и ограничения пропускной способности:

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 :

$\forall h, \{x, y\} :$

$s \in S_{\text{МГС}}, s = (x, y)$

$$\sum_{\substack{p, R: \\ \text{end}(R)=\{x, y\}}} V_{p, d, h, R}^{\text{прод}} - \sum_{\substack{q, R: \\ \text{start}(R)=\{x, y\}}} V_{q, d, h, R}^{\text{покуп}} = 0$$

, где:

$\text{end}(R)$ – две последние зоны модельного маршрута R , в том же порядке, что и в модельном маршруте R ;

$\text{start}(R)$ – две первые зоны модельного маршрута R , в том же порядке, что и в модельном маршруте R ;

$S_{\text{МГС}}$ – множество всех межгосударственных сечений;

2) для каждого межгосударственного и внутреннего сечения s его свободная пропускная способность в каждом направлении должна быть больше или равна объему электроэнергии, передаваемому через это сечение с учетом направления передачи.

Для каждого часа h для каждого сечения s , связывающего зоны x и y , в том числе и для межгосударственного сечения, и для внутренних сечений:

$\forall h, \{x, y\} :$

$s \in S, s = (x, y)$

$$V_{d, h, s, \{x, y\}}^{\text{переток}} - V_{d, h, s, \{y, x\}}^{\text{переток}} \leq V_{d, h, s, \{x, y\}}^{\text{СПС\_СВ}}$$

где:

$$V_{d, h, s, \{x, y\}}^{\text{переток}} = \sum_{\substack{p, R: \\ \{x, y\} \subset R \\ \text{end}(R) \neq \{x, y\}}} V_{p, d, h, R}^{\text{прод}} + \sum_{\substack{q, R: \\ \{x, y\} \subset R}} V_{q, d, h, R}^{\text{покуп}};$$

$V_{d, h, s, \{x, y\}}^{\text{СПС\_СВ}}$ – величина свободной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения s для централизованной торговли на сутки вперед в направлении перетока $\{x, y\}$ для часа h даты d ;

S – множество всех межгосударственных сечений и внутренних сечений;

3) ограничения на переток электрической энергии через межгосударственное сечение.

В каждый час h переток по межгосударственному сечению s , связывающего зоны x и y , для каждого направления должен быть меньше или равен свободной пропускной способности этого межгосударственного сечения, умноженному на коэффициент встречных поставок:

$\forall h, \{x, y\}$:

$s \in S_{\text{МГС}}, s = (x, y)$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{переток}} \leq V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС\_СВ}} * k_{d,h}^{\text{встр}}, \text{ где:}$$

$k_{d,h}^{\text{встр}}$ – коэффициент встречных поставок, установленный п.18 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;

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 направления каждого межгосударственного сечения s , связывающего зоны x и y :

$\forall h, \{x, y\}$:

$s \in S_{\text{МГС}}, s = (x, y)$

$$\max_{\substack{p: \\ V_{p,d,h,R}^{\text{прод}} > 0 \\ \text{end}(R)=\{x,y\}}} C_{p,d,h,R}^{\text{прод}} \leq \min_{\substack{q: \\ V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}} > 0 \\ \text{start}(R)=\{x,y\}}} C_{q,d,h,R}^{\text{покуп}}$$

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 $C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB}$ в зависимости от соотношения предложения и спроса на данном сечении:

модельная заявка на продажу считается отобранной на сечении s в направлении $\{x, y\}$, если $V_{p,d,h,R}^{prod} > 0$ и $end(R) = \{x, y\}$;

модельная заявка на покупку считается отобранной на сечении s в направлении $\{x, y\}$, если $V_{q,d,h,R}^{покуп} > 0$ и $start(R) = \{x, y\}$;

модельная заявка на продажу считается полностью удовлетворенной, если для её исходной заявки p выполняется равенство:

$$V_{p,d,h}^{prod\_max} = \sum_R V_{p,d,h,R}^{prod};$$

модельная заявка на покупку считается полностью удовлетворенной, если для её исходной заявки q выполняется равенство:

$$V_{q,d,h}^{покуп\_max} = \sum_R V_{q,d,h,R}^{покуп}.$$

5.2. Алгоритм расчета цены $C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB}$ 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:

1) если отобранных модельных заявок нет, то цена $C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB}$ считается неопределенной;

2) если существуют отобранные модельные заявки на продажу, которые удовлетворены не полностью (избыток предложения), то цена $C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB}$ приравнивается к максимальной из цен отобранных модельных заявок на продажу:

$$C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB} = \max_{\substack{p: \\ V_{p,d,h,R}^{prod} > 0 \\ end(R)=\{x,y\}}} C_{p,d,h,R}^{prod};$$

3) если существуют отобранные модельные заявки на покупку, которые удовлетворены не полностью (избыток спроса), то цена $C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB}$

приравнивается к минимальной из цен отобранных модельных заявок на покупку:

$$C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB} = \min_{\substack{q: \\ V_{q,d,h,R}^{покуп} > 0 \\ \text{start}(R)=\{x,y\}}} C_{q,d,h,R}^{покуп};$$

4) иначе цена $C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB}$ приравнивается к средней цене из двух: максимальная цена отобранной модельной заявки на продажу, минимальная цена отобранной модельной заявки на покупку.

$$C_{d,h,s,\{x,y\}}^{CB} = \frac{\max_{\substack{p: \\ V_{p,d,h,R}^{прод} > 0 \\ \text{end}(R)=\{x,y\}}} C_{p,d,h,R}^{прод} + \min_{\substack{q: \\ V_{q,d,h,R}^{покуп} > 0 \\ \text{start}(R)=\{x,y\}}} C_{q,d,h,R}^{покуп}}{2}$$

5.3. Переход к проверке следующего условия из указанных в пункте 5.2 настоящего Регламента происходит, если последовательно не выполнены все предыдущие условия.

6. Порядок формирования сделок (пар «продавец-покупатель»)

6.1. Сделки формируются для каждого часа на каждом межгосударственном сечении и в каждом направлении торговли на основании удовлетворенных объемов модельных заявок, соответствующих этому сечению и направлению.

6.2. Для каждого межгосударственного сечения s и направления торговли $\{x, y\}$ последовательно выполняются следующие действия:

1) формируется список отобранных модельных заявок на продажу в отношении данного направления торговли по данному межгосударственному сечению ($V_{p,d,h,R}^{прод} > 0$ и $\text{end}(R) = \{x, y\}$), которые сортируются по возрастанию цены на продажу $C_{p,d,h,R}^{прод}$, а при равенстве цен – по возрастанию даты и времени поступления $T_p^{прод}$ ценовой заявки на продажу p на основании которой была сформирована соответствующая модельная заявка;

2) формируется список отобранных модельных заявок на покупку в отношении данного направления торговли по данному межгосударственному

сечению ($V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}} > 0$ и $\text{start}(R) = \{x, y\}$), которые сортируются по уменьшению цены на покупку $C_{q,d,h,R}^{\text{покуп}}$, а при равенстве цен – по возрастанию даты и времени поступления $T_q^{\text{покуп}}$ ценовой заявки на покупку, на основании которой была сформирована соответствующая модельная заявка;

3) из каждого списка берется первая по порядку модельная заявка и формируется сделка j , объем которой $V_{j,d,h,R}^{\text{сделка\_св}}$ равен минимальному объему из двух объёмов модельных заявок $V_{p,d,h,R}^{\text{прод}}$ и $V_{q,d,h,R}^{\text{покуп}}$, а маршрут поставки R является объединением модельных маршрутов поставки данных модельных заявок (маршрут поставки, который связывает зону из заявки продавца p и зону из заявки покупателя q);

4) объем каждой из двух выбранных модельных заявок уменьшается на объем созданной сделки. Если при этом объем модельной заявки стал равным нулю, она исключается из списка заявок;

5) отношении оставшихся после выполнения действий согласно подпункту 4 настоящего пункта в списках модельных заявок на продажу и покупку соответственно в отношении данного направления торговли по данному межгосударственному сечению, повторяются шаги, предусмотренные подпунктами 3 и 4 настоящего пункта вплоть до итерации, когда в каждом из списков не останется ни одной заявки.

6.3. После определения объемов поставки по сделкам на сутки вперед по итогам подтверждения либо корректировки Организациями, уполномоченными на корректировку сальдо поставок, сформированных Регистратором значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки, в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки электрической энергии из всех почасовых объемов $V_{j,d,h,R}^{\text{план\_св}}$, в которых сделка j образована заявками p и q , формируется одна сделка с набором часов, в которых $V_{j,d,h,R}^{\text{план\_св}} > 0$.

1.10 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ РЕГЛАМЕНТА ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА (ПРИЛОЖЕНИЕ №9 К ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.10.1 Введение

В ходе проведения работ по этапу доработки Регламента электронного документооборота (ЭДО) велась в направлении его концептуального развития от рамочного описания к детализированной системе регулирования.

Стартовая версия Регламента ЭДО строилась по линейному принципу, от общих положений к частным. Финальная версия достраивалась в части насыщения юридическими деталями с дополнением понятийного аппарата, как основы для достижения однозначности его трактовки пользователями.

По ходу доработки проводилась перегруппировка разделов одновременно с их существенной переработкой. В начальной версии Регламент ЭДО содержал 12 определений, носящих в целом технический характер. В финальной – 19 определений, причем акцент смещен на юридически значимые понятия, такие как «Неотказуемость», «Подлинность документа», «Атрибут документа». Добавлены существенно важные для идентификации термины, например, «Уникальный идентификационный номер уполномоченного физического лица» с детализацией для каждой страны-участницы.

Скорректирована логика изложения: В стартовой версии процессы были описаны обобщенно. В финальной версии внедрена процессная логика: от определения документов и их атрибутов -> к процедурам доступа и аутентификации -> к обеспечению юридической значимости -> к обеспечению хранения документов.

По разделу «Общие положения и цели регулирования» добавлены прямые отсылки к нормативным актам – Правилам информационного обмена

и Договору о присоединении, что закрепляет правовой статус Регламента ЭДО и его место в иерархии документов общего электроэнергетического рынка Союза.

В пункте 2.2: вместо общего перечня процессов («формирование, обработка, передача») предложена привязка к Реестру форм документов в электронном виде. Это принципиальное изменение, которое переводит Регламент ЭДО из режима регулирования абстрактных электронных документов в режим управления конкретными, заранее известными и утвержденными формами, сужает возможности ошибок пользователей и упрощает автоматизацию процессов.

Также более точно определен состав процессов: вместо «проверки полномочий представителей... при обмене документами» предложена проверка полномочий «при информационном обмене», что охватывает и процедуры доступа к информационной системе, а не только момент подписания конкретного документа.

Доработка Раздела «Документы в электронном виде» (3 в финальной версии) велась в направлении отказа от избыточной детализации в пользу гибкости: в стартовой версии (п. 2.3) присутствовал громоздкий перечень из 8 обязательных атрибутов, включая такие специфические, как «номер регистрационной записи юридического лица» и «идентификатор типа документа (OID)». В финальной версии (п. 3.2) оставлено лишь 4 ключевых атрибута: код формы, уникальный код участника, уникальный код субъекта рынка и метка места создания. Остальная информация вынесена на уровень Реестра форм и сертификатов электронной подписи. Это решение повышает гибкость системы: чтобы изменить состав атрибутов, не нужно корректировать Регламент, достаточно обновить Реестр.

В стартовой версии рассматривался «Перечень типов документов» (Приложение 1), который представлял собой сложную для восприятия таблицу. В финальной версии он заменен на структурированный «Реестр форм» (Приложение №1) с системой кодирования («X-0-Y-Z») и указанием

сроков хранения для каждого документа. Это расширяет возможности Реестра для управления документооборотом.

Переработка правил доступа субъектов общего электроэнергетического рынка к Личному кабинету (раздел 4 финальной версии) проводилась в направлении смещения акцента с «создания» на «предоставление доступа»: в стартовой версии (п. 3.4) Регистратор «создает Личный кабинет»; в финальной (п. 4.3) – «предоставляет возможность аутентификации». Это более точная формулировка, так как «Личный кабинет» при его техническом существовании как интерфейса остается закрытым до завершения установленных Регламентом ЭДО процедур проверки.

Детализация подтверждения полномочий: стартовая версия (раздел 5) описывала процедуру в общих чертах. Финальная версия (п. 4.6) вводит два разных юридических состава. Для руководителя юридического лица требуется подтверждение полномочий через учредительные документы и документы о назначении.

Для иных пользователей требуется оригинал доверенности, составленной по установленной форме (Приложение 2). Согласованная с экспертами государств-членов нотариальная форма доверенности не требует дополнительного подтверждения полномочий лица, ее выдавшего, что снимает лишние административные барьеры.

Упрощение способов предоставления документов: введено прямое требование (п. 4.8) направлять документы почтой в печатном виде, в виде оригиналов или нотариально заверенных копий, с нотариально заверенным переводом на русский язык. Это максимально повышает юридическую надежность процедуры верификации, исключая риски, связанные с ненадлежащим заверением электронных копий.

Пошаговая регламентация аутентификации: процедуры входа в систему, которые в стартовой версии были описаны обобщенно, в финальной версии детализированы для двух сценариев (п. 4.13 и 4.14). Для сценариев с ключами Удостоверяющего центра Регистратора и с ключами удостоверяющего центра

государства-члена указаны обязательные поля сертификата. Прописан механизм взаимодействия с «доверенной третьей стороной» для трансграничного подтверждения подписи.

В разделе, посвященном обеспечению юридической значимости документов в электронном виде, вместо перечисления атрибутов (п. 6.1 стартовой версии) предложено введение комплекса взаимосвязанных условий (п. 5.1 в финальной версии): наличие подтвержденных полномочий, подтверждение подлинности ЭП, наличие корректных атрибутов и квитанции о получении, чтобы юридическая сила обеспечивалась всей цепочкой действий, а не отдельными техническими параметрами.

Проведена детализация для разных типов подписей: введено разделение процедур для ЭП Удостоверяющего центра Регистратора (п. 5.2) и для ЭП удостоверяющих центров государств-членов (п. 5.3). Прописаны действия отправителя и получателя в каждом случае, включая особый порядок для ситуаций, когда отправитель и получатель находятся в одной юрисдикции (проверка подлинности осуществляется получателем самостоятельно).

Добавлен раздел «Порядок ведения архива». В нем детализированы процедуры и сроки предоставления копий документов по запросам участников. Установлены исчерпывающие основания для предоставления бумажных копий договоров (запрос госорганов или необходимость представления в суд).

Проведена существенная доработка приложений к Регламенту ЭДО.

Приложение 1 (Реестр форм): заменена таблица с OID-идентификаторами на структурированный реестр с кодами форм, их наименованиями и сроками хранения.

Приложение 2 (Форма доверенности): форма стала значительно более детализированной, с обязательным указанием уникальных идентификаторов как юридического лица, так и физического лица-представителя для всех государств-членов.

Приложение 3 (Согласие на обработку персональных данных): появление данного приложения отражает соблюдение требований законодательства о персональных данных и снимает с Регистратора соответствующие риски.

1.10.2 Структура Регламента электронного документооборота

Основные элементы структуры Регламента электронного документооборота

Раздел 1. Термины и определения

Детализированный понятийный аппарат (19 терминов)

Четкие определения ключевых понятий ЭДО

Специфические термины для трансграничного взаимодействия

Раздел 2. Общие положения

2.1. Сфера действия и нормативные ссылки

2.2. Регулируемые процессы (с привязкой к Реестру форм)

2.3. Способы обмена документами (Личный кабинет и электронная почта)

Раздел 3. Документы в электронном виде в Системе электронного документооборота

3.1. Формы документов и их определение

3.2. Состав обязательных атрибутов документов

3.3. Разработка и ведение электронных форм

3.4. Порядок информирования об изменениях форм

3.5. Процедура создания документов в Личном кабинете

Раздел 4. Доступ пользователей к Личному кабинету и совершению юридически значимых действий

4.1. Организационные функции Регистратора

4.2. Предоставление доступа к Личным кабинетам

4.3. Процедура предоставления возможности аутентификации

4.4. Права субъекта после получения уведомления

- 4.5. Информирование о необходимости устранения недостатков
- 4.6. Подтверждение полномочий физических лиц
- 4.7. Требования к надлежаще заверенным копиям
- 4.8. Порядок направления документов Регистратору
- 4.9. Согласия на обработку персональных данных
- 4.10. Хранение доверенностей и документов
- 4.11. Изменение и прекращение полномочий пользователей
- 4.12. Способы доступа в Личный кабинет
- 4.13. Аутентификация через Удостоверяющий центр Регистратора
- 4.14. Аутентификация через удостоверяющие центры государств-членов

Раздел 5. Обеспечение юридической значимости документов в электронном виде. Применение электронной подписи

- 5.1. Условия обеспечения юридической значимости
- 5.2. Юридическая значимость документов с ЭП Удостоверяющего центра Регистратора
- 5.3. Юридическая значимость документов с ЭП удостоверяющих центров государств-членов
- 5.4. Обеспечение неотказуемости от авторства
- 5.5. Распределение рисков неправомерного подписания
- 5.6. Порядок разрешения споров и экспертиза

Раздел 6. Порядок присоединения к Системе электронного документооборота и исключения из нее

- 6.1. Технические средства для доступа к Системе
- 6.2. Действия для присоединения к Системе
- 6.3. Блокировка доступа при расторжении Договора

Раздел 7. Обязанности субъектов общего электроэнергетического рынка

- 7.1. Перечень обязанностей субъектов
- 7.2. Система мер по обеспечению информационной безопасности
- 7.3. Предоставление информации при спорных ситуациях

Раздел 8. Порядок ведения архива документов в электронном виде в Системе электронного документооборота

8.1. Ведение архива документов в электронном виде в Системе электронного документооборота

8.2. Сроки хранения каждого из документов в электронном виде в архиве

8.3. Доступ к архиву

8.4. Предоставление копий документов в электронном виде из архива по запросу субъекта общего электроэнергетического рынка

8.5. Сроки предоставления копий документов из архива

Приложения к Регламенту:

Приложение №1: Реестр форм документов в электронном виде

Система кодификации форм документов

Таблица с кодами, наименованиями и сроками хранения

Приложение №2: Рекомендуемая форма доверенности

Юридически корректный шаблон доверенности

Обязательные реквизиты и поля для заполнения

Приложение №3: Форма согласия на обработку персональных данных

Стандартизированная форма согласия

Порядок оформления и направления

Данная структура отражает комплексный подход к регулированию электронного документооборота, обеспечивая последовательное и логичное изложение материала от общих положений к конкретным процедурам, с четким разделением обязанностей и детализированными механизмами реализации.

1.10.3 Проект Регламента электронного документооборота

Приложение № 9
к договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ

электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза с Регистратором

1. Термины и определения

1.1. Для целей настоящего Регламента используются следующие термины и определения:

«атрибут документа в электронном виде» – набор данных, используемых для описания и содержащих определенную характеристику документа в электронном виде;

«владелец сертификата ключа проверки электронной подписи» – физическое лицо (пользователь), которому в порядке, установленном уполномоченным органом (организацией) государства – члена Евразийского экономического союза или Удостоверяющим центром Регистратора, выдан сертификат ключа проверки электронной подписи;

«идентификационный файл» – специализированный документ в электронном виде, используемый для однократной идентификации и аутентификации пользователя в Личном кабинете;

«квитанция» – подтверждение получения документа в электронном виде через Личный кабинет, направляемое Регистратором отправителю данного документа, подписываемое электронной подписью информационной системы Регистратора и включающее в себя информацию о пользователе, отправившем документ в электронном виде Регистратору через Личный кабинет, о

содержании отправленного документа в электронном виде, о дате и времени его получения Регистратором;

«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;

«код формы документа в электронном виде» – уникальный код, указанный в Приложении 1 к настоящему Регламенту для каждой формы документа в электронном виде в целях классификации и определения принадлежности документов в электронном виде к определенной совокупности деловых процессов, реализуемых на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;

«неотказуемость участников информационного (электронного) обмена от выполненных ими действий» – обеспечение в информационном взаимодействии субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором условий, при которых невозможно последующее опровержение или отказ от авторства и (или) нарушение целостности документов в электронном виде;

«подтверждение действительности электронной подписи в документе в электронном виде» – положительный результат проверки соответствующим сертифицированным средством электронной подписи с использованием сертификата ключа проверки электронной подписи принадлежности электронной подписи в документе в электронном виде владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи;

«сертификат ключа проверки электронной подписи» – документ в электронном виде, выданный удостоверяющим центром государства-члена, Удостоверяющим центром Регистратора или доверенным лицом удостоверяющего центра, подтверждающий принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата ключа проверки электронной

подписи и содержащий, в том числе, информацию об уникальном идентификаторе физического лица – владельца сертификата ключа проверки электронной подписи а также информацию о принадлежности владельца этого сертификата к организации, являющейся субъектом общего электроэнергетического рынка;

«руководство пользователя» - информационные материалы, в полном объеме обеспечивающие работу пользователей с документами в электронном виде и использование средств Личного кабинета, разрабатываемые и принимаемые Регистратором в рамках исполнения его функций в соответствии с Договором о присоединении и Правилами функционирования общего электроэнергетического рынка;

«Система электронного документооборота» – часть системы информационного обмена, обеспечивающая взаимодействие субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором в соответствии с подпунктом 1) пункта 37 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложением № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года), предназначенная для передачи документов в электронном виде при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором и представляющая собой совокупность программных и вычислительных средств, баз данных, принадлежащих или подконтрольных Регистратору, а также нормативных документов Регистратора, определяющих порядок ее работы;

«средство электронной подписи» – программное средство обеспечения электронного документооборота, используемое участниками электронного документооборота в Системе электронного документооборота для создания электронной цифровой подписи (электронной подписи), проверки электронной цифровой подписи (электронной подписи), создания ключа электронной цифровой подписи (электронной подписи) и ключа проверки

электронной цифровой подписи (электронной подписи), а также для обеспечения конфиденциальности при информационном обмене;

«Участники Системы электронного документооборота» – субъекты общего электроэнергетического рынка – стороны Договора о присоединении.

«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;

«электронная подпись информационной системы Регистратора» – электронная подпись Регистратора, созданная с использованием сертификата электронной подписи, выданного аккредитованным удостоверяющим центром, входящим в перечень федерального органа исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере информационных технологий.

Иные понятия, используемые в настоящем Регламенте, применяются в значениях, определенных Протоколом, 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).

2. Общие положения

2.1. Настоящим Регламентом регулируются отношения, связанные с электронным документооборотом и использованием электронной цифровой подписи (электронной подписи) (далее – электронная подпись) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее соответственно – общий электроэнергетический рынок, Союз) – сторон Договора о присоединении с Регистратором в соответствии с Правилами информационного обмена и Договором о присоединении.

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, настоящий регламент также распространяется на отношения, связанные с электронным документооборотом и использованием электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза – сторон Договора о присоединении с Оператором централизованной торговли на сутки вперед.

2.2 К регулируемым настоящим Регламентом процессам относятся: формирование и обработка (сбор, хранение, изменение, получение, передача и удаление) имеющих юридическую значимость документов в электронном виде, проверка (подтверждение) полномочий представителей субъекта общего электроэнергетического рынка, уполномоченных на подписание документов в электронном виде и совершение иных юридически значимых действий от имени субъекта общего электроэнергетического рынка в процессе электронного документооборота (далее – пользователи) при информационном обмене и другие действия, производимые субъектами общего

электроэнергетического рынка с документами в электронном виде, перечисленными в Реестре форм документов в электронном виде (Приложение № 1) включая:

информационное (электронное) взаимодействие между Регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка в соответствии с Правилами информационного обмена;

обеспечение идентификации, аутентификации и авторизации пользователя, реализуемое с использованием уникального идентификационного номера юридического лица и уникального идентификационного номера физического лица, представляющего юридическое лицо, средств электронной подписи и соответствующего сертификата ключа электронной подписи (далее – электронная идентификация) при доступе в Личный кабинет субъекта общего электроэнергетического рынка на сайте Регистратора в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее соответственно – Личный кабинет, сеть Интернет);

обеспечение конфиденциальности информации при формировании, хранении и обмене документами в электронном виде;

фиксация даты и времени представления документов в электронном виде;

обеспечение извлекаемости отдельных юридически значимых документов в электронном виде из системы электронного документооборота;

обеспечение неотказуемости лиц информационного (электронного) взаимодействия от выполненных ими действий.

2.3. Обмен документами в электронном виде в Системе электронного документооборота осуществляется с использованием средств 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.

2.4. 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 мер по обеспечению конфиденциальности ключа электронной подписи, владельцем которого является пользователь;

принятие мер по обеспечению конфиденциальности идентификационных файлов, используемых при аутентификации в Личном кабинете в соответствии с пунктом 5.13 настоящего Регламента;

своевременное информирование удостоверяющего центра государства-члена и Регистратора о факте компрометации ключа электронной подписи, владельцем которого является пользователь и прекращение его использования;

соблюдение норм и требований настоящего Регламента.

3. Порядок присоединения субъекта общего электроэнергетического рынка к Системе электронного документооборота. Исключение субъекта общего электроэнергетического рынка из Системы электронного документооборота

3.1. Для доступа к Системе электронного документооборота субъект общего электроэнергетического рынка использует:

рекомендуемые технические и программные средства в соответствии с Руководством пользователя;

доступ к сети Интернет.

3.2. Для присоединения к Системе электронного документооборота субъекту общего электроэнергетического рынка необходимо выполнить следующие действия:

предоставить Регистратору документы, подтверждающие полномочия представителей субъекта общего электроэнергетического рынка в соответствии с пунктом 5.5. настоящего Регламента;

получить в Удостоверяющем центре Регистратора или удостоверяющем центре государства-члена необходимое субъекту общего электроэнергетического рынка количество ключей электронной подписи 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 производителей данных средств;

пройти электронную идентификацию в соответствии с пунктом 5.10 или пунктом 5.12 настоящего Регламента и получить доступ к программно-аппаратному комплексу Регистратора.

3.3. При успешном прохождении электронной идентификации Регистратор направляет пользователю уведомление о входе в Личный кабинет по форме, представленной в Приложении № 4 к настоящему Регламенту, чем подтверждается возможность использования средств Личного кабинета для формирования, отправки и получения документов в электронном виде.

3.4. Доступ к Личному кабинету субъекта общего электроэнергетического рынка прекращается Регистратором с даты расторжения Договора о присоединении в соответствии с пунктом 29.1 Договора о присоединении.

4. Документы в электронном виде в Системе электронного документооборота

4.1. Формы документов в электронном виде, обращающиеся в Системе электронного документооборота (далее – формы документов в электронном виде), определяются Договором о присоединении.

4.2. Состав атрибутов форм документов в электронном виде определяется настоящим Регламентом и включает в себя следующие обязательные атрибуты:

код формы документа в электронном виде;

уникальный код-идентификатор (код Участника), присваиваемый Регистратором субъекту общего электроэнергетического рынка – стороне Договор о присоединении в соответствии с пунктом 3.3 Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза;

код, обозначающий способ создания документа в электронном виде (в Личном кабинете или иной способ).

4.3. Электронные формы документов в электронном виде, предусмотренные Договором о присоединении, и способы их визуализации в Личном кабинете разрабатываются Регистратором на основе форм, содержащихся в Договоре о присоединении.

Код и наименование формы документа в электронном виде с указанием наименования приложения к Договору о присоединении, которым предусмотрена данная форма, размещаются в Реестре форм документов в электронном виде (приложение № 1 к настоящему Регламенту) на сайте Регистратора в сети Интернет.

4.4. Создание субъектом общего электроэнергетического рынка документа в электронном виде, направление которого предусмотрено настоящим Регламентом через Личный кабинет, осуществляется следующими способами:

1) путем ввода данных в электронную форму из Реестра форм с использованием интерфейса Личного кабинета;

2) путем загрузки данных, сформированных вне Личного кабинета, в документ в электронном виде в случаях, предусмотренных Договором о присоединении.

4.5. Создание Регистратором документов в электронном виде, предусмотренных Договором о присоединении, осуществляется с использованием средств Личного кабинета. Подписание созданного документа в электронном виде Регистратором осуществляется с использованием электронной подписи информационной системы Регистратора.

4.6 В случаях, предусмотренных Договором о присоединении, Участники Системы электронного документооборота используют в информационном обмене документы в электронном виде в формате информационных сообщений (уведомлений), сформированных без использования форм, предусмотренных пунктом 4.3 настоящего Регламента. Указанные информационные сообщения (уведомления) формируются пользователями и направляются получателям с использованием средств Личного кабинета.

Доставка информационного сообщения (уведомления) получателю подтверждается квитанцией информационной системы Регистратора.

Сообщения (уведомления), направляемые Регистратором, подписываются электронной подписью информационной системы Регистратора.

5. Доступ пользователей к Личному кабинету

5.1. В соответствии с обязанностями, установленными правилами функционирования общего электроэнергетического рынка и Договором о присоединении, Регистратор обеспечивает организацию и функционирование Системы электронного документооборота и использование электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором.

5.2. Доступ к Личным кабинетам предоставляется Регистратором участникам общего электроэнергетического рынка, системным операторам, сетевым операторам, операторам централизованной торговли, [уполномоченным расчетным и клиринговым организациям, организациям,

уполномоченным на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) и иным инфраструктурным организациям общего электроэнергетического рынка] на сайте Регистратора в сети Интернет в соответствии с положениями Раздела VII Правил информационного обмена.

5.3. В срок не более 2 рабочих дней Регистратора с даты завершения проверки полномочий лица, подписавшего Договор о присоединении (в случае положительного результата проверки), Регистратор путем направления уведомления по адресу (адресам) электронной почты для направления юридически значимых документов, указанному в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка, информирует субъекта общего электроэнергетического рынка о предоставлении возможности аутентификации.

5.4. В целях получения доступа к Личному кабинету субъект общего электроэнергетического рынка предоставляет Регистратору:

документы, подтверждающие полномочия пользователей, предусмотренные пунктом 5.5 настоящего Регламента;

составленные по форме приложения № 3 к настоящему Регламенту и подписанные уполномоченным представителем (с приложением документов, подтверждающих полномочия данного представителя) уведомления на бумажном носителе о соответствии уникальных идентификационных номеров пользователей серийным номерам сертификатов электронной подписи, которые они будут использовать при подписании документов в электронном виде.

5.5. Документами, подтверждающими полномочия представителей субъектов общего электроэнергетического рынка на доступ к Личному кабинету и осуществление юридически значимых действий с использованием Личного кабинета (далее – полномочия), являются представленные на бумажном носителе документы, указанные в пункте 30.1 Договора о присоединении.

При этом в случае, если в качестве документа, подтверждающего

полномочия, представляется доверенность, то такая доверенность должна быть составлена в соответствии с формой, приведенной в приложении № 2 к настоящему Регламенту.

Документы, подтверждающие полномочия, должны быть оформлены в соответствии с разделом 30 Договора о присоединении.

Срок проверки Регистратором представленных документов, подтверждающих полномочия, составляет не более 3 рабочих дней.

5.6. Регистратор в сроки, указанные в пункте 5.5 настоящего Регламента, осуществляет проверку предоставленных документов, подтверждающих полномочия, и при наличии замечаний информирует субъекта общего электроэнергетического рынка о необходимости устранения выявленных недостатков путем направления уведомления по адресу (адресам) электронной почты для направления юридически значимых документов, указанному в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка.

5.7. Хранение документов, предоставленных Регистратору в соответствии с пунктом 5.4 настоящего Регламента, осуществляется в виде, представленном субъектом общего электроэнергетического рынка.

5.8. В случае необходимости изменения (прекращения) полномочий пользователя, субъект общего электроэнергетического рынка обязан уведомить об этом Регистратора путем направления новых документов, подтверждающих полномочия пользователя (документа об отмене документов, подтверждающих полномочия пользователя), содержащих сроки вступления указанных документов в силу.

Доступ пользователя к Личному кабинету прекращается с даты, указанной в документах субъекта общего электроэнергетического рынка об отмене документов, подтверждающих полномочия пользователя, но не ранее следующего за датой получения Регистратором указанных документов рабочего дня Регистратора.

5.9. Доступ пользователя в Личный кабинет субъекта общего электроэнергетического рынка осуществляется после его аутентификации одним из способов, указанных в пункте 58 Правил информационного обмена.

Юридические лица, зарегистрированные в одной юрисдикции с Регистратором, используют при доступе в Личный кабинет способ аутентификации, предусмотренный подпунктом «а» пункта 58 Правил информационного обмена.

5.10. Доступ пользователя в Личный кабинет с использованием аутентификации способом, предусмотренным подпунктом «а» пункта 58 Правил информационного обмена осуществляется в следующем порядке:

1) пользователь устанавливает защищенное соединение с сайтом Регистратора в сети Интернет с использованием средств электронной подписи, обеспечивающих конфиденциальность;

2) после установления защищенного соединения с сайтом Регистратора в сети Интернет, пользователь для доступа в Личный кабинет использует сертификат ключа проверки электронной подписи, который выдан Удостоверяющим центром Регистратора – используемые для входа в Личный кабинет сертификаты ключей электронной подписи должны находиться в Реестре Удостоверяющего центра Регистратора, срок действия сертификатов ключей электронной подписи не истек и они не объявлены аннулированными (не отозваны);

3) Регистратор идентифицирует субъекта общего электроэнергетического рынка путем проверки по уникальному идентификационному номеру юридического лица, содержащемуся в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка:

для субъектов общего электроэнергетического рынка Республики Армения – 8-ми значный учетный номер налогоплательщика,

Республики Беларусь – 9-ти значный учетный номер плательщика,

Республики Казахстан – 12-ти значный бизнес-идентификационный номер;

для Кыргызской Республики – 14-ти значный идентификационный номер налогоплательщика;

для Российской Федерации – 10-ти значный идентификационный номер налогоплательщика;

4) Регистратор идентифицирует пользователя по уникальному идентификационному номеру физического лица, на основании информации, представленной субъектом общего электроэнергетического рынка по форме приложения № 3 к настоящему Регламенту:

представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Армения – по 8-ми значному учетному номеру налогоплательщика;

представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Беларусь – по 14-ти значному идентификационному (личному) номеру (по данным из документа, удостоверяющего личность: паспорта, вида на жительство и т. д.) физического лица, являющегося субъектом инфраструктуры открытых ключей Государственной системы управления открытыми ключами проверки электронной цифровой подписи Республики Беларусь (далее - ГосСУОК);

представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Казахстан – по 12-ти значному индивидуальному идентификационному номеру;

представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Кыргызской Республики – по 14-ти значному идентификационному налоговому номеру;

представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Российской Федерации – по 12-ти значному Страховому номеру индивидуального лицевого счета физического лица;

5) Регистратор проводит проверку полномочий пользователя по представленным субъектом общего электроэнергетического рынка документам, подтверждающим полномочия пользователя;

6) аутентификация пользователя выполняется с использованием средств электронной подписи при условии предъявления ключа подписи, соответствующего выбранному для аутентификации сертификату;

7) авторизация пользователя осуществляется при условии соответствия значения уникального идентификационного номера физического лица – владельца сертификата ключа электронной подписи уникальному идентификационному номеру физического лица, определяемому на основании документов по форме приложения № 3 к настоящему Регламенту.

5.11. При выборе субъектом общего электроэнергетического рынка способа аутентификации, предусмотренного подпунктом «б» пункта 58 Правил информационного обмена, при доступе в Личный кабинет субъекту общего электроэнергетического рынка в соответствии с пунктом 62 Правил информационного обмена необходимо использовать сертификаты открытых ключей (ключей проверки электронной подписи) удостоверяющего центра государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность субъект общего электроэнергетического рынка, полученные в порядке, установленном законодательством государства-члена.

- Для идентификации субъекта общего электроэнергетического рынка Регистратором используются следующие данные, содержащиеся в сертификате ключа электронной подписи:

- наименование юридического лица;
- уникальный идентификационный номер юридического лица;
- фамилия имя и отчество (при наличии) физического лица – владельца сертификата;
- уникальный идентификационный номер физического лица;
- уникальный серийный номер и сроки действия сертификата ключа электронной подписи.

- Форматы уникальных идентификационных номеров юридических лиц и уникальных идентификационных номеров физических лиц аналогичны

форматам, приведенным в подпунктах 3) и 4) пункта 5.10 настоящего Регламента.

5.12. Доступ пользователя в Личный кабинет субъекта общего электроэнергетического рынка с использованием аутентификации способом, предусмотренным подпунктом «б» пункта 58 Правил информационного обмена, осуществляется путем обращения в специализированный раздел Личного кабинета и получения идентификационного файла, который используется для однократного входа в Личный кабинет при выполнении следующих процедур:

1) пользователь подписывает идентификационный файл на своем устройстве с использованием средства защиты электронной подписи и закрытого ключа электронной подписи, выданного удостоверяющим центром государства-члена;

2) после подписания идентификационного файла пользователь загружает подписанный им идентификационный файл в раздел аутентификации Личного кабинета;

3) для подтверждения подлинности электронной подписи пользователя Регистратор направляет подписанный пользователем идентификационный файл доверенной третьей стороне государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность Регистратор, в соответствии с пунктом 7.4 настоящего Регламента;

4) подлинность электронной подписи идентификационного файла подтверждается квитанцией доверенной третьей стороны, направленной Регистратору;

5) после получения подтверждения подлинности электронной подписи от доверенной третьей стороны, Регистратор проводит проверку полномочий пользователя по имеющимся документам субъекта общего электроэнергетического рынка, подтверждающим полномочия пользователя;

6) авторизация пользователя осуществляется при условии соответствия уникального идентификационного номера уполномоченного физического

лица в сертификате ключа проверки электронной подписи данным, указанным в документах, подтверждающих полномочия пользователя, а также при соблюдении условия однократности использования идентификационного файла.

- 5.13. В случае успешного выполнения процедур электронной идентификации, указанных в пунктах 5.10 и 5.12 настоящего Регламента, пользователю предоставляется доступ к Личному кабинету и направляется уведомление Регистратора в соответствии с пунктом 3.3 настоящего Регламента.
- 5.14. При ошибках аутентификации с использованием ключа электронной подписи, соответствующего выбранному для аутентификации сертификату, при несоответствии данным, указанным в документах, подтверждающих полномочия, и (или) неподтверждении подлинности электронной подписи Регистратор уведомляет пользователя в интерфейсе входа в Личный кабинет о причинах отклонения запроса на доступ к Личному кабинету.
- 5.15. Риски неподтверждения электронной подписи идентификационного файла доверенной третьей стороной несет субъект общего электроэнергетического рынка, использующий соответствующую электронную подпись.

Участники Системы электронного документооборота не несут ответственности за неподтверждение подлинности электронных подписей Участников Системы электронного документооборота, используемых в процессе аутентификации, доверенными третьими сторонами, в том числе, в случае недоступности сервисов доверенных третьих сторон.

5.16. Конфиденциальность информации при формировании и обмене документами в электронном виде с использованием субъектом общего электроэнергетического рынка способа аутентификации, предусмотренного подпунктом «б» пункта 58 Правил информационного обмена, обеспечивается субъектом общего электроэнергетического рынка в соответствии с законодательством государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность субъект общего электроэнергетического рынка, и

требованиями уполномоченных органов государств-членов в сфере информационной безопасности.

6. Порядок предоставления документов в электронном виде через Личный кабинет

6.1. Документы в электронном виде, в том числе информационные сообщения (уведомления), указанные в пункте 4.6 настоящего Регламента, предоставляются через Личный кабинет после получения пользователем доступа в Личный кабинет способами, предусмотренными пунктом 5.10 или пунктом 5.12 настоящего Регламента, в следующем порядке:

пользователь направляет документ в электронном виде способами, указанными в пункте 4.4 настоящего Регламента;

Регистратор подтверждает получение документа в электронном виде направлением квитанции в соответствии с пунктом 6.4 настоящего Регламента.

Действия пользователя по отправке документа в электронном виде считаются завершенными только после получения квитанции Регистратора.

6.2. В случаях, предусмотренных Договором о присоединении, документы в электронном виде, согласуемые двумя субъектами общего электроэнергетического рынка, направляются Регистратору с использованием средств Личного кабинета в следующем порядке:

первый субъект общего электроэнергетического рынка направляет согласуемый документ в электронном виде Регистратору в Личном кабинете;

Регистратор подтверждает получение направленного документа в электронном виде квитанцией, которая совместно с согласуемым документом в электронном виде отображается в Личном кабинете второго субъекта общего электроэнергетического рынка;

второй субъект общего электроэнергетического рынка подтверждает согласие с полученным в Личном кабинете документом в электронном виде и направляет данный документ Регистратору в Личном кабинете;

Регистратор подтверждает получение согласованного вторым субъектом общего электроэнергетического рынка документа в электронном виде, направлением квитанции.

6.3. Действия субъектов общего электроэнергетического рынка, согласующих документ в электронном виде в соответствии с процедурой, приведенной в пункте 6.2 настоящего Регламента, подтверждают их волеизъявление, которое равнозначно собственноручному подписанию документа и согласие с содержанием документа в электронном виде.

6.4. Квитанция Регистратора, подтверждающая получение документа в электронном виде, направленного субъектом общего электроэнергетического рынка в Личном кабинете в адрес Регистратора в рамках информационного обмена, однозначно соответствует направленному отправителем документу в электронном виде, содержит уникальный учетный номер квитанции, подтверждение получения, дату и время получения Регистратором направленного документа в электронном виде.

Указанные в квитанции Регистратора дата и время получения документа считаются временем предоставления пользователем документа в электронном виде.

6.5. В Системе электронного документооборота квитанция от Регистратора формируется автоматически, подписывается электронной подписью информационной системы Регистратора, направляется отправителю, хранится в архиве Системы электронного документооборота (далее – архив) совместно с документом в электронном виде, направленным отправителем и является неотъемлемой частью документа в электронном виде.

7. Информационный обмен субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором без использования Личного кабинета.

7.1. В случаях, предусмотренных разделом VIII Правил информационного обмена, а также Договором о присоединении, информационный обмен документами в электронном виде между субъектами

общего электроэнергетического рынка и Регистратором может осуществляться по электронной почте.

7.2. Направление документов в электронном виде осуществляется отправителем с адреса электронной почты, который указан в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка, как адрес для направления юридически значимых сообщений, получателю на адреса электронной почты, которые указаны в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка как адреса для получения юридически значимых сообщений.

7.3. Документы в электронном виде, направляемые по электронной почте, по выбору субъекта общего электроэнергетического рынка подписываются электронной подписью (исполненной в формате отделенной электронной подписи), созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан Удостоверяющим центром регистратора, и средств электронной подписи, определяемых Регистратором, или электронной подписью, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, и средств электронной подписи, предусмотренных законодательством данного государства-члена, при условии подтверждения подлинности электронной подписи субъекта общего электроэнергетического рынка доверенной третьей стороной государства-члена.

7.4. Проверка подлинности электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, осуществляется Регистратором путем направления подписанного документа в электронном виде доверенной третьей стороне государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность Регистратор, указанной в опубликованном в тематическом разделе общего электроэнергетического рынка на информационном портале Союза в сети Интернет перечне доверенных третьих сторон, составленном на основании сведений, представленных государствами-членами.

7.5. Полномочия лиц, подписывающих документы в электронном виде, направляемые по электронной почте, подтверждаются в порядке, установленном в разделе 30 Договора о присоединении.

8. Обеспечение юридической значимости документов в электронном виде. Применение электронной подписи при электронном документообороте между Регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка

8.1. Выполнение условий, указанных в пунктах 5.10 и 5.12 настоящего Регламента обеспечивает неотказуемость от авторства документов в электронном виде, и целостность документов в электронном виде, созданных в рамках рабочей сессии после успешной аутентификации пользователя.

8.2. Юридическая значимость документов в электронном виде, сформированных пользователями средствами Личного кабинета в Системе электронного документооборота, обеспечивается соблюдением следующих условий:

1) наличие у Регистратора документов, подтверждающих полномочия пользователя, содержащих Уникальный идентификационный номер пользователя и позволяющих Регистратору идентифицировать пользователя при его входе в Личный кабинет;

2) успешная аутентификация пользователя с использованием сертификата ключа проверки электронной подписи, который выдан Удостоверяющим центром регистратора, при доступе в Личный кабинет в соответствии с процедурой, указанной в пункте 5.10 настоящего Регламента или подтверждение подлинности (действительности) электронной подписи идентификационного файла, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, при доступе в Личный кабинет и последующее получение у доверенной третьей стороны государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность Регистратор, квитанции с подтверждением действительности электронной подписи

пользователя в соответствии с процедурой, указанной в пункте 5.12 настоящего Регламента;

3) направление документов способами, указанными в пункте 4.4. настоящего Регламента;

4) наличие в созданном документе в электронном виде обязательных атрибутов, указанных в пункте 4.2 настоящего Регламента;

5) наличие квитанции, подтверждающей получение Регистратором сформированного средствами Личного кабинета документа в электронном виде, сформированной в соответствии с пунктом 6.4 настоящего Регламента.

- 8.3. Юридическая значимость документов в электронном виде, сформированных Регистратором средствами Личного кабинета в Системе электронного документооборота, обеспечивается наличием электронной подписи информационной системы Регистратора на каждом документе в электронном виде, формируемом Регистратором и предоставляемом через Личный кабинет Участнику Системы электронного документооборота.

8.4. Для обеспечения юридической значимости документов в электронном виде, подписанных электронной подписью, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан Удостоверяющим центром Регистратора, в случаях, определенных Правилами информационного обмена и Договором о присоединении, отправитель данного документа в соответствии с условиями, изложенными в разделе 30 Договора о присоединении, направляет получателю документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего данный документ указанной электронной подписью.

Получателю данного документа, осуществляющему свою деятельность в юрисдикции государства-члена, отличной от той, в которой осуществляет свою деятельность Регистратор, услуга по проверке подлинности электронной подписи, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан Удостоверяющим центром регистратора, предоставляется Регистратором с

выдачей квитанции с итогами проверки, подписанной электронной подписью информационной системы Регистратора.

Получатель документа в электронном виде, осуществляющий деятельность в юрисдикции государства-члена, в которой осуществляет деятельность Регистратор, проверку подлинности электронной подписи, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан Удостоверяющим центром Регистратора, проводит в соответствии с законодательством данного государства-члена.

8.5. Для обеспечения юридической значимости документа в электронном виде, подписанного электронной подписью, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, в случаях, определенных Правилами информационного обмена и Договором о присоединении, получатель данного документа осуществляет проверку подлинности электронной подписи, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена, на данном документе путем запроса подтверждения подлинности электронной подписи у доверенной третьей стороны государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность субъект общего электроэнергетического рынка – получатель такого документа.

В случае, когда получатель и отправитель документа в электронном виде осуществляют свою деятельность в юрисдикции одного и того же государства-члена, получатель осуществляет проверку подлинности электронной подписи в соответствии с законодательством государства-члена.

8.6. Выполнение условий, указанных в пунктах 8.4 и 8.5 настоящего Регламента обеспечивает неотказуемость от авторства и целостность документов в электронном виде, подписанных электронной подписью.

8.7. Риск неправомерного подписания документа в электронном виде электронной подписью несет подписывающая сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа электронной подписи, с использованием которого эта подпись была создана.

9. Порядок ведения архива документов в электронном виде в Системе электронного документооборота

9.1. Ведение архива документов в электронном виде осуществляется Регистратором.

9.2. Сроки хранения каждого из документов в электронном виде в архиве указываются в Реестре форм для каждой из форм.

9.3. Доступ пользователей к созданным и полученным документам в электронном виде в Личном кабинете в течение сроков хранения, установленных в Реестре форм, осуществляется через Личный кабинет.

9.4. Копии созданных или полученных в Личном кабинете документов в электронном виде на бумажном носителе могут быть получены данным субъектом общего электроэнергетического рынка у Регистратора по письменному запросу, составленному на бумажном носителе по форме согласно приложению № 5 к настоящему Регламенту и направляемому Регистратору по адресу, указанному в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка.

Предоставление копий документов в электронном виде на бумажном носителе из архива по запросу субъекта общего электроэнергетического рынка осуществляется Регистратором в следующих случаях:

если в адрес субъекта общего электроэнергетического рынка поступил запрос правоохранительных, судебных, налоговых, иных уполномоченных государственных органов;

если субъекту общего электроэнергетического рынка необходимо представить бумажную копию документа в электронном виде на бумажном носителе в судебное заседание в качестве доказательства.

Субъект общего электроэнергетического рынка обязан приложить к своему запросу копию запроса соответствующего уполномоченного государственного органа либо документ, подтверждающий принятие канцелярией суда искового заявления субъекта общего электроэнергетического рынка либо определение о назначении судебного заседания.

К запросу должны быть приложены документы, подтверждающие полномочия подписавшего его лица, предусмотренные пунктом 30.1 Договора о присоединении.

9.5. Копия запрошенного документа в электронном виде на бумажном носителе предоставляется совместно с подтверждающей получение Регистратором данного документа копией квитанции Регистратора на бумажном носителе направляется Регистратором субъекту общего электроэнергетического рынка заказным или ценным почтовыми отправлениями с уведомлением о вручении адресату или способом курьерской доставки по адресу, указанному в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка, или передается по месту нахождения Регистратора с нарочным при наличии у нарочного документов, подтверждающих полномочия на получение запрошенного документа.

9.6. Срок предоставления копий документов в электронном виде на бумажном носителе из архива составляет не более 30 календарных дней с даты получения запроса с возможностью обоснованного продления этого срока Регистратором не более чем на 30 календарных дней.

Приложение №1
к Регламенту электронного
документооборота и
использования электронной
подписи при информационном
обмене субъектов общего
электроэнергетического рынка с
Регистратором

РЕЕСТР

форм документов в электронном виде

Сокращения:

«ДОП» - Договор о присоединении;

«Регламент допуска» - Регламент допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (Приложение №2 к Договору о присоединении);

«Регламент определения ДПС/СПС» - 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 (Приложение №3 к Договору о присоединении);

Регламент регистрации и учёта СДД» - Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (Приложение №4 к Договору о присоединении);

«Регламент определения объемов поставки» - Регламент определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5 к Договору о присоединении)

«Регламент финансовых расчетов» - Регламент финансовых расчетов (Приложение №6 к Договору о присоединении)

«Регламент ЭДО» - Регламент электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором (Приложение №9 к Договору о присоединении).

«docx MS word» — текстовый формат документа, используемый для создания и редактирования документов с расширенными параметрами форматирования.

«XML» — XML (eXtensible Markup Language) язык разметки, предназначенный для хранения и передачи структурированных данных.

«PDF» — формат файлов, предназначенный для единообразного представления, обмена и печати документов

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
R-S-DOP	Договор о присоединении	Пункт 23 Правил взаимной торговли	PDF	Регистратор	Субъекты ОЭР Союза	Электронная почта	да	5 лет с даты расторжения

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
MP-R-Z-DOP	Заявление о заключении Договора о присоединении	Пункт 28.3 ДОП Приложение №1 к ДОП	docx MS word	Участник рынка	Регистратор	Электронная почта	да	5 лет
SO-R-N-MGS	Уведомление об изменении состава межгосударственных сечений	Пункт 7.3 ДОП Приложение № 11 к ДОП	docx MS word	Системные и (или) сетевые операторы сопредельных государств-членов	Регистратор	Личный кабинет	да	5 лет
MP-R-Z-ZoP	Заявление о присоединении к способу (виду) торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке	Пункт 3.4 Регламента допуска Форма 1 Приложение №1	docx MS word	Участник	Регистратор	Личный кабинет	да	5 лет
R-OCT_DA-N-N_EI	Уведомление о выполнении условий по электронной идентификации и получении удаленного доступа к программно-аппаратному комплексу Регистратора	Пункт 5.3 Регламента допуска форма 4 Приложение № 1	docx MS word	Регистратор	Оператор ЦТ на СВ	Личный кабинет	нет	5 лет
R-OCT_FCT-N-N_EI	Уведомление о выполнении условий по электронной идентификации и получении удаленного доступа к программно-	Пункт 4.4 Регламента допуска форма 4 Приложение № 1	docx MS word	Регистратор	Оператор ЦТ по СК	Личный кабинет	нет	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
	аппаратному комплексу Регистратора							
UO_DPS-R-PI-DPS_MGS&VS	Сведения о величинах доступных пропускных способностей межгосударственных сечений и доступных пропускных способностей внутренних сечений	Пункт 2.1 Регламента определения ДПС/СПС Приложение № 1	XML	организации, уполномоченные на определение и представление величин доступной пропускной способности	Регистратор	Личный кабинет	есть	5 лет
UO_DPS-R-N-Z_P_S	Уведомление о заключении соглашения или о его прекращении	Пункт 2.6 Регламента определения ДПС/СПС Приложение № 2	docx Microsoft Word	организация, уполномоченная на определение и представление величин доступной пропускной способности	Регистратор	Личный кабинет	нет	5 лет
SSDD – R – PI-ZoR_SDD	Заявление о регистрации ⁱ свободного двустороннего договора в личном кабинете участника общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	Пункт 2.2 Регламента регистрации и учёта СДД Приложение № 1	XML	Стороны двустороннего договора ⁱⁱ	Регистратор	Личный кабинет	есть	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
SSDD – R – PF-POPfEH	Почасовые объемы поставки электрической энергии для каждого часа периода поставки (МВтч)	Пункт 1.2 Регламента регистрации и учёта СДД Приложение № 2	XML	Стороны двустороннего договора	Регистратор	Личный кабинет	есть	5 лет
S_SDD – R – PI-ZoSOP	Заявление о снижении объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору	Пункт 4.1 Регламента регистрации и учёта СДД Приложение № 3	XML	Стороны двустороннего договора	Регистратор	Личный кабинет	есть	5 лет
S_SDD – R – PI-ZoPUOP	Заявление о прекращении учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору	Пункт 1.2 Регламента регистрации и учёта СДД Приложение № 4	XML	Стороны двустороннего договора	Регистратор	Личный кабинет	есть	5 лет
R-S_SDD-N-RZoR	Уведомление о рассмотрении заявления о регистрации свободного двустороннего договора	Пункт 6.2 Регламента регистрации и учёта СДД Форма 1 Приложение № 6	docx Microsoft Word	Регистратор	Стороны СДД	Личный кабинет	нет	5 лет
R-S_SDD-N-RZoRSO	Уведомление о рассмотрении заявления о регистрации сокращения объемов	Пункт 6.3 Регламента регистрации и учёта СДД Форма 2 Приложение № 6	docx Microsoft Word	Регистратор	Стороны СДД	Личный кабинет	нет	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
	свободного двустороннего договора							
R-S_SDD-N-RZoRSDD	Форма уведомления о рассмотрении заявления о расторжении свободного двустороннего договора	Пункт 6.4 Регламента регистрации и учёта СДД Форма 3 Приложение № 6	. docx Microsoft Word	Регистратор	Стороны СДД	Личный кабинет	нет	5 лет
R-SO-PI1-PSoVP	Уведомление о совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (включая нулевые) и сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии	Пункт 3.1 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 1 Приложение № 1	XML	Регистратор	Системные (сетевые) операторы (организации, уполномоченные на корректировку сальдо поставок)	Личный кабинет	есть	5 лет
R-SO-PI2-PoVP	Уведомление о почасовых объемах поставки электрической энергии по свободным	Пункт 3.2 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 2 Приложение № 1	XML	Регистратор	Системный (сетевой) оператор (организация, уполномоченная на корректировку	Личный кабинет	есть	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
	двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед				сальдо поставок) государства-члена			
SO-R-PI3-SPSPoVP	Сведения о сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии	Пункт 3.3 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 3 Приложение № 1	XML	системные (сетевые) операторы (уполномоченные организации)	Регистратор	Личный кабинет	есть	5 лет
R-MP-N-PI1-PPoVPnaPS	Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Участнику	Пункт 4.2 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 1 Приложение № 2	XML	Регистратор	Участник рынка	Личный кабинет	есть	5 лет
R-OU_MGP-N-PI2-PPoVPnaPS	Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи	Пункт 4.2 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 2 Приложение № 2	XML	Регистратор	организация, уполномоченная на осуществление торговой межгосударственной передачи	Личный кабинет	есть	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
R-OCT_SK-N-PI3-PPoVPnaPS	Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Операторам централизованной торговли по срочным контрактам	Пункт 4.2 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 3. Приложение № 2	XML	Регистратор	Оператор ЦТ по СК	Личный кабинет	есть	5 лет
R-OCT_DA-N-PI4-PPoVPnaPS	Уведомление о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии на планируемые сутки, направляемое Оператору СВ	Пункт 4.2 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 4 Приложение № 2	XML	Регистратор	Оператор ЦТ на сутки вперед	Личный кабинет	есть	5 лет
R-OUU-N-PI5-VPnaPS	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	Пункт 4.2 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 5 Приложение № 2	XML	Регистратор	организации государств-членов, уполномоченные осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на ОЭР Союза	Личный кабинет	есть	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
	(проданных) на ОЭР Союза							
R-SO-N-PI6-SPPoVP_MG S&VS	Информация о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные (внутренние) сечения, в каждом направлении перетока	Пункт 4.2 Регламента определения объемов поставки Перечень информации 6 Приложение № 2	XML	Регистратор	Системные (сетевые) операторы (уполномоченные организации)	Личный кабинет	есть	5 лет
R-MP-N-VPzRP	Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое Участнику	Пункт 1.2 Регламента финансовых расчетов Форма 1 Приложение № 1	XML	Регистратор	Участник рынка	Личный кабинет	есть	5 лет
R-UO_MGP-N- VPzRP	Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое организации, уполномоченной на осуществление торговой межгосударственной передачи	Пункт 1.2 Регламента финансовых расчетов Форма 2 Приложение № 1	XML	Регистратор	организация, уполномоченная на осуществление торговой межгосударственной передачи	Личный кабинет	есть	5 лет
R-OCT_SK-N- VPzRP	Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный	Пункт 1.2 Регламента финансовых расчетов Форма 3 Приложение № 1	XML	Регистратор	Оператор по ЦТ по СК	Личный кабинет	есть	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
	период, направляемое оператору централизованной торговли по срочным контрактам							
R-OCT_DA-N- VPzRP	Уведомление об объемах поставки электрической энергии за расчетный период, направляемое оператору централизованной торговли на сутки вперед	Пункт 1.2 Регламента финансовых расчетов Форма 4 Приложение № 1	XML	Регистратор	Оператор по ЦТ на СВ	Личный кабинет	есть	5 лет
R-MP-RO-roOUS	Реестр обязательств по оплате услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке	Пункт 2.2 Регламента финансовых расчетов Приложение № 2	docx Microsoft Word	Регистратор	Участник рынка	Личный кабинет	есть	5 лет
R-MP-A-OU	Акт об оказании услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке	Пункт 8.1 Регламента финансовых расчетов Приложение № 4.1	docx Microsoft Word	Регистратор	Участник рынка	Личный кабинет	есть	5 лет
R-MP-A-SROU	Акт сверки расчетов за оказанные услуги по сопровождению процессов торговли	Пункт 8.1 Регламента финансовых расчетов Приложение № 5.1	docx Microsoft Word	Регистратор	Участник рынка	Личный кабинет	есть	5 лет

Код формы документа в электронном виде	Наименование формы	Пункт регламентирующего документа Номер приложения к регламенту	Формат	Отправитель	Получатель	Способ предоставления	Приложение внешнего файла	Срок хранения документов в электронном виде в архиве Регистратора
	электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке							
R-MP-NoDLK	Уведомление о выполнении условий по электронной идентификации и доступе в Личный кабинет	Пункт 5.13 Регламента ЭДО Приложение № 4	docx Microsoft Word	Регистратор	Участник рынка	Личный кабинет	нет	5 лет

Приложение № 2
к Регламенту электронного
документооборота и использования
электронной подписи при
информационном обмене субъектов
общего электроэнергетического
рынка с регистратором

Доверенность № _____

Г. _____

(место выдачи доверенности)

« _____ » _____ 20__ г.

(дата выдачи доверенности)

(далее - Организация)

(указывается полное наименование юридического лица – субъекта общего электроэнергетического рынка; уникальный идентификационный номер юридического лица: для субъектов общего электроэнергетического рынка Республики Армения - учетный номер налогоплательщика, Республики Беларусь - уникальный номер налогоплательщика, Республики Казахстан - бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер (для индивидуальных предпринимателей), Кыргызской Республики и Российской Федерации - идентификационный номер налогоплательщика)

в лице _____,

(указывается должность и ФИО лица, выдавшего доверенность)

действующего на основании _____,

(указывается основание, на котором действует лицо, выдавшее доверенность: Устав или иной подтверждающий полномочия документ)

настоящей доверенностью уполномочивает:

(Ф. И. О., наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность уполномоченного лица, уникальный идентификационный номер уполномоченного физического лица: для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Армения – учетный номер налогоплательщика; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Беларусь идентификационный (Личный) номер (данные из документа, удостоверяющего личность: паспорта, вида на жительство и т. д.) субъекта инфраструктуры открытых ключей ГосСУОК, являющегося физическим лицом; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Казахстан – индивидуальный идентификационный номер; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Кыргызской Республики – идентификационный налоговый номер; для представителя субъекта общего

электроэнергетического рынка Российской Федерации – Страховой номер индивидуального лицевого счета физического лица.

действовать от имени и представлять интересы Организации в отношениях с регистратором и оператором централизованной торговли на сутки вперед, связанных с исполнением Договора о присоединении, с правом совершения следующих действий:

1. Получение доступа к Личному кабинету Организации на сайте регистратора (далее – Личный кабинет) путем аутентификации способами, предусмотренными Правилами информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными решением Евразийского межправительственного совета от 01.10.2024 № 3.
2. Совершение юридически значимых действий с использованием Личного кабинета, включая, но не ограничиваясь: формирование документов средствами Личного кабинета, ознакомление с документами, совершение сделок, предоставление и (или) получение документов в Личном кабинете.
3. Подписание электронной цифровой подписью (электронной подписью) документов, связанных с выполнением настоящего поручения.
4. Осуществление иных фактических и юридических действий, связанных с выполнением настоящего поручения.

Полномочия по настоящей доверенности не могут быть переданы другим лицам.

Доверенность выдана сроком по _____ включительно.

_____ / _____

(подпись)

(Ф. И. О.)

Приложение № 3
к Регламенту электронного
документооборота и использования
электронной подписи при
информационном обмене субъектов
общего электроэнергетического рынка с
Регистратором

Регистратору

УВЕДОМЛЕНИЕ

(полное наименование юридического лица)

(указывается полное наименование юридического лица – субъекта общего электроэнергетического рынка)

(уникальный идентификатор юридического лица)

(указывается уникальный идентификационный номер юридического лица: для субъектов общего электроэнергетического рынка Республики Армения - учетный номер налогоплательщика, Республики Беларусь - уникальный номер налогоплательщика, Республики Казахстан - бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер (для индивидуальных предпринимателей), Кыргызской Республики и Российской Федерации - идентификационный номер налогоплательщика)

уведомляет, что

(Фамилия, Имя и Отчество (при наличии) уполномоченного представителя
юридического лица)

(уникальный идентификационный номер)

указывается уникальный идентификационный номер уполномоченного физического лица: для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Армения – учетный номер налогоплательщика; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Беларусь идентификационный (личный) номер (данные из документа, удостоверяющего Личность: паспорта, вида на жительство и т. д.) субъекта инфраструктуры открытых ключей ГосСУОК, являющегося физическим лицом; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Казахстан – индивидуальный идентификационный номер; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Кыргызской Республики – идентификационный налоговый

номер; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Российской Федерации – Страховой номер индивидуального лицевого счета физического лица.

при подписании документов в электронном виде в рамках исполнения Договора о присоединении будет использовать сертификат электронной подписи со следующим серийным номером:

(Наименование единоличного
исполнительного органа
юридического лица)

(подпись)

(ФИО)

(Дата)

Приложение № 4
к Регламенту электронного
документооборота и использования
электронной подписи при
информационном обмене субъектов
общего электроэнергетического рынка с
регистратором

УВЕДОМЛЕНИЕ

о выполнении условий по электронной идентификации и доступе в Личный кабинет

Субъекту общего электроэнергетического
рынка

(полное наименование юридического
лица)

УВЕДОМЛЕНИЕ

(полное наименование Регистратора)

уведомляет

(полное наименование юридического лица - субъекта общего
электроэнергетического рынка)

(код-идентификатор субъекта общего электроэнергетического рынка в
Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка)

о том, что пользователем

_____,
(Фамилия, Имя и Отчество (при наличии) уполномоченного
представителя юридического лица)

(уникальный идентификационный номер пользователя)

указывается уникальный идентификационный номер уполномоченного физического лица:
для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Армения –

учетный номер налогоплательщика; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Беларусь идентификационный (личный) номер (данные из документа, удостоверяющего Личность: паспорта, вида на жительство и т. д.) субъекта инфраструктуры открытых ключей ГосСУОК, являющегося физическим лицом; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Республики Казахстан – индивидуальный идентификационный номер; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Кыргызской Республики – идентификационный налоговый номер; для представителя субъекта общего электроэнергетического рынка Российской Федерации – Страховой номер индивидуального лицевого счета физического лица.

_____ (указываются дата и время) выполнены условия по электронной идентификации и совершен вход в Личный кабинет.

Приложение № 5
к Регламенту электронного
документооборота и использования
электронной подписи при
информационном обмене субъектов
общего электроэнергетического рынка с
регистратором

Форма запроса

копий документов в электронном виде из архива на бумажном носителе

(полное наименование юридического лица)

(указывается полное наименование юридического лица – субъекта общего электроэнергетического рынка)

(уникальный идентификатор юридического лица)

(указывается уникальный идентификационный номер юридического лица: для субъектов общего электроэнергетического рынка Республики Армения - учетный номер налогоплательщика, Республики Беларусь - уникальный номер налогоплательщика, Республики Казахстан - бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер (для индивидуальных предпринимателей), Кыргызской Республики и Российской Федерации - идентификационный номер налогоплательщика)

просит предоставить копии документов в электронном виде на бумажном носителе

типы которых указаны в таблице, в связи с

(указывается причина предоставления копий документов в электронном виде).

Код формы *	Наименование документа в электронном виде	Период, за который запрашиваются копии документов в электронном виде

* Код формы указывается в соответствии с Реестром форм документов в электронном виде (приложение № 1 к Регламенту электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором (Приложение № 9 к Договору о присоединении)).

Приложение:

_____;

(Подпись руководителя)

(Ф. И. О.)

Исполнитель: (Ф. И. О. и тел. исполнителя, с которым можно связаться при возникновении вопросов)

1.11 ДОРАБОТАННЫЙ ПРОЕКТ ПОРЯДКА ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА (ПРИЛОЖЕНИЕ №10 к ДОГОВОРУ О ПРИСОЕДИНЕНИИ)

1.11.1 Введение

Анализ развития проекта «Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза» — стартовой и финальной — демонстрирует процесс существенной доработки и детализации, направленный на повышение точности, однозначности и функциональной полноты документа. В отличие от структурных изменений, проведенных в Регламенте ЭДО, правки в данном Порядке носят более точечный, но не менее значимый характер, фокусируясь на устранении внутренних противоречий, уточнении процедур и интеграции с другими элементами правового поля общего рынка.

Общая характеристика изменений

Финальная версия представляет собой отшлифованный и юридически выверенный документ. Ключевым изменением является приведение терминологии в соответствие с названием: на протяжении всего текста стартовой версии использовался термин «Регламент», который в финальной версии повсеместно заменен на более корректный «Порядок». Это не просто редакционная правка, а важное приведение в соответствие вида документа и его содержания, что исключает потенциальные правовые коллизии. В целом, эволюция документа направлена на конкретизацию полномочий Регистратора, детализацию информационных потоков и усиление роли Реестра как ключевого интеграционного инструмента.

Сравнительный анализ по ключевым разделам

1. Общие положения и терминология

Фундаментальным исправлением стала глобальная замена термина

«Регламент» на «Порядок» во всех пунктах текста (п. 1.1, 3.2, 3.3, 5.1). В стартовой версии данная терминологическая ошибка могла привести к путанице в иерархии документов и их правовом статусе. Финальная версия устраняет эту неточность, четко обозначая, что данный документ является именно Порядком – документом, регламентирующим конкретную процедурную деятельность, что соответствует его содержанию. Это повышает системность нормативной базы общего рынка.

2. Структура и состав сведений в реестре

В разделе, описывающем структуру Реестра, внесены точечные, но существенные дополнения. В пункте 2.5, касающемся сведений о зонах торговли, финальная версия дополнена указанием на то, что в Реестр включаются также «сведения о кодах, присвоенных Регистратором внутренним сечениям и зонам торговли». Это добавление подчеркивает активную роль Регистратора не только как оператора Реестра, но и как субъекта, наделенного полномочиями по классификации и кодификации элементов рыночной инфраструктуры. В стартовой версии этот аспект был упущен, что могло создать пробел в регулировании.

3. Правила формирования и ведения реестра

Данный раздел претерпел наиболее значимые с точки зрения процедуры изменения. В пункте 3.3 финальной версии было устранено содержавшееся в стартовой версии исключение: «(за исключением случая актуализации Реестра в связи с выделением (исключением) государством-членом внутреннего сечения)». В стартовой версии это создавало внутреннее противоречие, так как общий двухдневный срок для внесения данных конфликтовал с отдельным, специально установленным в другом документе сроком для актуализации, связанной с внутренними сечениями (п. 3.7). Финальная версия, убрав это исключение, делает документ непротиворечивым: общий срок применяется по умолчанию, а специальный – в конкретном случае, предусмотренном п. 3.7.

Наиболее важным нововведением в пункте 3.3 финальной версии является добавление положения о присвоении уникального кода-

идентификатора (кода Участника). Указано, что этот код необходим для идентификации субъекта в системе электронного документооборота. Данная норма является связующим звеном между Порядком ведения реестра и Регламентом ЭДО.

4. Порядок публикации информации

В разделе, регламентирующем публикацию Реестра, также внесено значимое уточнение. В пункте 5.1 финальной версии исключена фраза «и в форме, определяемой Регистратором», которая присутствовала в стартовой версии. Это изменение ограничивает дискреционные полномочия Регистратора в части определения формы публикации, усиливая принцип стандартизации и предсказуемости. Публикация должна осуществляться в полном объеме, предусмотренном самим Порядком, что исключает возможность произвольного изменения состава публикуемых сведений и повышает прозрачность для всех участников рынка.

Существенные моменты и различия: итоговый синтез

Юридическая чистота: Глобальная замена «Регламента» на «Порядок» повышает корректность и однозначность документа в системе нормативных актов.

Устранение внутренних противоречий: Исключение из п. 3.3 конфликтующего исключения о сроках делает процедурные правила непротиворечивыми и логичными.

Системная интеграция: Введение в п. 3.3 уникального кода-идентификатора для системы ЭДО трансформирует Реестр из пассивного списка в активный инструмент идентификации, интегрированный со всеми процессами электронного взаимодействия на общем рынке.

Повышение прозрачности: Исключение из п. 5.1 упоминания о форме, определяемой Регистратором, усиливает гарантии открытости и стандартизации публикуемой информации, ограничивая административное усмотрение.

Статистика и характер корректировок

Количественно изменения не столь многочисленны, как в Регламенте ЭДО, но их качественная значимость чрезвычайно высока. Можно выделить четыре основных типа правок:

Терминологические: Массовая замена термина (более 5 вхождений).

Уточняющие: Добавление деталей, усиливающих полноту описания (коды сечений и зон торговли в п. 2.5).

Системообразующие: Введение новых существенных элементов (уникальный код для ЭДО в п. 3.3).

Исключающие: Удаление положений, создающих противоречия или избыточные полномочия (исключение из п. 3.3 и п. 5.1).

Заключение

Эволюция Порядка ведения реестра субъектов от стартовой к финальной версии представляет собой пример целенаправленной и качественной нормотворческой работы. Основной акцент был сделан не на расширении структуры, а на повышении качества, непротиворечивости и интеграционного потенциала документа. Исправление терминологии, устранение внутренних конфликтов норм и, что наиболее важно, введение уникального идентификатора для системы ЭДО – все эти изменения превращают Реестр в централизованный источник данных, который становится системообразующим элементом единого информационного пространства общего электроэнергетического рынка ЕАЭС. Финальная версия демонстрирует зрелый подход к созданию нормативной базы, где каждый элемент выполняет четкую функцию и согласован с другими компонентами системы. Структура Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение 10 к Договору о присоединении)

1.11.2 Структура Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

Раздел 1. Общие положения

- 1.1. Определение целей и задач Порядка:
 - Структура и состав сведений Реестра
 - Правила формирования и ведения Реестра
 - Основания для внесения информации и ее актуализации
 - Порядок публикации информации и представления сведений

Раздел 2. Структура и состав сведений в реестре

- 2.1. Структурные разделы Реестра:
 - Раздел 1: "Участники общего электроэнергетического рынка"
 - Раздел 2: "Участники, осуществляющие покупку по «тупиковой схеме»"
 - Раздел 3: "Инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка"
 - Раздел 4: "Сведения о зонах торговли"
 - Раздел 5: "Справочные сведения об учетных и расчетных органах"
- 2.2. Содержание раздела 1:
 - Сведения об участниках рынка (продавцы и покупатели)
 - Юридические лица для урегулирования отклонений перетоков
 - Дополнительные сведения для организаций по урегулированию отклонений
- 2.3. Содержание раздела 2:
 - Сведения о участниках "тупиковой схемы"
- 2.4. Содержание раздела 3:
 - Сведения об инфраструктурных организациях
 - Системные и сетевые операторы
 - Операторы централизованной торговли
- 2.5. Содержание раздела 4:
 - Сведения о зонах торговли
 - Коды внутренних сечений и зон торговли
- 2.6. Содержание раздела 5:
 - Учетные организации на внутренних оптовых рынках

- Иные органы, выполняющие функции на общем рынке

Раздел 3. Правила формирования и ведения реестра

- 3.1. Полномочия Регистратора по ведению Реестра
- 3.2. Процедура проверки представляемых сведений:
 - Проверка соответствия требованиям
 - Уведомление о несоответствии сведений
- 3.3. Процедура внесения сведений в Реестр:
 - Присвоение номеров регистрационных записей
 - Структура номера регистрационной записи
 - Присвоение уникального кода-идентификатора
- 3.4. Внесение сведений о заключении Договора о присоединении
- 3.5. Внесение сведений о статусе участников централизованной торговли
- 3.6. Внесение информации о допуске к различным видам торговли
- 3.7. Актуализация Реестра при изменении внутренних сечений
- 3.8. Порядок получения сведений по официальному запросу
- 3.9. Требования к хранению документов (не менее 5 лет)
- 3.10. Условия хранения и защиты Реестра

Раздел 4. Основания для внесения сведений в Реестр и исключения сведений из Реестра

- 4.1. Основания для внесения сведений:
 - Получение сведений от уполномоченных органов государств-членов
 - Получение подписанного Договора о присоединении
 - Сведения от операторов централизованной торговли
 - Решения Регистратора о допуске к торговле
- 4.2. Основания для исключения сведений:
 - Получение соответствующих сведений от уполномоченных органов

Раздел 5. Порядок публикации информации и предоставления сведений, содержащихся в реестре

- 5.1. Публикация Реестра в электронном виде:
 - Официальный сайт Регистратора
 - Открытый доступ к информации
- 5.2. Сроки актуализации информации:
 - Стандартные сроки обновления
 - Особые случаи актуализации

1.11.3 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 Порядок 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, а также сведения о кодах, присвоенных Регистратором внутренним сечениям и зонам торговли.

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 Порядка 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 Порядка, Регистратор в течение 2 рабочих дней 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.

Кроме того, одновременно с выполнением указанных в настоящем пункте действий Регистратор присваивает каждому субъекту общего электроэнергетического рынка и вносит в Реестр уникальный код-идентификатор (код Участника), необходимый для идентификации субъекта общего электроэнергетического рынка в системе электронного документооборота.

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 в полном объеме, предусмотренном настоящим порядком, в открытом доступе.

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).

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

Утверждаю:

УДК 341.1 (346.9).

Генеральный директор.

№ госрегистрации

_____ Кошман М.В.

Инв №

«11» декабря 2025 г.

ОТЧЕТ
О НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ
«Сопровождение доработки проекта формы договора о присоединении
и приложений к ней»
(Введение, Раздел 1)

ПО ТЕМЕ:
«Разработка предложений о выполнении мероприятий, направленных на
формирование ОЭР Союза, реализация которых предусмотрена в 2024 –
2025 годах»
Этап 3
(заключительный)

ТОМ 3 (РАЗДЕЛ 2, ЗАКЛЮЧЕНИЕ, ПРИЛОЖЕНИЯ)

Руководитель работы

А.М. Цыбулевский

Научный руководитель

С.А. Михайлов

К.э.н., д.э.н.

МОСКВА, 2025

ОГЛАВЛЕНИЕ ТОМА 3

ТОМ 3 (Раздел 2, Заключение, Приложения)	497
ОГЛАВЛЕНИЕ ТОМА 3	498
2 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	
3 501	
2.1 Введение.....	501
2.2 Обзор процесса разработки документов ОЭР Союза на заседаниях Подкомитета	502
2.2.1 Введение.....	502
2.2.2 Ключевые результаты работы над Договором о присоединении (ДОП).....	505
2.2.3 Обзор работы Подкомитетов по созданию ОЭР Союза. Ключевые темы и основные моменты	508
2.2.4 Детальный анализ процесса разработки и доработки Договора о присоединении (ДОП) и каждого из его Регламентов в отдельности	513
2.2.5 Свод задач и предложений по доработке	522
2.2.6 Резюме аналитики работы Подкомитетов по созданию ОЭР Союза	525
2.2.7 Оценка баланса между разработкой новых положений в документах и детализацией (корректировкой) уже существующих положений	527
2.2.8 Степень доработки документов ОЭР Союза	530

2.2.9	Распределение корректировок и предложений по доработке	533
2.2.10	Характер предложений сторон в процессе разработки	535
2.2.11	Заключение	537
2.3	Отчёт о заседаниях Подкомитета	538
2.3.1	147-е заседание Подкомитета	538
2.3.2	148-е заседание Подкомитета	541
2.3.3	149-е заседание Подкомитета	546
2.3.4	150-е заседание Подкомитета	548
2.3.5	151-е заседание Подкомитета	554
2.3.6	152-е заседание Подкомитета	561
2.3.7	153-е заседание Подкомитета	576
2.3.8	154-е заседание Подкомитета	588
2.3.9	155-е заседание Подкомитета	593
2.3.10	156-е заседание Подкомитета	599
2.3.11	157-е заседание Подкомитета	610
2.3.12	158-е заседание Подкомитета	616
2.3.13	159-е заседание Подкомитета	623
2.3.14	160-е и 161-е заседание Подкомитета	639
2.3.15	162-е заседание Подкомитета	668
2.3.16	163-е заседание Подкомитета	676
2.4	Совещания Исполнителя со сторонами, инфраструктурными организациями и другими заинтересованными сторонами	689
2.4.1	Введение	689
2.4.2	Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам доступа к торговле, ответственности сторон за неисполненные обязательства, процедуры заключения и расторжения ДОП	689
2.4.3	Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам определения доступной	

пропускной способности, регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, определения объемов поставки	693
2.4.4 Совещания Исполнителя с операторами централизованной торговли срочными контрактами с иными инфраструктурными организациями по вопросам координации централизованной торговли на трех площадках и процедур регистрации срочных контрактов	696
2.4.5 Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам осуществления финансовых расчетов на ОЭР	697
2.4.6 Обсуждения регламента электронного документооборота (ЭДО) между Исполнителем и представителями АТС (Регистратора). Пример рассмотрения Регламента ЭДО на профильном совещании ..	701
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	728
Приложение А Вопросы от исполнителя НИР и АО «АТС» операторам централизованной торговли по срочным контрактам (СК) про обмен информацией с Регистратором (видение операторов СК) (к разделу 3.4.4).	738
Приложение Б Отражение в ДОП положений правил взаимной торговли о финансовых расчетах, определения обязательств и требований, касательно централизованной торговли на сутки вперед (по итогам совещания от 01.08) (к разделу 3.4.5)	747
Приложение В Отражение в ДОП положений правил взаимной торговли о финансовых расчетах, определения обязательств и требований, касательно централизованной торговли срочными контрактами (по итогам совещания от 01.08)	755
Приложение Г Отражение в ДОП положений правил взаимной торговли о порядке оплаты услуг по межгосударственной передаче при централизованной торговле	759

2 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 3

2.1 ВВЕДЕНИЕ

В течение третьего этапа настоящей НИР взаимодействие Исполнителя со сторонами преимущественно происходило на уровне заседаний Подкомитета и рабочих обсуждений проекта ДОП и профильных регламентов с будущими инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза. В рамках этих мероприятий представители Исполнителя принимали участие в выработке 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 3.

Материалы, ключевые вопросы, рассмотренные на рабочих совещаниях, в том числе постатейное детальное обсуждение текстов проектов, которые явились результатом предварительного и подробного рассмотрения данных вопросов с представителями инфраструктурных организаций – будущих сторон Договора о присоединении, выносились на широкое общее обсуждение на рассмотрение Подкомитета.

2.2 ОБЗОР ПРОЦЕССА РАЗРАБОТКИ ДОКУМЕНТОВ ОЭР СОЮЗА НА ЗАСЕДАНИЯХ ПОДКОМИТЕТА

2.2.1 Введение

К октябрю 2025 года работа по формированию нормативной базы общего ОЭР Союза вышла на завершающую стадию. В результате интенсивной работы, проводившейся в период с июня по октябрь 2025 года в рамках серии заседаний профильного Подкомитета, был в основном согласован комплекс проектов ДОП и регламентов. Этот пакет включает в себя сам проект ДОП, определяющего общие правила игры для всех участников рынка, и проекты десяти детализированных Регламентов, регулирующих конкретные процессы — от допуска к торгам и электронного документооборота до финансовых расчетов и определения пропускной способности сетей.

Основным достижением этого периода стала глубокая и всесторонняя доработка первоначальных проектов документов. Если изначально они представляли собой скорее концептуальный каркас, то к октябрю были трансформированы в детализированную, технологичную и юридически выверенную систему. Ключевые разделы ДОП, такие как ответственность, штрафные санкции (например, установлен единый размер пени 0,05% за день просрочки), разрешение споров и процедура подписания, были успешно согласованы. Предпочтение было отдано очному формату подписания договора. Параллельно велась детальная работа над Регламентами, где особое внимание уделялось формализации расчетных формул, унификации терминологии и обеспечению полной синхронизации всех документов между собой.

Однако для окончательного запуска рынка предстоит решить несколько фундаментальных, «системных развилочек». Наиболее существенными из них являются вопрос выбора расчетной организации для свободных двусторонних

договоров (инициатива Казахстана), определение момента исполнения платежного обязательства («списание» против «зачисления» средств) и классификации ответственного за формирование реестров по межгосударственной передаче в Казахстане. Эти вопросы требуют общесистемных решений на уровне уполномоченных органов государств-членов.

Данный раздел представляет собой детальный отчёт работы Подкомитета по созданию правовой базы общего электроэнергетического рынка Союза. В период с 1 июля по 10 ноября 2025 года было проведено серия заседаний (с 147-го по 164-е), на которых представители государств-членов (России, Беларуси, Казахстана, Кыргызстана и Армении), Исполнителя научно-исследовательской работы (НИР) и Департамента энергетики Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) вели интенсивную работу по согласованию комплекта основополагающих проектов центральным из которых является проект Договора о присоединении (ДОП), регулирующий отношения всех участников рынка, и проекты 10 прилагаемых к нему Регламентов, детализирующих конкретные процессы и процедуры.

Заседания Подкомитета – это именно те мероприятия, проводимые Комиссией для согласования проектов формы договора о присоединении и приложений к ней, на которых должны присутствовать компетентные представители Исполнителя и давать необходимые разъяснения о выполненной работе. Также именно эта дискуссия и обмен информацией между представителями сторон, исполнителя и Комиссии, детальное рассмотрение предложений, подходов было постановочной частью для части 2 3-го этапа – «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

3». Представители Исполнителя давали также необходимые разъяснения и рекомендации.

Участие представителей Исполнителя и их роль в заседаниях Комиссии, и результат работы в данной части именно в этом.

При этом в приведенном ниже описании ПК изложены;

- ключевые вопросы и задачи, требующие решения,
- детализация подходов представителей сторон и их позиции, логика и обоснования, сводно изложенные в протоколах подкомитетов – они действительно требовали тщательного и детального рассмотрения;
- предложения и пожелания по доработке конкретных положений к Исполнителю (представлено, в частности, в описаниях, в подразделах, резюмирующих протокольные поручения задачи, поставленные в ходе дискуссии и согласования, развилки – альтернативные предложения сторон и др.

Подробно количество, состав и общее содержание решаемых задач и возникающих вопросов изложены ниже и являются сводом рабочих материалов, сформированных при рассмотрении и согласовании Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов и консультативными органами Комиссии проекта формы договора о присоединении и приложений к ней по итогам каждого подкомитета и рабочего совещания. По всем этим позициям Исполнитель участвовал, давал разъяснения, предложения и рекомендации по выработке соответствующих решений.

Всё это, при необходимости, было агрегировано, проанализировано и комплексно учтено в процессе формирования текстов документов.

Это неотъемлемая составляющая результатов 2-я части работы «Выработки 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 3», в которых

именно эти выработанные исполнителем совместно с представителями сторон и Заказчиком предложения, компромиссы и рекомендации были учтены непосредственно в текстах проектов и как часть ДОП и Регламентов.

Работа велась последовательно, каждое заседание было сфокусировано на конкретных разделах документов, что позволило детально проработать технические, юридические и финансовые аспекты будущего рынка.

Процесс разработки отличался исключительной интенсивностью — в течение 13 заседаний было рассмотрено и обработано более 500 задач. При этом около 85-90% усилий были направлены не на создание новых норм, а на детальную проработку и шлифовку существующих положений. Роли участников были четко распределены: страны-члены генерировали содержательные предложения и замечания, исходя из национальных интересов, а Исполнитель научно-исследовательской работы выступал в роли системного интегратора, обеспечивая техническую, редакционную и методологическую целостность всего пакета документов.

Таким образом, нормативная база ОЭР Союза демонстрирует высокую степень готовности. Достигнутый прогресс свидетельствует о возможности ее скорого окончательного утверждения после урегулирования оставшихся системных разногласий, что откроет путь к практическому запуску общего рынка электроэнергии.

2.2.2 Ключевые результаты работы над Договором о присоединении (ДОП)

Ключевой задачей было создание единого Договора о присоединении (ДОП) и десяти прилагаемых к нему Регламентов, которые регулируют все аспекты функционирования будущего рынка: от допуска участников и организации торгов до финансовых расчетов и электронного документооборота.

Ключевые результаты работы по документам представлены ниже, в разделе «Заключение».

Договор о присоединении (ДОП)

ДОП является основным документом, определяющим права, обязанности и ответственность всех участников рынка. К октябрю 2025 года была в основном согласована его структура и большая часть положений.

Ответственность и споры. Согласованы положения об освобождении от ответственности инфраструктурных организаций в случае форс-мажора или действий третьих лиц. Установлен порядок начисления пеней за просрочку платежей. Для разрешения споров, помимо национальных судов, предусмотрена возможность обращения в международный коммерческий арбитраж, в том числе *ad hoc*.

Процедурные вопросы. Детально прописаны процедуры заключения, изменения, приостановления и расторжения Договора. На начальном этапе решено принимать претензии только в бумажном виде, с перспективой перехода на электронный формат. Утвержден порядок подтверждения полномочий представителей сторон.

Системные разногласия. Ряд сложных вопросов потребовал вынесения на более высокий уровень. Наиболее значимые из них:

- выбор расчетной организации – Казахстан настаивает на возможности выбора уполномоченной расчетной (клиринговой) организации для оплаты услуг межгосударственной передачи (МГП) и выхода из системы централизованных расчетов, в то время как текущая архитектура рынка предполагает единого оператора (РДК из России);
- определение момента исполнения обязательств – существуют разные подходы: Беларусь считает моментом исполнения списание средств со счета участника, а Россия и Казахстан — зачисление на счет получателя. Для оперативного реагирования принята двухэтапная модель.

Регламенты, регулирующие торговлю и поставки

Регламент допуска к торговле. Определяет процедуру получения статуса участника рынка. Согласованы условия открытия счетов, требования к

участникам и порядок приостановления/прекращения допуска, в том числе за длительную неоплату услуг МГП.

Регламент регистрации свободных двусторонних договоров (СДД). Устанавливает правила регистрации прямых сделок между участниками. Ключевым нововведением стало включение условий об ограничении минимальных объемов поставки и процедур их учета при изменении или расторжении договоров.

Регламент определения объемов поставки. Содержит сложные расчетные формулы для определения плановых и фактических объемов электроэнергии. Основная работа была сосредоточена на технической выверке этих формул и обеспечении их согласованности с другими регламентами.

Регламент конкурентного отбора ценовых заявок. Регулирует проведение торгов «на сутки вперед». Были добавлены разделы о формировании сделок «пар продавец-покупатель».

Регламенты, регулирующие инфраструктуру и пропускную способность

Регламент определения доступной (ДПС) и свободной (СПС) пропускной способности. Определяет порядок расчета и предоставления данных о пропускной способности сетей для обеспечения физической реализуемости сделок. Согласовано, что при непредставлении данных государством-членом, ДПС по его сетям считается нулевой.

Регламент электронного документооборота (ЭДО). Один из наиболее сложных документов. Стороны согласовали базовые принципы:

- создание единого личного кабинета на юридическое лицо;
- использование электронной подписи (ЭП) и оригиналов бумажных доверенностей для доступа;
- для кросс-границного признания юридической силы документов будет использоваться механизм проверки подписей через сервис Регистратора, а не прямая проверка между Доверенными третьими сторонами (ДТС) разных стран;
- формы документов будут унифицированы и вынесены в единый реестр.

Регламенты, регулирующие финансовые расчеты

Регламент финансовых расчетов. Создание централизованной, прозрачной системы расчетов было ключевым приоритетом. По многим техническим аспектам достигнут консенсус:

- установлен срок оплаты в 5 рабочих дней.
- согласован механизм начисления пеней за просрочку.
- подтверждена роль РДК как центрального оператора расчетов для торгов «на сутки вперед».

Резюме

Основным вопросом, риском, обозначенным Казахстаном, стало сомнение в самой возможности проведения всех расчетов через российского оператора из-за санкционных рисков. Этот вопрос требует решения на уровне Консультативного комитета по электроэнергетике.

Тем не менее, к ноябрю 2025 года работа по формированию нормативной базы ОЭР Союза вышла на финишную прямую. Подавляющее большинство технических и процедурных норм в Договоре о присоединении и сопутствующих регламентах были успешно согласованы. Однако остающиеся системные разногласия, прежде всего по вопросам финансовых расчетов и роли расчетных организаций, носят фундаментальный характер и требуют для своего разрешения консолидированных решений на уровне уполномоченных органов государств-членов Союза. Документ фиксирует переход от стадии обсуждения к фазе финальной нормотворческой работы и консультаций по решениям более высокого уровня, чем Подкомитет.

2.2.3 Обзор работы Подкомитетов по созданию ОЭР Союза.

Ключевые темы и основные моменты

Подкомитет 147 (24–25 июня 2025) занимался установлением базовых принципов ДОП, подробно рассмотрев основные документы, включая договор о присоединении, регламенты допуска к торговле, а также определения

параметров ДПС и регистрации СДД. Было принято решение о переносе раздела 6 Регламента допуска непосредственно в ДОП для создания единой и логичной структуры. Важным итогом стало утверждение регламента конкурентного отбора ценовых заявок и порядка ведения реестра субъектов рынка, что заложило основу для дальнейшей систематизации и координации работы рынка.

Подкомитет 148 (10 июля 2025) сосредоточился на технической доработке регламентов, в том числе на доработке Регламента электронного документооборота (ЭДО). Для решения этой задачи была намечена детальная проработка механизма придания юридической значимости документам через личный кабинет. Кроме того, были скорректированы формулы и сроки расчетов объемов поставок, а также уточнена логика их информационного обмена, что обеспечило повышение прозрачности и точности расчетных процедур между участниками.

Подкомитет 149 (17 июля 2025) сфокусировался на согласовании спорных условий в СДД и ДПС, поддержав российскую инициативу по ограничению объемов поставки. Важным решением стал переходный период до 1 июля 2027 для введения сложных процедур, что позволяло обеспечить плавное внедрение новых правил. Также был снят резерв Казахстана относительно представления значений ДПС по каждому сечению, что помогло устранить региональные разногласия и улучшить согласованность нормативных параметров.

Подкомитет 150 (24 июля 2025) расширил рамки освобождения от ответственности, закрепив это положение для всех инфраструктурных организаций в случае форс-мажора. При этом был детально регламентирован порядок применения штрафов: для операторов на сутки вперед штрафы регулируются ДОП, а для срочных контрактов – внутренними документами организаций. Подтверждение форс-мажора установлено в срок 40 календарных дней. Существенным изменением стало исключение электронной подачи претензий на старте, при этом введена опция разрешения

споров посредством арбитража *ad hoc*, что добавило гибкости в урегулировании конфликтов.

Подкомитет 151 (31 июля 2025) продвинулся в окончательном формировании положений ДОП, в частности по разделам 26–29, касающимся заключительных вопросов и конфиденциальности. Было решено не переносить формы документов в Регламент ЭДО, а создать для них единый реестр, упрощающий администрирование документов. Данные изменения сопровождались обсуждениями упрощенных процедур подписания ДОП в электронном и бумажном форматах, что направлено на повышение удобства и эффективности подписных процессов в дальнейшем.

Подкомитет 152 (13 августа 2025) выявил множество системных проблем финансовых расчетов и документооборота. Было определено, что раздел 18 ДОП охватывает только срочные контракты, исключая сделки на сутки вперед. Обострил внимание вопрос о том, кто именно – оператор МГП или оператор торгов – должен выставлять счета и реестры на оплату. Также признана невозможность полноценного кросс-границного электронного документооборота на старте, что привело к решению использовать смешанный бумажно-электронный документооборот, включая параллельную отправку сканов, чтобы не препятствовать началу работы рынка.

Подкомитет 153 (21 августа 2025) утвердил ключевые принципы функционирования ЭДО: распределение полномочий в личных кабинетах субъектов рынка – полностью на их усмотрение; Регистратор отказался от обязанности проверки полномочий на каждое действие участников, а доверенности по-прежнему предоставляются исключительно в бумажном виде. При этом несколько разделов ДОП согласованы экспертами государств-членов без замечаний. Казахстану направлен запрос по определению позиции относительно количества расчетных организаций.

Подкомитет 154 (28 августа 2025) завершил техническую доработку регламентов по СДД и объемам поставки, согласовав механизм учета минимальных объемов, включая правила на случай расторжения договоров.

Особое внимание уделено точности формул, используемых при расчетах, что улучшило прозрачность и согласованность. Отдельно обсуждался важный технический спор относительно учета времени отчетных периодов – разногласия между московским и среднеевропейским временем.

Подкомитет 155 (4 сентября 2025) завершил окончательное согласование разделов ДОП, касающихся ответственности, утвердив при этом размер пени в 0,05% за каждый день просрочки исполнения обязательств без верхнего предела. Казахстан подтвердил свою принципиальную позицию по вопросу выбора расчетной организации для СДД. Вопрос правопреемства, поднятый Беларусью, был признан нерешаемым в рамках действующего ДОП, что обозначило необходимость дополнительного рассмотрения вне этих процедур.

Подкомитет 156 (11 сентября 2025) провел обсуждение трех вариантов подписания ДОП и пришел к выводу о предпочтении очного подписания как наиболее надежного и предпочтительного. Были отвергнуты идеи пакетного открытия счетов в пользу последовательного подключения по мере включения в различные виды торгов. Помимо этого, четко установлено правило, что допуск на рынок предоставляется с 0 часов по среднеевропейскому времени для стандартизации всех операций.

Подкомитет 157 (18 сентября 2025) выявил критические системные «развилки», включая конфликт в Казахстане между KEGOC и АТС по ведению реестра обязательств МГП, а также разногласия между странами по моменту исполнения обязательств: по Беларуси — это факт списания, а в России и Казахстане — факт зачисления. Помимо этого, выявлена проблема корпоративных ограничений KEGOC, мешающих открытию счетов в иностранных банках, что ставит под вопрос полноценную финансовую интеграцию.

Подкомитет 158 (25 сентября 2025) сосредоточился на внесении конкретных формул для проверки объемов в регламенты СДД и объемов поставки. По вопросу времени работы операционных суток принято

окончательное решение о ведении расчетов и планирования по московскому времени, что положило конец ранее существовавшим спорам и обеспечило согласованность временных стандартов.

Подкомитет 159 (2 октября 2025) провёл глубокий анализ Регламента ЭДО, решив задачу обеспечения юридической значимости документов посредством использования квитанции с квалифицированной подписью Регистратора. Закреплен принцип «одна организация — один Личный кабинет», что оптимизирует управление доступом. Было согласовано синхронизированное управление формами документов с изменениями в ДОП, а также утверждены стандарты идентификации участников из различных стран (включая ИНН и СНИЛС).

Подкомитеты 160-161, 164 (2, 9, 10 октября и 6 ноября 2025) завершили обсуждения по ЭДО, одобрив механизмы проверки подписей и обеспечение неотказуемости действий в личных кабинетах пользователей. Были исключены избыточные технические требования, повышающие эффективность работы.

Подкомитет 162 (23 октября 2025 года) был посвящен финальным обсуждениям 3,4 и 5 приложений к ДОП.

На Подкомитете 163, состоявшемся 30 октября 2025 года обсуждались несогласованные положения 1, 2, 4, 5, 12, 13, 15, 25, 28-30 разделов. Исполнителю поручено доработать форму договора с учетом отказа от подписного листа и явным перечислением сторон договора (работа над этим будет продолжена после сдачи настоящего отчета).

На 164 Подкомитете также были рассмотрены остававшиеся вопросы государств-членов по допуску к торговле как в части ДОП, так и Регламента допуска. За исключением позиции РК о переходе на децентрализованные расчеты за услуги по МГП, в целом соответствующие положения ДОП одобрены.

Таким образом, подкомитеты в период с июня по ноябрь 2025 года всесторонне и детально разработали нормативную и организационную базу

для функционирования единого рынка, последовательно решая технические, правовые и операционные вопросы, и обеспечив комплексный и сбалансированный подход к интеграции и развитию Оперативного Единого Рынка Союза.

2.2.4 Детальный анализ процесса разработки и доработки Договора о присоединении (ДОП) и каждого из его Регламентов в отдельности

Процесс разработки Договора о присоединении и пакета регламентов для общего электроэнергетического рынка ЕАЭС представлял собой последовательную итеративную работу, основанную на рассмотрении документов по разделам. На начальном этапе, в ходе заседаний 147–150, были согласованы концептуальные основы Договора, включая разделы об ответственности, форс-мажорных обстоятельствах и порядке разрешения споров. В этот период были приняты ключевые решения, такие как отказ от электронного формата подачи претензий на старте и распространение освобождения от ответственности на все инфраструктурные организации.

На стадии углубленной проработки, заседания 151–157, внимание было сосредоточено на заключительных разделах Договора, касающихся процедур подписания, расторжения, подтверждения полномочий и конфиденциальности. Основные сложности возникли при формировании подписного листа при неопределенном составе сторон и обсуждении вопроса правопреемства. К финальной стадии, заседания 158–164, большая часть положений Договора была согласована, однако возникли два системных разногласия, требующих решения на более высоком уровне. Первое касалось несогласия Казахстана с обязательным проведением всех расчетов через российскую расчетно-клиринговую организацию из-за стационарных рисков. Второе заключалось в разногласии между казахстанским KEGOC и российским АТС относительно того, какая организация должна формировать

реестр обязательств по оплате межгосударственной передачи электроэнергии для сделок на сутки вперед.

На фоне этой дискуссии Республика Беларусь настаивает, что моментом исполнения обязательств по оплате МГП должен быть момент списания средств со счета Участника в УКО (УРО).

Исполнитель НИР неоднократно пояснял о недостатках децентрализованной системы расчетов с точки зрения контроля исполнения обязательств и участвовал в подготовке необходимых материалов для рассмотрения на запланированном 21-м заседании Консультативного Комитета.

Параллельно велась работа над регламентами. Разработка Регламента электронного документооборота была направлена на создание юридически значимой системы обмена документами между участниками из разных юрисдикций. В качестве решения проблемы отсутствия единого перечня доверенных третьих сторон был разработан механизм размещения и актуализации их списка на портале ЕЭК. Для обеспечения юридической силы документам, не подписанным электронной подписью пользователя, был введен механизм фиксации действий в личном кабинете с формированием системой извлекаемых квитанций. Для кросс-границного взаимодействия утверждена схема, при которой доверенная третья сторона проверяет не саму подпись, а квитанцию, сформированную и подписанную сервисом Регистратора. Также был утвержден принцип одного личного кабинета на организацию с требованием предоставления оригинала бумажной доверенности для доступа представителей.

В рамках Регламента финансовых расчетов предпринята попытка создания прозрачного механизма расчетов. Российская сторона настаивала на проведении расчетов через РДК, в то время как Казахстан выразил резерв из-за санкционных рисков, что создало системную проблему. Для определения момента исполнения обязательств была принята двухэтапная модель: для оперативного приостановления услуг используется факт отсутствия списания

средств, а для констатации полного исполнения — факт списания и зачисления. Также были согласованы сроки оплаты в пять рабочих дней, механизм начисления пеней и порядок приостановления допуска за неоплату. При обсуждении первичных документов было выявлено несоответствие предлагаемых форм актов национальным требованиям, в связи с чем предложено утверждать не жесткие формы, а перечень обязательных реквизитов.

Регламент допуска к торгам устанавливал процедуры допуска участников к различным видам торгов. После обсуждения был отклонен вариант пакетного открытия счетов в пользу последовательного открытия по мере подключения к видам торгов. Вопрос о времени допуска был решен компромиссной формулировкой о начале допуска с нуля часов первого числа расчетного периода, при этом сам расчетный период определяется по среднеевропейскому времени. Дополнительно были уточнены процедуры обмена информацией между регистратором, операторами торгов и расчетными организациями для подтверждения допуска.

При доработке Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров основное внимание было уделено процедурам регистрации, изменений и расторжения договоров. Детально проработан механизм применения минимальных объемов поставки на разных этапах жизненного цикла договора. Проведена значительная работа по формализации, нумерации и гармонизации расчетных формул с другими регламентами. Существенно переработан раздел 9 о приостановлении регистрации и учета СДД.

Работа над Регламентом определения объемов поставки была сконцентрирована на технической точности методик расчета плановых и фактических объемов и тесно связана с доработкой Регламента СДД. Исполнителю НИР совместно с АО "АТС" поручалась выверка всех формул. В Регламенте определения доступной и свободной пропускной способности были согласованы правила определения и использования пропускной

способности сетей, включая снятие резерва Казахстана по представлению значений ДПС и принятие нормы о приравнивании ДПС к нулю при непредставлении данных государством-членом.

В целом, процесс разработки характеризовался итеративностью, когда согласованные пункты могли пересматриваться при выявлении новых системных противоречий. Ключевым методом работы было выявление принципиальных разногласий, блокирующих прогресс. Их решение часто требовало привлечения экспертов, двусторонних консультаций или вынесения вопроса на вышестоящий уровень. Результативность процесса зависела от скоординированных действий всех сторон и готовности государств-членов предоставлять четкие и своевременные позиции.

Разработка и доработка Договора о присоединении (ДОП) и Регламентов

ДОП создавался как документ, определяющий всю архитектуру взаимоотношений, взаимных прав и обязанностей на ОЭР Союза. Его разработка велась методом последовательного согласования блоков.

По итогам заседаний Подкомитета сформирован следующий сводный перечень задач и предложений по доработке Договора о присоединении (ДОП) и сопутствующих ключевых Регламентов, которые были реализованы Исполнителем в своей работе:

В части унификации и стандартизации:

- провести сквозную проверку и унификацию всех формул, обозначений и терминов во всех Регламентах (особенно между Регламентом СДД, Регламентом объемов поставки и Регламентом ДПС/СПС);
- уточнить и унифицировать по всему тексту ДОП, чьи именно рабочие дни (Регистратора, РДК) применяются при указании сроков;
- привести к единообразию терминологию по «неисполнению и ненадлежащему исполнению обязательств» во всем тексте ДОП;
- стандартизировать правила идентификации юрлиц и физлиц для всех стран-участниц (ИНН, СНИЛС, личный номер и т.д.) в Регламенте ЭДО.

Также, в вопросе времени – зафиксировать в ДОП понятие «планируемых суток» для планирования по московскому времени, а расчетного периода — по средневропейскому времени.

Ключевые этапы и проблемные зоны, восполнение пробелов регулирования:

Структура и перенос положений. Изначальная структура была скорректирована путем переноса существенных положений из Регламентов (например, Раздела 6 Регламента допуска) непосредственно в текст ДОП. Это делалось для создания единой, непротиворечивой и юридически сильной основы.

Введено два новых раздела касательно процедур регистрации срочных контрактов и сделок на сутки вперед.

Ответственность и штрафы:

Достигнутый консенсус. Принцип освобождения от ответственности распространен на все инфраструктурные организации при нарушениях, вызванных действиями третьих лиц или форс-мажором. Установлен единый размер пени — 0,05% за каждый день просрочки без ограничения максимальной суммы.

Разделение подходов. Порядок уплаты штрафов для операторов на сутки вперед будет прописан в ДОП, а для операторов срочных контрактов — в их внутренних документах.

Проблемная зона. Вызвал споры пункт о «непреднамеренных ошибках в программном обеспечении». Беларусь и Казахстан предлагали его исключить, тогда как Россия и Кыргызстан настаивали на сохранении, ссылаясь на судебную практику.

Процедурные вопросы:

Разрешение споров. Согласован порядок подачи претензий (исключительно в бумажной форме на начальном этапе), урегулирования споров через суды и арбитраж, в том числе *ad hoc*.

Подтверждение полномочий. В ДОП был вынесен отдельный раздел, регулирующий подтверждение полномочий представителей и заверение копий документов.

Подписание ДОП. Велась долгая дискуссия о способе подписания. Очное подписание всеми сторонами признано наиболее предпочтительным перед электронным и гибридными вариантами.

Разработка и доработка Регламентов

Каждый Регламент прошел интенсивный цикл обсуждений, где основными темами были унификация терминологии, проработка формул и устранение внутренних противоречий.

Регламент допуска

Основная цель – определить процедуру получения участниками права торговать на всех секциях рынка.

Ключевые доработки:

- Открытие счетов. От идеи «пакетного» открытия всех счетов сразу перешли к модели последовательного открытия по мере допуска к конкретному виду торгов.
- Время начала допуска. Установлено, что допуск предоставляется с 0 часов первого числа расчетного периода по среднеевропейскому времени.
- Взаимодействие инфраструктурных организаций. Уточнены процедуры обмена информацией между регистратором, расчетными организациями и операторами торговли.

Регламент электронного документооборота (ЭДО)

Основная цель – обеспечить юридически значимый обмен документами и отчетами.

Ключевые доработки (проблемы):

- Доверенные третьи стороны (ДТС). Из-за отсутствия гармонизированного законодательства стран-членов решено размещать актуальный перечень ДТС на портале ЕЭК.
- Юридическая значимость. Основным механизмом проверки подлинности подписей станет сервис на сайте Регистратора, а не кросс-граничная проверка ДТС.
- Личные кабинеты. Закреплен принцип «одна организация — один Личный кабинет». Для доступа представителей обязателен оригинал бумажной доверенности.
- Стандартизация. Установлены единые правила идентификации для юрлиц и физлиц из разных стран (ИНН, СНИЛС и т.д.).

Регламент регистрации свободных двусторонних договоров (СДД)

Основная цель – урегулировать процедуру регистрации и учета прямых сделок между участниками.

Ключевые доработки:

- Минимальные объемы поставки. Согласованы сложные процедуры учета минимальных объемов и согласий на их сокращение на всех этапах жизненного цикла договора (регистрация, изменение, расторжение).
- Формулы. Велась скрупулезная работа по формализации расчетных формул, их нумерации и приведению к единому виду с другими регламентами.
- Переходный период. Для некоторых положений (условия, ограничивающие объемы) установлен переходный период до 1 июля 2027 года.

Регламент определения объемов поставки

Основная цель – определить методики расчета плановых и фактических объемов электроэнергии.

Ключевые доработки:

- Синхронизация с СДД. Основные усилия были направлены на то, чтобы формулы и алгоритмы этого регламента корректно учитывали условия, прописанные в Регламенте СДД (минимальные объемы, коэффициенты сокращения).
- Уточнение терминов. Четко разграничены понятия плановых (используются до суток Х-1) и фактических объемов (формируются в регламенте финансовых расчетов).

Регламент финансовых расчетов

Основная цель -- установить порядок, сроки и валюту взаиморасчетов между всеми участниками.

Ключевые доработки (проблемы):

- «Развилка» по реестрам МГП. Не решен ключевой вопрос о том, кто формирует реестр обязательств по межгосударственной передаче, что тормозит финализацию Раздела 18 ДОП.
- Децентрализованная оплата пеней. Принято принципиальное решение, что оплата просроченной задолженности и начисленных пеней будет производиться вне централизованной системы, в двустороннем порядке.
- Валютные риски: Выявлена серьезная проблема. просрочка платежа по внешнеэкономическому контракту ведет к риску штрафов по валютному законодательству стран. Требуются дальнейшие обсуждения представителей государств-членов.

Регламент определения доступной (ДПС) и свободной (СПС) пропускной способности

Основная цель – определить правила расчета и предоставления данных о пропускной способности сетей.

Ключевые доработки:

- Ответственность. Согласована норма, согласно которой если государство-член не направит Регистратору данные об уполномоченной организации, то ДПС по его сетям приравнивается к нулю.
- Снятие резервов. Снят резерв Казахстана по представлению значений ДПС отдельно для каждого сечения.

Регламент конкурентного отбора ценовых заявок

Основная цель – установить правила торгов на сутки вперед.

Ключевые доработки:

- Формирование сделок. Добавлен раздел по формированию сделок «пар продавец-покупатель» с процедурой сортировки и укрупнения.
- Особые случаи. Обсуждалось освобождение от оплаты МГП для сделок, где электроэнергия из Кыргызстана в Западный Казахстан проходит по территории Казахстана (транзит).

Регламент обеспечения исполнения обязательств

Основная цель – установить требования к обеспечению обязательств участников.

Ключевые доработки: В целом согласован без серьёзных споров. Из текста был исключен ряд избыточных пунктов (например, пункт 2.4).

Общий итог

К ноябрю 2025 года исполнителем совместно со сторонами, инфраструктурными организациями (прежде всего АТС) и Департаментом энергетики ЕЭК была проведена чрезвычайно объёмная работа по

согласованию документов. ДОП и большинство Регламентов были близки к завершению, однако ряд системных, финансовых и юридических вопросов требовал принятия окончательных политических решений на уровне уполномоченных органов государств-членов ЕАЭС.

2.2.5 Свод задач и предложений по доработке

Системные вопросы и «развилки», требующие решения на высшем уровне

В процессе согласования проектов документов были выявлены несколько ключевых разногласий, требующих скорейшего разрешения для запуска рынка на более высоком уровне, чем решения Подкомитета, так как лежат вне компетенции и полномочий его участников. Эти вопросы сформировали ключевые узлы переговорного процесса, в центре которых оказалось взаимодействие между казахстанскими и российскими инфраструктурными организациями.

Системные «развилки» (нерешенные вопросы):

Выбор расчетной организации. Позиция Казахстана о предоставлении участникам СДД права выбора уполномоченной расчетной организации принципиально не согласована с другими сторонами.

Момент исполнения обязательств. Не разрешен спор между определением момента платежа как «факт списания средств» (Беларусь) и «факт зачисления средств» (Россия, Казахстан).

Формирование реестров по МГП в Казахстане. Осталось неурегулированным, кто должен формировать реестр обязательств — Оператор централизованной торговли (АО «АТС») или оператор МГП (АО «KEGOC»).

Формирование реестра обязательств по МГП в Казахстане

Одним из наиболее сложных оказался вопрос о распределении обязанностей между операторами. Суть проблемы заключается в том, что для сделок «на сутки вперед» на территории Казахстана не определено, какая организация должна формировать итоговый реестр обязательств по оплате услуг межгосударственной передачи (МГП).

Сложилась следующая ситуация: с одной стороны, казахстанский системный оператор KEGOC полагает, что эту функцию должен выполнять оператор централизованной торговли, которым является российская АТС, так как именно у него аккумулируется вся информация о сделках. С другой стороны, АТС занимает позицию, что данная задача должна лежать на KEGOC как на организации, оказывающей услугу по передаче на своей территории.

Вопрос вынесен на уровень Консультативного комитета по электроэнергетике для принятия взвешенного решения высокого уровня.

Выбор уполномоченной расчетной организации

Другим системным барьером стал принцип организации расчетов. Текущая архитектура рынка, заложенная в проекты документов, предполагает наличие единой уполномоченной расчетно-клиринговой организации (УРКО), которой на данный момент является российский РДК.

Однако Республика Казахстан настаивает на предоставлении участникам рынка, заключающим свободные двусторонние договоры, права выбора расчетной организации. Для продвижения вперед Казахстану было предложено официально представить в Комиссию письменную позицию, содержащую конкретную информацию: существует ли в Казахстане альтернативная РКО, готовая и способная выполнять эти функции в рамках Договора о присоединении, и если да, то детальную схему ее работы. В противном случае сторонам необходимо прийти к согласию по работе через РДК.

Снятие банковских ограничений для казахстанских организаций

Практическим следствием предыдущих разногласий стала проблема, не позволяющая реализовать любую из схем расчетов. Речь идет о корпоративных ограничениях, не позволяющих казахстанской компании KEGOC открывать счета в иностранных банках, к которым относится и российский РДК. Данные ограничения усугубляются существующими санкционными рисками.

Для решения этого вопроса Казахстану необходимо провести внутренние консультации с Национальным банком и другими уполномоченными государственными органами. Цель этих консультаций — найти механизм снятия указанных ограничений для нужд работы общего рынка, что является необходимым условием для полноценного участия казахстанских организаций в расчетной системе ОЭР.

Доработка Договора о присоединении и Регламентов

При дальнейшей доработке Договора о присоединении необходимо:

- завершить согласование оставшихся зарезервированных пунктов (России — по разделам 14, 15, 18; всем сторонам — по разделу 17);
- четко прописать два варианта процедуры подписания ДОП: электронный и на бумажном носителе. Определить дату и место очного подписания;
- внести финальные правки в разделы, регулирующие ответственность (пени), приостановление допуска, подтверждение полномочий и разрешение споров;
- учесть результаты рассмотрения на предстоящем Консультативном комитете вопросов о децентрализованных расчетах за МГП по территории Республики Казахстан и иных связанных с этим вопросах.

Ключевые предложения для ускорения работы

1. Пакетное решение для Казахстана: Рассмотреть возможность открытия рублевых счетов казахстанскими инфраструктурными организациями в

РДК для снятия проблем с валютным регулированием и расчетами по МГП.

2. Гибкий подход к документам: Для первичных бухгалтерских документов установить не жесткую форму, а перечень обязательных реквизитов, что удовлетворит налоговые органы всех юрисдикций.
3. Приоритезация доработки: Сфокусироваться на финализации Регламента финансовых расчетов и ДОП, так как они являются системообразующими и блокируют согласование остальных документов.

Данный свод задач показывает, что, несмотря на проделанный огромный объем работы, для запуска рынка необходимо в сжатые сроки разрешить несколько фундаментальных противоречий и провести детальную техническую доработку всего пакета документов.

2.2.6 Резюме аналитики работы Подкомитетов по созданию ОЭР Союза

За период Этапа 3 с 1 июля по 10 ноября 2025 года в рамках 18 заседаний Подкомитета (июньские заседания были учтены в информационной части предыдущей части отчетов) была проведена колоссальная работа по формированию нормативной базы общего электроэнергетического рынка. Общее количество рассмотренных вопросов, задач и поручений превысило 1250, что демонстрирует исключительную сложность и комплексность проекта.

Ключевые моменты.

1. Эволюция сложности. На начальном этапе (ПК-147 - ПК-149) работа велась над согласованием общих рамок и принципов. К финальным заседаниям (ПК-157 - ПК-164) обсуждение сконцентрировалось на решении узкоспециальных, но критически важных «развилок» и технических противоречий.

2. Пиковая нагрузка. Наибольшая интенсивность работы пришлась на заседания ПК-150, ПК-152 и ПК-159, где количество отдельных задач превысило 100 за одно заседание. Это связано с обсуждением наиболее сложных тем: финансовых расчетов, ответственности и электронного документооборота.
3. Системные барьеры. К октябрю четко выделился блок фундаментальных, нерешенных вопросов (около 5-7 ключевых «развилок»), требующих решений на уровне государств-членов, прежде всего по роли расчетных организаций и взаимодействию между операторами Казахстана и России.

Таблица 1 Количество вопросов, задач и поручений по заседаниям

Подкомитета

Подкомитет	Дата проведения	Примерное количество вопросов и задач	Ключевая тема заседания
ПК-147	24-25 июня 2025	~40-50	Установление базовых принципов и структур документов
ПК-148	10 июля 2025	~60-70	Глубокая проработка технических регламентов (ЭДО, объемы поставки)
ПК-149	17 июля 2025	~30-40	Согласование переходных периодов и снятие первоначальных резервов
ПК-150	24 июля 2025	~100-110	Ответственность, форс-мажор и арбитраж в ДОП
ПК-151	31 июля 2025	~50-60	Заключительные положения ДОП и процедуры подписания
ПК-152	13 августа 2025	~110-120	Финансовые расчеты и документооборот. Выявление ключевых "развилки"
ПК-153	21 августа 2025	~50-60	Принципы ЭДО и личных кабинетов. Прогресс по регламенту допуска
ПК-154	28 августа 2025	~70-80	Финализация регламентов по СДД и объемов поставки
ПК-155	4 сентября 2025	~60-70	Финальное согласование разделов ДОП об ответственности и пенях
ПК-156	11 сентября 2025	~40-50	Вводные разделы ДОП и способ его подписания
ПК-157	18 сентября 2025	~70-80	Четкое формулирование ключевых системных "развилки"
ПК-158	25 сентября 2025	~60-70	Формализация расчетов и решение о времени (МСК)
ПК-159	2 октября 2025	~100-110	Глубокая доработка Регламента ЭДО и механизмов ЭП

Подкомитет	Дата проведения	Примерное количество вопросов и задач	Ключевая тема заседания
ПК-160/161	9-10 октября 2025	~90-100	Финальный штурм. Вынесение нерешенных вопросов на высший уровень
ПК-162	23 октября	~50	
ПК-163	30 октября	~30	
ПК-164	6 ноября	~20	
ИТОГО	18 заседаний	~1350+	

2.2.7 Оценка баланса между разработкой новых положений в документах и детализацией (корректировкой) уже существующих положений

В начале процесса (заседания 147-149) преобладала разработка новых структурных решений - перенос разделов между документами, введение переходных периодов, установление базовых принципов. Это была фаза концептуального проектирования.

В средней фазе (ПК-150-156) началось углублённое согласование уже созданных положений, особенно в сложных разделах ДОП об ответственности и финансах. Появились первые системные "развилки", потребовавшие не просто корректировок, а поиска новых решений.

На завершающем этапе (ПК-157-164) баланс резко сместился в сторону детализации: выверка формул, синхронизация сроков, унификация терминологии. Однако одновременно пришлось разрабатывать принципиально новые механизмы для преодоления тупиков, например, альтернативную схему проверки ЭП через квитанции регистратора.

Оценивая протоколы заседаний, можно сделать четкий вывод о динамике и балансе между созданием новых положений и доработкой существующих.

Количественно примерно 70% работы — это детализация и корректировка, 30% - разработка новых решений. Но качественно самые

сложные вопросы требовали именно новых подходов, а не просто правок существующего текста.

Процесс прошел ярко выраженную эволюцию: от активной разработки новых положений к их интенсивной шлифовке и решению выявленных противоречий.

Динамика по фазам процесса

Фаза 1: ПК-147 – ПК-149 (Старт). Баланс: ~50% / 50%

- Разработка новых положений:
 - принципиальное решение о переносе раздела 6 Регламента допуска в ДОП;
 - введение концепции переходного периода до 1 июля 2027 года для сложных норм;
 - инициатива по включению в СДД условий об ограничении объемов поставки;
- Детализация существующих:
 - условное одобрение проектов с поручениями по доработке;
 - снятие первоначальных резервов (например, Казахстана по ДПС);
 - уточнение терминологии и редакционные правки.

Фаза 2: ПК-150 – ПК-156 (Углубленная проработка). Баланс: ~20% / 80%

- Разработка новых положений (немного, но ключевые):
 - создание двухэтапной модели исполнения обязательств (списание/зачисление).
 - введение механизма арбитража ad hoc.
 - решение о создании единого реестра форм в ЭДО вместо их переноса.
 - проработка вариантов подписания ДОП (очное, электронное).
- Детализация существующих (основной объем):

- массированная работа по ДОП: Согласование статей об ответственности, пениях (0,05%), форс-мажоре, претензионном порядке, приостановлении допуска;
- углубление в регламенты: Выверка сложных формул в Регламенте объемов поставки, корректировка процедур регистрации СДД, детализация бизнес-процессов в Регламенте финансовых расчетов;
- выявление "развилок": Обнаружение системных противоречий (кто выставляет реестр по МГП, момент оплаты) — это не разработка нового, а выявление пробелов в существующей системе.

Фаза 3: ПК-157 – ПК-161 (Финальный анализ и преодоление тупиков). Баланс: ~15% / 85%

- Разработка новых положений (точечные, для прорыва тупиков):
 - принципиально новая схема проверки ЭП в кросс-граничном контексте (через квитанцию Регистратора);
 - предложение открытия рублевых счетов казахстанскими организациями для обхода валютных проблем;
 - идея перехода от жестких форм к реквизитам в первичных документах.
- Детализация существующих (экстремальная):
 - формализация "развилок" и подготовка их для вынесения на высший уровень;
 - техническая "шлифовка": Уточнение рабочих дней, округление чисел, нумерация формул, синхронизация ссылок, очистка текста;
 - синхронизация всех документов: Устранение терминологических и процедурных противоречий между ДОП и регламентами.

Таким образом, процесс был классическим примером итеративной разработки сложной нормативной системы:

1. Сначала был создан каркас (ДОП и регламенты) с закладкой в него основных принципов.
2. Затем начался длительный и трудоемкий процесс "наполнения" этого каркаса конкретикой, в ходе которого сами положения регулирования и даже их рамки подвергались стресс-тесту.
3. В конечном итоге, когда возможности итеративной доработки были исчерпаны, на поверхность вышли фундаментальные противоречия, требующие либо принципиально новых решений, либо компромиссов более высокого уровня.

Таким образом, хотя количественно преобладала детализация, качественно наиболее критичными и сложными были те ~30%, которые относились к разработке новых положений, так как именно они определяли архитектуру рынка и позволяли сдвинуть с мертвой точки нерешаемые иначе проблемы.

2.2.8 Степень доработки документов ОЭР Союза

Анализируя протоколы заседаний, можно дать следующую оценку степени доработки первоначальных вариантов ДОП и регламентов: документы прошли значительную и глубокую эволюцию, перейдя от концептуальных рамок к технически насыщенным и согласованным проектам. Наиболее сложные системные вопросы, не зависящие от самой разработки, но от решения развилки сторонами, остаются открытыми.

Договор о присоединении (ДОП)

- Начальное состояние: универсальный документ без акцентированного учета пожеланий сторон по отражению текущей специфики ГЧ непосредственно в тексте, задающий права и обязанности сторон в соответствии с Правилами ОЭР Союза, учетом пожеланий сторон на 1-2 этапе и обозначением основных разделов и принципов.

- Текущее состояние: детализированный документ с прописанными юридическими и процедурными механизмами.
- Конкретные достижения:
 - Структура: изначальная структура была дополнена и переработана (например, перенос раздела 6 Регламента допуска).
 - Процедуры: разделы о заключении, изменении, расторжении ДОП, подаче претензий и разрешении споров были наполнены конкретными сроками, условиями и механизмами (арбитраж *ad hoc*).
 - Ответственность: абстрактные положения об ответственности трансформировались в конкретные нормы о размере пеней (0,05%), условиях их начисления и порядке освобождения от ответственности.
 - Синхронизация: ДОП был приведен в соответствие с положениями всех регламентов, обеспечена взаимосвязь ссылок и определений.

Таким образом, первоначальный вариант ДОП был проработан на 85-90% в части структуры и содержания. Оставшиеся 10-15% — это несогласованные пункты, увязанные на системные «развилки».

Регламенты (в целом)

Начальное состояние: набор во-многом самостоятельных документов, описывающих общие подходы к бизнес-процессам.

Текущее состояние: гармонизированные, технически насыщенные инструкции, готовые к имплементации.

Конкретные достижения:

- формализация расчетов: регламенты (СДД, Объемы поставки, Финансовые расчеты) были наполнены сложными математическими формулами, алгоритмами проверки и условиями применения.

- детализация процедур: описаны пошаговые действия участников и инфраструктурных организаций с точными временными рамками («5 рабочих дней РДК», «0 часов по среднеевропейскому времени»).
- устранение внутренних противоречий: проведена работа по согласованию терминологии и устранению разночтений между разными регламентами.

Таким образом, большинство регламентов были доработаны на 80-85%. Их содержательная часть в целом готова.

Ключевые области максимальной доработки

Регламент электронного документооборота (ЭДО): произошел переход от общих принципов к технически конкретным решениям: механизм проверки подписей через квитанцию Регистратора, принцип «одна организация — один Личный кабинет», требования к доверенностям и идентификаторам.

Регламент финансовых расчетов: создана целостная система централизованных расчетов с четкими сроками, процедурами информирования, начисления пеней и эскалации при неоплате.

Регламенты, связанные с расчетами: регламенты определения объемов поставки и регистрации СДД были насыщены формулами и алгоритмами, превратившись из описательных в расчетные документы.

Области, где доработка не завершена (системные «развилки»)

Вопрос расчетной организации: первоначальная модель с единой расчетной организацией (де-факто РДК) не была скорректирована в пользу альтернативных схем, предложенных Казахстаном. Это фундаментальное расхождение не преодолено.

Процедурные тупики: вопросы «Кто формирует реестр по МГП для Казахстана?» и «Что считать моментом оплаты?» не нашли окончательного решения в текстах документов, а были вынесены за рамки технической доработки.

Валютно-финансовые ограничения: проблема открытия счетов казахстанскими организациями в РДК не решена на уровне документов, что создает практический барьер.

Итоговая оценка

Первоначальные варианты документов были доработаны чрезвычайно глубоко в рамках заложенной изначально архитектуры и парадигмы. Процесс можно считать успешным с точки зрения наполнения существующей универсальной системы регулирования, созданной на предыдущих этапах, конкретным содержанием.

Однако там, где первоначальная идея, относящаяся к ОЭР Союза с точки зрения необходимости адаптации национального регулирования под право Союза, а не наоборот, столкнулась с фундаментальными правовыми, политическими или экономическими реалиями отдельных государств-членов, степень доработки оказалась недостаточной для полного согласования. Эти вопросы перешли в категорию межгосударственных, общесистемных и требуют решений на ином уровне.

Таким образом, с технической точки зрения документы доработаны на 90%, но их готовность к реализации составляет около 70% из-за наличия критических системных разногласий.

2.2.9 Распределение корректировок и предложений по доработк

Анализируя протоколы, можно сделать следующую приблизительную оценку распределения инициатив по доработке документов:

Общий баланс: ~60% - Страны-члены, ~40% - Исполнитель

Это показывает, что процесс был действительно коллективным, с активным вовлечением национальных экспертов.

Детализация по сторонам

Страны-члены Подкомитета (~60% инициатив)

Российская Федерация (~30-35% от общего числа):

- наибольшее количество точечных редакционных правок и уточнений;
- ключевые системные инициативы (ограничения объемов в СДД, модель арбитража);
- активная техническая экспертиза по формулам и процедурам;
- жесткая позиция по централизованной системе расчетов.

Республика Казахстан (~20-25%):

- наибольшее количество принципиальных возражений и "резервов";
- системные инициативы по выбору расчетной организации;
- поднятие вопросов, связанных с банковскими ограничениями и санкционными рисками;
- активная проработка альтернативных схем взаимодействия.

Республика Беларусь (~5-8%):

- последовательные уточнения по терминологии и юридическим формулировкам;
- инициативы по процедурным вопросам (сроки, доверенности);
- поднятие темы правопреемства.

Кыргызстан и Армения (~1-2% вместе):

- поддержка разработки, ориентированная на поиск механизмов использования разработанных положений применительно в условиях своих стран;
- в основном поддерживали предложения других сторон
- уточнения деталей и запросы разъяснений

Исполнитель НИР (~40% инициатив)

Техническая реализация: перевод концептуальных решений сторон в текст документов

Систематизация: выявление противоречий между разделами и предложения по их устранению

Альтернативные варианты: подготовка редакций спорных пунктов "в нескольких вариантах"

Координация: сводные таблицы, проверка перекрестных ссылок, синхронизация терминологии

2.2.10 Характер предложений сторон в процессе разработки

Анализ протоколов позволяет четко выделить характер и направленность предложений, вносимых Исполнителем и странами-членами. Их роли были не просто разными, а комплементарными (взаимодополняющими), что и позволило продвинуть процесс от концепции к детализированным документам. Процесс был аналогичен сборке сложного механизма: страны-члены определяли, какие функции и детали должны быть, а Исполнитель предлагал решения, как технически эти детали собрать в единую работающую систему, обеспечивая их совместимость и функциональность.

Роль и характер предложений Исполнителя (НИР)

Исполнитель выступал в роли системного архитектора и технического редактора. Его предложения носили в основном интегрирующий, формализующий и процедурный характер.

Унификация и стандартизация. Его ключевой задачей было приведение разнородных предложений стран к единому стандарту. Сюда относятся инициативы по нумерации всех формул, унификации терминологии («код-идентификатор» вместо «номера регистрационной записи»), созданию единого реестра форм в ЭДО.

Выявление и устранение противоречий. Исполнитель активно работал как «системный аналитик», выискивая и предлагая пути решения для конфликтующих ссылок между документами, дублирующих норм и терминологических нестыковок.

Техническая реализация концепций. Когда страны приходили к концептуальному согласию (например, по двухэтапной модели оплаты),

именно Исполнитель переводил это согласие в конкретные юридические формулировки и процедурные пункты, встраивая их в текст документов.

Предложение альтернативных редакций. В тупиковых ситуациях Исполнитель готовил «сравнительные таблицы» или несколько вариантов текста для одного и того же спорного пункта, предоставляя сторонам структурированный выбор.

Ключевой вклад. Преобразование коллективной позиции и разрозненных правок в согласованный, технически корректный и внутренне непротиворечивый проект ДОП, включая регламенты.

Роль и характер предложений стран-членов

Страны-члены выступали в роли субъектов интереса и содержательных экспертов. Их предложения носили стратегический, защитный и предметно-ориентированный характер, отражая их национальные, корпоративные и правовые особенности.

Отстаивание архитектурных принципов. Самые масштабные предложения касались основ рынка. Россия настаивала на централизованной системе расчетов через РДК, Казахстан — на вариативности и выборе расчетной организации. Эти инициативы определяли саму структуру будущего рынка.

Защита от рисков и детализация ответственности. Страны тщательно прорабатывали разделы, связанные с их потенциальной ответственностью. Сюда относятся дискуссии о размере и порядке начисления пеней, условиях освобождения от ответственности (форс-мажор), процедурах приостановления допуска. Каждое уточнение было направлено на минимизацию будущих юридических и финансовых рисков.

Адаптация под национальное законодательство. Многие правки были вызваны необходимостью соблюдения внутренних норм. Требования Беларуси к доверенностям, вопросы Казахстана о валютном регулировании и проблемах KEGOC с открытием счетов — все это попытки «приземлить» общие правила на свою правовую почву.

Содержательная экспертиза. Эксперты сторон вносили точечные, но критически важные правки в свою предметную область: российские специалисты — в формулы и технические регламенты, белорусские — в юридическую чистоту формулировок, казахстанские — в особенности сетевого взаимодействия.

Ключевой вклад. Наполнение документов политической волей, предметным содержанием и практической реализуемостью с точки зрения национальных юрисдикций.

Таблица 2. Сравнительная таблица характера предложений

Критерий	Исполнитель (НИР)	Страны-члены
Основной фокус	Системная целостность, непротиворечивость, техническая реализуемость	Национальные интересы, минимизация рисков, соответствие внутреннему законодательству
Тип предлагаемых изменений	Редакционные правки, унификация, синхронизация, формализация	Принципиальные возражения («резервы»), новые концепции, изменения архитектуры
Уровень воздействия	Тактический (как реализовать?)	Стратегический (что реализовать?)
Примеры из протоколов	• «Пронумеровать все формулы»	• «Не согласны с расчетами через РДК» (Казахстан)
	• «Исключить дублирующий пункт»	• «Ввести арбитраж ad hoc» (Россия)
	• «Синхронизировать ссылки в разделах»	• «Установить переходный период до 2027 года»
	• «Создать сводный реестр форм»	• «Определить момент оплаты как списание средств» (Беларусь)
Роль в процессе	Интегратор и системный администратор: обеспечивает сборку и работоспособность «конструктора».	Владельцы требований и предметные эксперты: определяют, какие «детали» нужны в конструкторе.

Это разделение ролей является признаком зрелого, хотя и чрезвычайно сложного, переговорного процесса, где каждая сторона вносит свой уникальный и незаменимый вклад в конечный результат.

2.2.11 Заключение

За период с июля по ноябрь 2025 года в рамках Подкомитета по созданию правовой базы общего электроэнергетического рынка (ОЭР) Союза

была проделана масштабная работа. В ходе 18 заседаний участники рассмотрели и обработали свыше 1350 вопросов и поручений.

В результате был сформирован проект формы Договора о присоединении и комплекс Регламентов (приложений к нему), который был согласован на 85–90%.

Для окончательного запуска рынка остаются нерешенными несколько системных вопросов. К ним относятся выбор расчетной организации, где Казахстан предлагает альтернативу российскому РДК, различие в определении момента исполнения платежного обязательства и неопределенность в распределении ответственности за формирование реестров в Казахстане.

Достигнутый прогресс позволяет констатировать высокую степень готовности нормативной базы. Окончательное утверждение проекта формы ДОП и запуск ОЭР Союза возможны после урегулирования указанных системных вопросов на уровне Консультативного комитета по электроэнергетике.

2.3 ОТЧЁТ О ЗАСЕДАНИЯХ ПОДКОМИТЕТА

2.3.1 147-е заседание Подкомитета

На 147-м заседании Подкомитета, прошедшем 24–25 июня 2025 года в г. Минске, был рассмотрен проектов ДОП и регламентов. По итогам обсуждения по каждому из проектов были сформулированы конкретные решения, поручения и направления для их доработки.

По проекту формы Договора о присоединении

Было принято решение о необходимости доработки проекта документа. Исполнителю научно-исследовательской работы (НИР) предложено до 8 июля 2025 года выполнить корректировку, сосредоточившись на следующих направлениях:

1. Раздел 7 «Порядок формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений». Актуализация и уточнение процедур, изложенных в данном разделе.
2. Структура документа в целом. Направление доработки: перенос основных положений раздела 6 проекта Регламента допуска к торговле в текст Договора о присоединении для создания единой и непротиворечивой структуры.
3. Вопросы взаимодействия операторов. Направление доработки: при необходимости, дополнение документа положениями, регламентирующими взаимодействие операторов централизованной торговли по срочным контрактам.

По проекту Регламента допуска к торговле

Проект Регламента был одобрен, однако, с учетом замечаний сторон.

Ключевые вопросы для дальнейшей работы:

1. Положение о единственной Уполномоченной расчетной и клиринговой организации (п. 3.1 проекта). Направление доработки: учет резервированной позиции Республики Казахстан по данному вопросу. Минэнерго Казахстана должно представить свою окончательную позицию до 24 июля 2025 года.
2. Структурные изменения. Направление доработки: перенос раздела 6 проекта в Договор о присоединении и соответствующая переработка Регламента допуска.

По проекту Регламента определения доступной пропускной способности (ДПС)

Проект одобрен, но с рядом существенных условий для доработки:

1. Общие положения Регламента. Направление доработки: дополнение нормой, согласно которой при непредставлении государством-членом данных об уполномоченной организации, Регистратор приравнивает пропускную способность его сетей к нулю.

2. Пункт 2.1 проекта. Направление доработки: учет резерва Казахстана по вопросу представления значений ДПС отдельно для каждого межгосударственного сечения.
3. Пункт 8.7 проекта и форма представления сведений. Направление доработки: корректировка технических параметров и редакционная правка формы. Российская сторона должна представить предложения по форме до 8 июля 2025 года.

По проекту Регламента регистрации свободных двусторонних договоров (СДД)

Проект одобрен для последующей доработки по следующим направлениям:

- Формы заявлений. Направление доработки: рассмотрение возможности их переноса в Регламент электронного документооборота.
- Условия, ограничивающие объемы поставки (подп. «и» п. 2.2 и подп. «з» п. 3.2). Направление доработки: уточнение с учетом предложения российской стороны. Странам-участницам необходимо представить свои позиции до 11 июля 2025 года.
- Оформление формул в п. 2.5.1 и формы приложений. Направление доработки: учет резерва РФ и доработка по представленным российской стороной предложениям.

По проектам, вынесенным на сбор замечаний.

Ряд документов был рассмотрен предварительно. По Регламенту определения объемов поставки, Регламенту финансовых расчетов и Регламенту электронного документооборота уполномоченным органам государств-членов (кроме РФ) предложено до 8 июля 2025 года направить в Департамент энергетики свои замечания и предложения для их дальнейшего анализа и обсуждения.

Прочие ключевые решения

Значимым итогом заседания стало окончательное одобрение Регламента конкурентного отбора ценовых заявок и Порядка ведения реестра субъектов рынка.

2.3.2 148-е заседание Подкомитета

На заседании, прошедшем 10 июля 2025 года в г. Москве рассмотрены три ключевых вопроса, касающихся формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (ЕАЭС). По итогам обсуждения были приняты следующие решения.

По проекту Регламента электронного документооборота

Было отмечено, что текущий проект Регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене требует доработки.

Исполнителю НИР предложено активизировать взаимодействие с экспертами сторон, до 1 августа 2025 года представить в Департамент энергетики доработанный проект Регламента, который должен учесть состоявшееся обсуждение, предложения российской и белорусской сторон, а также замечания, поступившие от государств-членов. Совместно с Департаментом энергетики провести консультации по проекту с Департаментом информационных технологий ЕЭК, соответственно, доработать документ, а уполномоченным органам государств-членов ЕАЭС в сфере энергетики необходимо до 22 июля 2025 года направить в Департамент энергетики ЕЭК свои актуализированные позиции и предложения по проекту.

По проекту Регламента определения объемов поставки и отдельным пунктам Договора о присоединении.

Были рассмотрены проект Регламента определения объемов поставки электрической энергии и ряд пунктов проекта формы Договора о присоединении.

Исполнителю НИР до 25 июля 2025 года необходимо доработать проект Регламента определения объемов поставки, уделив особое внимание следующим пунктам: 1.1, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.7, 3.8, 4.2, а также приложениям к нему, исходя из того, что Министерство энергетики Российской Федерации должно до 21 июля 2025 года направить свою позицию по:

- Пунктам 2.3 и 3.1 проекта Регламента определения объемов поставки.
- Пункту 14.5 проекта формы Договора о присоединении.

Системным (сетевым) операторам государств-членов до 21 июля 2025 года предложено представить свои позиции по форме представления данных о совокупных почасовых объемах поставок электроэнергии и сальдо проверяемых объемов.

Отдельно Исполнителю НИР до 25 июля 2025 года нужно доработать следующие пункты проекта формы Договора о присоединении: 4.5, 12.5, 14.5.

По разделу 7 проекта формы Договора о присоединении

В отличие от предыдущих пунктов, Раздел 7 «Порядок формирования и ведения Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений» проекта формы Договора о присоединении был одобрен без замечаний и не требует доработки.

Детализация обсуждения

По Регламенту электронного документооборота:

- согласован порядок формирования реестров, начат детальный разбор регламента электронного документооборота с выявлением замечаний и предложений;
- способ придания юридической значимости документам через аутентификацию в личном кабинете требует подробного описания в регламенте, а не в инструкциях регистратора;

- вопрос определения доверенных третьих сторон (ДТС) остаётся нерешённым, официальные документы, подтверждающие статус ДТС в государствах-членах отсутствуют;
- в Армении и Кыргызстане определены потенциальные организации для выполнения функций ДТС, но необходимы официальные подтверждения;
- предложено использовать опыт других проектов по электронному документообороту для совершенствования регламента.

По Регламенту определения объёмов поставок:

- уточнены корректные ссылки на нормативные документы с предпочтением ссылок на первоначальные регламенты;
- согласованы сроки расчетов и публикаций регистратором с корректировкой формулировок для исключения дублирования времени;
- исправлены формулы с добавлением индексов для точного определения объёмов и коэффициентов;
- определена логика независимой корректировки объёмов на каждом межгосударственном сечении с уведомлением участников о рисках;
- установлен формат обмена данными через личный кабинет регистратора с использованием xml;
- проработана процедура подтверждения и корректировки данных системными операторами в цифровом формате;
- исключены дублирующие пункты регламента;
- рассмотрена модель информационного обмена с участниками срочных контрактов, включая прямое и через операторов информирование;
- доработаны формы отчетности с уточнением обозначений направлений и значений для удобства обработки.

Также было согласовано, что в рамках доработки необходимо:

1. Оценить предложенную редакцию пункта 1 российской стороной для принятия решения о ее использовании;
2. Убрать упоминание времени в пункте 2.2 и прописать публикацию результатов расчета регистратором в течение 8 часов с момента получения информации в пункте 2.4.
3. Добавить индекс дня и часа (dh) в формулу 3 для множества свободных договоров и учесть замечания по формулам с учетом регламента ДПС-СПС;
4. Уточнить и перенести определение множества сокращаемых срочных контрактов (от 1 до n) в текст регламента.
5. Уточнить алгоритм корректировки контрактов по сечениям, добавить в формулы и текст указания на сечения и согласовать логику с российской стороной.
6. Упростить формулу 4, исключив коэффициент сокращения, согласовать новую редакцию с экспертами.
7. Обсудить и согласовать необходимость включения пункта 4 с учетом индекса сечения и алгоритма определения минимального объема уменьшения по свободным договорам.
8. Внести правки в пункт 2.4, указав, что регистратор должен опубликовать результаты в течение 8 рабочих часов после получения информации.
9. Российской стороне принять решение о необходимости формулы для совокупных почасовых объемов поставок и, если нужна, оформить формулу отдельным абзацем с расшифровкой обозначений.
10. Подготовить и направить предварительное понимание формы xml-файла для обмена данными через личный кабинет регистратора, чтобы все участники могли ознакомиться и подготовиться.
11. Добавить в регламент указание, что данные направляются в соответствии с регламентом ЭДО.

12. Переработать пункт 3.2 с учетом возможности системного сетевого оператора направлять обращение регистратору в любом виде с просьбой предоставлять первоначальный или окончательный график, предусмотреть процедуру реагирования регистратора.
13. Уточнить и оформить процедуру подтверждения и корректировки объемов системными операторами через форму 3, обеспечить однозначное понимание направлений и индексов в форме для корректного заполнения и обработки.
14. Рассмотреть и доработать формулировки в регламенте для исключения дублирования пунктов 3.5 и 3.8 с пунктом 4.5 ДОП, при необходимости, добавить недостающие положения для регистратора.
15. Доработать формулу в пункте 3.4 для четкого отражения выбора минимального значения или нуля при разнонаправленных величинах и уточнить форму заполнения;
16. Сохранить резерв у российской стороны и продолжить анализ формы резервов по всем формам.
17. Проверить и добавить недостающие индексы в форму и формулы (16, 17, 18) в пункте 3.7 и раскрыть формулы в подпункте 6.
18. Отнести редакционные правки по пункту 3.8 и пунктам 4.2 и 4.5 в ДОП, исключить дублирование пунктов.
19. Дополнительно обсудить и уточнить модель информационного обмена между регистратором, операторами срочных контрактов и участниками рынка, включая вопрос прямого или через операторов информирования участников срочных контрактов и рынка на сутки вперед.
20. Запросить позиции операторов срочных контрактов по вопросу информирования участников через операторов или напрямую регистратором.
21. Добавить и дополнить информацию по обмену объемами и итогам торговли в регламент с учетом ПИО, ПВТ и ПОРПС, включая объемы окончательные и промежуточные;

22. Внести уточнения в пункт 4.2 по редакции российской стороны с учетом терминологии и ссылок на пункт 4.5 договора, исключить положение о сроках отправки информации (1 час).
23. Рассмотреть необходимость включения нулевых объемов поставок в таблицу согласно уточнениям ПОРПС.
24. Доработать обозначения совокупных почасовых объемов и сальдо в формах с явным указанием направлений ГЧ1 в ГЧ2 и ГЧ2 в ГЧ1, убрать плюсы и минусы для прозрачности.
25. Согласовать с системными операторами логику передачи данных по сальдо и совокупным почасовым объемам, учесть особенности разных государств-членов.
26. Внести изменения в название формы 1 и приложения 2: дополнить словами «плановых почасовых объемов поставки», заменить «предстоящие сутки» на «планы планируемые», аналогично для остальных форм приложения 2.
27. Подготовить предложение по объединению терминологии плановых и фактических почасовых объемов поставки;
28. Проверить и привести все формы в соответствие с обсужденными изменениями по плановым и почасовым объемам, с учетом замечаний по сальдо и направлениям

2.3.3 149-е заседание Подкомитета

По итогам 149-го заседания Подкомитета, состоявшегося 17 июля 2025 года в Москве, по каждому из рассмотренных вопросов были приняты содержательные решения и поставлены задачи по доработке документов.

Участники заседания поддержали инициативу российской стороны и приняли решение согласиться с включением в свободные двусторонние договоры условий, ограничивающих объемы поставки электроэнергии. Соответствующие положения должны быть интегрированы в пункты 2.2 и 3.2

проекта Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Регламент регистрации СДД).

Задачи

При обсуждении несогласованных положений проекта Регламента регистрации СДД было выявлено несколько несогласованных моментов в проекте Регламента, для устранения которых Исполнителю НИР предложено провести комплексную доработку, включая следующие позиции.

1. Корректировка конкретных пунктов: необходимо доработать пункты 1.2, 1.3, 2.2, 3.2, 9.2, а также Приложения № 1-4 и 6 к проекту Регламента. В том числе, требуется изменить наименования таблиц в этих приложениях.
2. Введение переходного периода: В документ должно быть включено положение о том, что отдельные подпункты (пп. 2 и 3 пп. «и» п. 2.2 и пп. «з» п. 3.2) начнут применяться не ранее 1 июля 2027 года.
3. Уточнение терминологии: В пункте 8.2 требуется убрать сокращение «заявления СДД», заменив его на полное наименование без использования аббревиатуры.
4. Исполнителю НИР совместно с АО «АТС» необходимо доработать редакции формул, содержащихся в пункте 2.5.1 проекта Регламента.

По проекту Регламента определения доступной (ДПС) и свободной (СПС) пропускной способности сечений, ключевые решения и позиции сторон, принятые к учёту в дальнейшей работе, включают:

1. Снятие резерва Республики Казахстан по пункту 2.1, касающемуся представления значений ДПС отдельно для каждого межгосударственного сечения.
2. Согласование редакции пункта 8.7(1) (с условием последующей корректировки его номера).
3. Согласование в части ответственности за непредставление информации положения о том, что если государство-член не направит Регистратору данные об уполномоченной организации, то

ДПС по его сечениям будет приравнена к нулю. Данная норма должна быть включена в пункт 6.5 проекта формы Договора о присоединении.

Исполнителю НИР предложено подготовить вопросы для операторов централизованной торговли по срочным контрактам. Цель — дополнить Регламент положениями об информационном обмене между этими операторами и Регистратором по вопросам свободной пропускной способности.

Также от российской стороны до 1 августа 2025 г. ожидаются предложения по форме представления сведений о величинах ДПС межгосударственных и внутренних сечений.

2.3.4 150-е заседание Подкомитета

В ходе заседания, состоявшегося 24 июля 2025 года в Москве, участники сосредоточились на согласовании ключевых разделов проекта формы Договора о присоединении.

Расширено освобождение от ответственности всех инфраструктурных организаций при нарушениях, вызванных действиями третьих лиц или форс-мажором. Установлен порядок определения штрафных санкций: для операторов на сутки вперед — в ДОПе, для срочных контрактов и клиринговых организаций — в их внутренних документах.

Уточнена терминология и подтверждение обстоятельств непреодолимой силы с установлением срока подтверждения в 40 календарных дней. Исключена возможность подачи претензий в электронной форме на данном этапе, предусмотрено создание отдельного раздела для подтверждения полномочий. Уточнён порядок разрешения споров с добавлением опции арбитражного суда и исключением пункта о конечности арбитражных решений из ДОПа.

Обсуждался перенос форм из регламентов в ЭДО и ускоренное согласование предложений операторов по срочным контрактам. Согласованы

основные позиции по ответственности, штрафам, подтверждению полномочий и процедурам подачи претензий.

В ходе обсуждения разделов 22-29 проекта формы Договора о присоединении был отмечен значительный прогресс в работе: пункты 22.1-22.4, 24.1, 24.4, 24.7, 24.9, 25.1, 25.3, 25.5-25.11 проекта Договора были успешно согласованы.

Для окончательной доработки документа Исполнителю НИР предложено направить в Департамент энергетики обновленную версию проекта, включив в нее следующие корректировки:

1. Пункт 22.5: требуется корректировка положений, касающихся величины и порядка начисления пени.
2. Раздел 23: необходима существенная переработка с учетом переноса содержания раздела 6 из проекта Регламента допуска.
3. Пункт 24.8: Возможная корректировка с учетом предложений российской стороны.
4. Пункт 25.4: подлежит доработке.
5. Подпункт 2 пункта 25.12: необходимо учесть предложения казахстанской и российской сторон.
6. Пункт 26.10: требуется доработать с учетом предложения российской стороны.
7. Общие положения: проект Договора необходимо дополнить разделом, описывающим порядок подтверждения полномочий.

По пункту 22.3 Договора о присоединении, касающегося освобождения от ответственности инфраструктурных организаций при нарушениях, вызванных действиями третьих лиц или форс-мажором, российская сторона предложила расширить перечень организаций, освобождаемых от ответственности, включив все инфраструктурные организации, а не только регистратора. Белорусская сторона уточнила, что освобождение касается обязательств, предусмотренных договором о присоединении, и поддержала исключение слова "все" перед инфраструктурными организациями. Также

обсуждалась необходимость конкретизации обязательств и условий освобождения от ответственности, включая действия доверенных третьих лиц и обстоятельства непреодолимой силы. Согласовано добавить в пункт 22.3 все инфраструктурные организации и убрать конкретные основания по регистрации учета, сделав положение более общим.

При обсуждении порядка установления штрафных санкций (пени) за нарушение обязательств в договорах о присоединении, особенно для операторов централизованной торговли и клиринговых организаций, российская сторона предложила включить полномочные клиринговые и расчетные организации в перечень, а также установить порядок начисления пени в документах инфраструктурных организаций или в ДОПе.

По конкретизации размера штрафов и порядка их начисления, учитывая различия в законодательстве и ставках Центробанков стран-участниц, стороны согласились, что для операторов на сутки вперед порядок штрафов должен быть отражен в ДОПе, а для срочных контрактов и клиринговых организаций — в их внутренних документах.

В ходе обсуждения раздела 24 договора о присоединении, касающегося оснований освобождения от ответственности, включая обстоятельства непреодолимой силы, предложено уточнить терминологию, заменив «частичное и полное неисполнение» на «неисполнение или ненадлежащее исполнение» обязательств для единообразия.

При обсуждении перечня обстоятельств непреодолимой силы, их подтверждение компетентными органами и сложности администрирования таких подтверждений в разных странах, Стороны согласились, что перечень обстоятельств является открытым, с возможностью признания форс-мажора на основании законодательства государств-членов. Предложено установить срок подтверждения обстоятельств непреодолимой силы в 40 календарных дней, что соответствует 30 рабочим дням.

При обсуждении порядка подачи претензий и подтверждения полномочий лиц, подписывающих документы в рамках договора о

присоединении стороны договорились исключить возможность подачи претензий в электронной форме на данном этапе, оставив только бумажный формат. Предложено создать отдельный раздел в ДОПе, регулирующий подтверждение полномочий и заверение копий документов. Рассмотрены требования к заверению копий документов уполномоченными представителями в установленном порядке, с приложением подтверждающих документов, а также уточнение порядка подачи претензий с возможностью использования электронного документооборота внутри одного государства-члена при наличии соответствующего законодательства.

При обсуждении порядка разрешения споров, подсудности и арбитражных соглашений в договоре о присоединении российская сторона предложила исключить формулировку "по выбору стороны" в части подсудности, уточнив, что подсудность определяется законодательством и наличием третейского соглашения. Обсуждалось добавление арбитражного суда на основе арбитражного регламента ООН как дополнительной опции для разрешения споров. Стороны согласовали формулировку о применении материального права, подлежащего применению к правам и обязанностям по договору.

При обсуждении того, что арбитражное решение является окончательным и обязательным для сторон, предложено, этот пункт исключить из ДОПа, так как это предмет отдельного соглашения.

Задачи

По результатам обсуждения был сформулирован ряд задач в том числе, в части рассмотрения возможности учета в проекте документа, предложено:

1. Добавить в пункт 22.3 все инфраструктурные организации и распространить освобождение от ответственности на них при нарушении обязательств, вызванных действиями третьих лиц или обстоятельствами непреодолимой силы, убрать основания по регистрации учета.
2. Переработать пункт 22.5, разделив операторов по срочным контрактам и операторов на сутки вперед: для первых установить порядок уплаты

штрафов в документах инфраструктурных организаций, для вторых описать порядок в ДОП, включая пустые строки для размера штрафных санкций.

3. Учесть направляемые инфраструктурными организациями предложения по конкретному размеру штрафных санкций за просрочку оплаты.
4. Удалить перенесенный из раздела 10 пункт, связанный с освобождением от ответственности регистратора при технических сбоях.
5. Переработать раздел допуска с учетом комментариев по основаниям приостановления.
6. Проанализировать пункты 29, 65 и 85 ПВТ и определить, какие положения можно отнести к документам оператора централизованной торговли.
7. Переработать раздел 23 с учетом обсуждений и замечаний, включая необходимость доработки по итогам 147-го заседания Подкомитета.
8. Учесть мнение Республики Беларусь по порядку ответственности инфраструктурных организаций, которое должно быть отражено в регламенте финансовых расчетов или соответствующем документе.
9. Уточнить и привести к единообразию терминологию по неисполнению и ненадлежащему исполнению обязательств во всей главе документа.
10. Подготовить и направить коллегам формулировку по степени заботливости и осмотрительности для включения в текст договора.
11. Проверить и согласовать формулировку по степени заботливости и осмотрительности с юристами Республики Беларусь и другими участниками.
12. Учесть предложения Белэнерго и других компетентных органов, по сроку расследования технологических сбоев (рабочие или календарные дни).
13. Внести редакционную правку в пункт 24.5, исключить предложение Республики Беларусь о штрафе за неизвещение, оставить возмещение убытков согласно гражданскому законодательству.
14. Добавить в пункт 24.8 организацию, уполномоченную на осуществление МГП, и проанализировать предложение российской стороны по

исключению части редакции, при необходимости доработать или исключить.

15. Дополнить пункт 24.9 указанием, что информация о сбоях предоставляется любым доступным способом, позволяющим идентифицировать отправителя.
16. Уточнить требования к копии акта о техническом сбое: копия должна быть заверена уполномоченным представителем или в установленном порядке с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего акт и заверившего копию.
17. В ДОП предусмотреть отдельный раздел, регулирующий подтверждение полномочий и заверение копий документов для всех случаев, упоминаемых в регламентах.
18. Дополнить пункт 25.2 формулировкой, что инфраструктурная организация не несет ответственности, если действовала в соответствии с документами, полученными или направленными уполномоченными органами и организациями в соответствии с правилами и законодательством.
19. В пункте 25.3 заменить формулировку «руководитель» на «лицо, имеющее право действовать без доверенности», исключить фразу «оформленное в соответствии с требованиями» и предусмотреть отдельный раздел про доверенности.
20. Доработать пункт 25.4, добавив требования со ссылками на законодательство, договор о присоединении и правила для обоснования претензий.
21. Доработать бизнес-процесс подачи претензий, включая порядок подписания, проверки подписи и механизм подачи в электронном виде
22. Внести в документ формулировку, что претензии принимаются только в бумажном виде, исключив возможность подачи в электронном виде на данном этапе.
23. Убрать из раздела 25 все упоминания о подаче претензий и документов в электронной форме, согласовать с участниками.

24. Установить срок рассмотрения претензий в 40 календарных дней вместо 30 рабочих дней.
25. Подробно описать в пункте 25.8, что должно содержаться в ответе на претензию: признанные требования, признанная сумма, документы, подтверждающие исполнение, а при отказе — обоснования и ссылки на нормативные акты.
26. Доработать пункт о компетенции судов, включив термин подведомственность или подсудность. Добавить исключение для споров о взыскании задолженности инфраструктурной организации, чтобы подсудность определялась по месту её регистрации. Прописать норму о передаче споров в международный коммерческий арбитраж при наличии отдельного подписанного арбитражного соглашения между сторонами. Включить в пункт 2 упоминание арбитража на основании регламента комиссии ООН при условии подписания соответствующего соглашения сторонами
27. Изменить формулировку в пункте 25.13 на более общую, применимую к правам и обязанностям по договору.
28. Заменить формулировку «в котором осуществляется деятельность» на «на территории которого зарегистрирована» для инфраструктурных организаций.
29. Исполнителю подготовить драфт процедуры подписания ДОПа в бумажном и электронном виде.
30. Проверить и определить, какие формы оставить в приложениях к регламентам, а какие перенести в Регламент ЭДО, подготовить предложения для обсуждения на Подкомитете.

2.3.5 151-е заседание Подкомитета

На заседании, состоявшемся 31 июля 2025 года, участники продолжили работу над ключевыми документами, достигнув продвижения по ряду положений и определив дальнейшие шаги по их финальной доработке.

В ходе рассмотрения заключительных разделов 26-29 проекта формы Договора о присоединении участники заседания отметили согласование следующих пунктов: подпункт 1 пункта 26.1, пункты 26.3-26.5, 26.8, 27.3, 27.6-27.11, а также Приложения № 1.2. Кроме того, было принято решение об исключении пункта 26.7 из проекта Договора.

Для завершения работы Исполнителю НИР предложено направить в Департамент энергетики окончательную версию проекта, предусмотрев следующие доработки:

1. Пункты 26.9 и 26.10: требуется корректировка с учетом предложений российской стороны.
2. Раздел 27: необходимо доработать два варианта процедуры подписания Договора: в электронном виде и на бумажном носителе.
3. Раздел 28: нуждается в корректировке с учетом предложений российской стороны.
4. Пункт 29.1: следует дополнить положением о персональных данных.

Дополнительные комплексные задачи для Исполнителя НИР:

1. В проекте Регламента регистрации свободных двусторонних договоров (Приложение № 4) необходимо прописать порядок, по которому Регистратор уведомляет одну сторону договора о его прекращении в связи с расторжением Договора о присоединении с другой стороной.
2. Необходимо предложить вариант решения на случай исключения инфраструктурной организации общего рынка из реестра субъектов.
3. Требуется проработать вопрос исключения подписного листа из окончательной формы Договора или его оформления в общем виде, так как конкретные подписанты станут известны уже после утверждения формы документа.

Также, уполномоченным органам государств-членов предложено направить в Департамент энергетики свои согласованные позиции по всем оставшимся зарезервированным пунктам проекта Договора.

По вопросу о целесообразности переноса форм документов из различных приложений Договора в Регламент электронного документооборота было принято следующее решение: все формы заявлений, уведомлений и таблиц, содержащиеся в Приложениях № 2-8 и 10, останутся на своих местах и не будут перемещены. Исполнителю НИР предложено предусмотреть в проекте Регламента электронного документооборота (Приложение № 10) создание единого реестра всех форм, которые включены в другие приложения к Договору. Это обеспечит систематизацию и удобство доступа к ним.

Детализация обсуждения

В ходе обсуждения:

- уточнен порядок подписания и расторжения договора с учетом электронных и бумажных форм, предложено разработать соответствующие процедуры;
- определены процедуры приостановления допуска и расторжения договора с учетом бизнес-процессов и уведомлений;
- исключено требование о форме уведомлений от регистратора к уполномоченным органам, поддержано большинством сторон;
- описаны основания для отказа и приостановления заключения договора, включая возможность устранения замечаний;
- расширена формулировка прекращения договора при исключении участника из реестра, исключены избыточные подпункты;
- введены оговорки по обработке персональных данных с учетом национального законодательства;
- уточнён обмен документами и подтверждение полномочий между инфраструктурными организациями и участниками;
- предложено упрощение подписного листа договора с использованием обезличенного функционала и реестра сторон;
- решено оставить формы заявлений и приложений в соответствующих регламентах с созданием сводного реестра в регламенте ЭДО;

- российская сторона предложила уточнить, что договор должен быть подписан всеми сторонами, чтобы избежать разночтений.
- предложено разработать порядок расторжения договора с учетом электронного документооборота и возможностей личного кабинета регистратора.

При обсуждении уведомлений и информационного обмена между регистратором и уполномоченными органами российская сторона предложила исключить требование о форме уведомлений от регистратора к уполномоченным органам, так как пункт 14 ПИО регулирует только уведомления от органов к регистратору. Эксперты из Беларуси, Казахстана, Кыргызстана и Армении поддержали исключение данного абзаца.

По порядку заключения договора и определению основания для отказа предложено описать два варианта подписания договора: электронный и бумажный, учитывая неопределенность с электронным документооборотом. При обсуждении оснований для отказа и приостановления процедуры заключения договора (включая возможность устранения замечаний в течение 30 дней), российская сторона предложила исключить пункт о запрете заключения договора в течение года после расторжения, но с условием проверки устранения обстоятельств. Беларусь поддержала сохранение пункта с условием переноса в раздел о заключении договора.

В части регламентирования прекращения договора при исключении участника из реестра российская сторона предложила расширить формулировку прекращения договора при исключении участника из реестра на основании сведений, полученных в соответствии с правилами информационного обмена. Беларусь, Казахстан, Кыргызстан и Армения поддержали предложение с уточнением формулировки. Обсуждалось исключение подпункта о прекращении договора в иных случаях, покрываемых первым подпунктом, что поддержали большинство сторон.

Также предложено добавить в пункт 29.1 оговорку, что срок хранения данных не распространяется на персональные данные, которые регулируются

национальным законодательством. При обсуждении необходимости соблюдения требований законодательства о персональных данных при раскрытии информации было решено доработать пункт с учетом оговорок о персональных данных и ссылок на соответствующие правила.

В части документооборота при подтверждении полномочий российская сторона предложила дополнить раздел 28 взаимным предоставлением документов, подтверждающих полномочия, как со стороны инфраструктурных организаций, так и участников. Предложено добавить в раздел упоминание всех инфраструктурных организаций, включая оператора МГП и уполномоченные расчетные организации.

При обсуждении проблемы формирования подписного листа договора из-за неопределенности состава сторон и функций инфраструктурных организаций предложено использовать обезличенный функционал для описания сторон договора и определить их через реестр. Российская сторона и Беларусь согласились с необходимостью доработки и упрощения подписного листа.

При обсуждении вопроса о переносе форм заявлений и приложений из регламентов допуска, регистрации учета и финансовых расчетов в регламент электронного документооборота решено оставить формы в соответствующих регламентах для сохранения логики и удобства работы. Предложено создать сводный реестр форм в регламенте электронного документооборота для удобства поиска и контроля.

Задачи

По результатам обсуждения были сформулированы ряд задач в том числе предложено:

1. Поменять местами разделы 26 и 27. Уточнить формулировку в пункте 26.1, добавив слова «подписанному всеми сторонами договора».
2. Разработать и согласовать порядок подписания и расторжения соглашения в электронном виде. Подготовить и предоставить доработанный регламент

допуска с описанием бизнес-процесса приостановления и возобновления допуска.

3. Исключить из текста подпункта 2 абзац, касающийся правопреемства, после согласования с юристами и участниками. Согласовать формулировку в подпункте 3 о дате вступления в силу решения суда с учетом вариативности судебных решений и предложений по формулировке
4. Рассмотреть и согласовать процедуру уведомления участников и иных сторон о правопреемстве в ДОП.
5. Предусмотреть в разделе про заключение договора проверку устранения обстоятельств, повлекших расторжение договора, с описанием процедуры запроса и получения подтверждения. Переработать пункт 26.9 с учетом добавления оснований прекращения договоров (соглашение сторон, решение суда) и включить порядок уведомления в регламент регистрации СДД.
6. Скорректировать пункт 26.10, исключив централизованный порядок исполнения денежных обязательств, установив двусторонний порядок исполнения между сторонами.
7. Доработать раздел 26.7, добавив два варианта подписания договора о присоединении — электронный и бумажный, с возможностью последующего исключения бумажного варианта.
8. Исключить из пункта 26.6 подпункт 2, так как основания прекращения договора покрываются подпунктом 1. Внести редакционные правки в пункт 26.6 подпункт 1, расширив формулировку основания прекращения договора при исключении участника из реестра на основании сведений уполномоченного органа. Предложить варианты по процессу замены стороны договора при реорганизации и правопреемстве, включая случаи, когда новая организация не внесена в реестр или не является субъектом рынка.

9. Доработать пункт 27.1 договора, включив уточнения по проверке полномочий, документам, подтверждающим полномочия, и правилам заверения копий.
10. Доработать пункты 27.2, 27.4 и 27.5 договора с учетом предложений по процедурам отказа и приостановления заключения договора, срокам устранения замечаний и уточнению порядка направления подписанных договоров.
11. Исключить из текста договора формулировки «приложение к нему» и «на основании предложений государств членов», оставив только «настоящий договор» и формулировку об утверждении изменений советом комиссии.
12. Доработать раздел 28.1 и 28.3 договора, добавив взаимные условия предоставления документов, подтверждающих полномочия, и включив все инфраструктурные организации (оператор МГП, уполномоченные расчетные организации).
13. Уточнить формулировку в пункте 29.1 договора, чтобы соглашение об обмене документами охватывало не только первичные учетные документы и счета-фактуры, но и документы, подтверждающие полномочия.
14. Внести в пункт 29.1 договора уточнение, что срок хранения данных 3 года не распространяется на персональные данные, с учетом требований законодательства государств-членов о конфиденциальности и обработке персональных данных.
15. Обсудить и пересмотреть пункт 29.2 с учетом позиции о поглощении пунктом 29.1.
16. Подумать над формулировкой в 29.1 с раскрытием перечня органов, включая суды, и уточнить терминологию «государственные органы».
17. Обсудить и принять решение о возвращении порядка предоставления информации из реестра в положение ведения реестра, оставив в ДОП только пункт о конфиденциальности. Продумать и предложить вариант формирования подписного листа договора без указания конкретных организаций, с обезличенным перечнем сторон и функциональным

описанием. Прислать список уполномоченных организаций для доработки подписного листа и определения сторон ДОП

18. Подготовить и включить в регламент ЭДО сводный реестр форм с указанием регламентов и уникальных кодов форм.

2.3.6 152-е заседание Подкомитета

В ходе заседания 13.08.2025 были детально обсуждены три ключевых блока документов: расчеты по срочным контрактам, регламент документооборота и регламент финансовых расчетов. По каждому из них были выявлены проблемные зоны и сформулированы конкретные задачи для дальнейшей доработки.

Расчеты по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (Раздел 18 Договора о присоединении)

Было подтверждено, что сделки на сутки вперед исключены из Раздела 18; его действие распространяется только на срочные контракты. Основная сложность заключается в том, что порядок определения того, кто выставляет счета за услуги Межгосударственного перетока (МГП) и формирует реестры на оплату, окончательно не согласован («развилка»).

Направления доработки:

1. Раздел 18: Исполнителю НИР предложено провести кардинальную переработку раздела, но только после решения по указанной «развилке». Пока этот вопрос не закрыт, работа над разделом приостановлена.
2. Пункт 18.1: Убрать слово «оплата», оставив более широкое понятие «финансовые расчеты».
3. Регистрационные номера: Необходимо определить, что будет основой для сортировки контрактов в реестрах – время регистрации или время заключения договора. Это требует отдельного анализа с участием регистратора и операторов торговли.

Документооборот и оформление первичных документов (Раздел 19 Договора о присоединении)

Этот блок вызвал детальную дискуссию, так как напрямую влияет на операционную деятельность будущих участников рынка.

Было принято, что бумажный документооборот остается основным на старте рынка из-за отсутствия кросс-границных сервисов ЭДО, а для ускорения процессов и соблюдения налоговых сроков допускается параллельный обмен сканами документов по электронной почте для предварительного согласования, при этом, бумажные оригиналы остаются обязательными. Участники признали, что полноценный электронный документооборот между разными юрисдикциями на данный момент нереализуем из-за несовместимости систем и требований национальных законодательств.

Исполнителю для дальнейшей доработки предложено:

- рассмотреть предложение Беларуси об уменьшении срока подачи первичных документов с 15 до 10 дней для соблюдения законодательных требований всех стран.
- добавить в пункт 19.11 положение о том, что обеспечение конфиденциальности при обмене документами по электронной почте является задачей сторон, а не операторов рынка.
- установить, что акты приема-передачи должны содержать минимальный обязательный набор информации (объем и стоимость), а не жестко регламентированную форму, а также решено, что по каждому срочному контракту должен составляться отдельный акт, а не сводный;
- доработать формулировки пунктов 19.12 и 19.22 (об ЭДО), указав, что использование электронных документов станет возможным только при появлении соответствующих сервисов, отвечающих требованиям законодательства всех вовлеченных стран, или на основании двусторонних соглашений между участниками;
- учесть, что в части регламентирования взаимодействия – участники должны самостоятельно брать контактные данные контрагентов из

публичного реестра, а не запрашивать их дополнительно через операторов.

Обсуждение Регламента финансовых расчетов было сфокусировано на уточнении процедур, сроков и устранении неоднозначностей. Были сформулированы предложения по направлениям доработки:

1. Сроки отчетности: предлагается перенести срок представления итоговых отчетов регистратором с «третьего рабочего дня» на более позднюю дату.
2. Пункт 2.3: убрать формулировку «не позднее», установив жесткий срок оплаты – за 4 рабочих дня до начала периода.
3. Формулы расчетов: в формулах, где используется понятие «превышение», требуется дать его четкое математическое определение, чтобы исключить двусмысленное толкование.
4. Пункт 23 (Приостановление допуска): исправить логику уведомлений, предусмотрев схему «один рабочий день + один рабочий день» для УКО и регистратора при снятии ограничений.
5. Расчеты по отклонениям: зафиксировано, что расчеты по договорам на урегулирование отклонений не входят в сферу регулирования Договора о присоединении и должны регулироваться отдельно в ПВТ.

В части регламентирования децентрализованной оплаты задолженности и пеней принято принципиальное решение о том, что оплата просроченной задолженности за услуги МГП и начисленных пеней должна производиться вне централизованной системы расчетов, в децентрализованном порядке. Это избавит систему от необходимости ежедневно пересчитывать реестры с растущими пенями. Операторам МГП и уполномоченным расчетным организациям предложено в течение недели проработать и представить соответствующую процедуру.

При обсуждении валютного регулирования и просрочки платежей выявлена серьезная проблема: любая просрочка платежа по внешнеэкономическому контракту (услуги МГП, площадок) ведет к риску

крупных штрафов по валютному законодательству государств-членов. Ни ДОП, ни регламенты пока не содержат механизма урегулирования этого вопроса. Ответственным специалистам предложено в срочном порядке проанализировать эту проблему и подготовить предложения по ее решению, включая возможное оформление претензионной работы.

Детализация 1-й части

В ходе первой части заседания Подкомитета были приняты следующие основные решения:

1. Исключен избыточный пункт 2.4 в регламенте обеспечения исполнения обязательств, что поддержано всеми странами.
2. В регламенте конкурентного отбора заявок на сутки вперед добавлен раздел по формированию сделок пар продавец-покупатель с процедурой сортировки и укрупнения сделок.
3. Обсуждены разногласия по выставлению счетов и расчетам услуг МГП между операторами и централизованной торговлей, с необходимостью согласования внутри стран.
4. Плановые объемы поставки приравнены к фактическим для целей расчетов, с уточнением роли уполномоченных организаций в подтверждении факта.
5. Определены последствия неоплаты услуг МГП, включая приостановление услуг и меры воздействия, с обсуждением необходимости четкого регулирования и унификации.
6. Установлен порядок оплаты услуг МГП, формы реестров и информационный обмен между операторами, регистраторами и расчетными организациями.
7. Подтверждено отсутствие дополнительных комиссий при перечислении средств операторам МГП.

Ниже изложена детализация обсуждения и принятых решений

Обсуждение изменений и согласование регламентов по обеспечению исполнения обязательств и конкурентному отбору заявок на сутки вперед.

1. Исключение пункта 2.4 как избыточного, поддержано всеми участниками (Республика Беларусь, Казахстан, Армения, ГОК).
2. Регламент обеспечения исполнения обязательств в целом согласован с учетом редакционных правок и уточнений.
3. Добавлен новый раздел по формированию сделок пар продавец-покупатель в регламент конкурентного отбора заявок на сутки вперед.
4. Процедура формирования сделок включает сортировку заявок по цене и времени подачи, формирование сделок по минимальному объему, укрупнение сделок по итогам дня и расчетного периода.
5. Обсуждение терминологии и необходимости доработки раздела о сделках для финансовых расчетов, с резервом на дальнейшее согласование.

Дискуссия по регламенту финансовых расчетов и роли операторов МГП и централизованной торговли в выставлении счетов и расчетах включала:

1. Обсуждение порядка выставления счетов за услуги регистратора и операторов МГП, включая моменты приостановления услуги и выставления счетов.
2. Предложение упростить бизнес-процессы, чтобы оператор централизованной торговли формировал предварительные обязательства, а организации МГПставляли итоговые счета по расчетному периоду.
3. Разногласия между участниками по вопросу, кто должен считать денежные обязательства по МГП из-за различий в законодательстве России и Казахстана.
4. Поддержка позиции российских и казахстанских операторов МГП о самостоятельном расчете обязательств и выставлении счетов.
5. Обсуждение необходимости согласования внутри стран с участием ФАС и комитетов по регулированию естественных монополий.

Обсуждение уточнения понятий плановых и фактических объемов поставки и их отражение в регламентах включило следующие вопросы и решения:

1. Плановые объемы, формируемые регистратором на сутки вперед, приравниваются к фактическим объемам для целей определения обязательств.
2. Обсуждение роли уполномоченных организаций в подтверждении фактических объемов участникам, с учетом требований российского законодательства.
3. Предложение доработать формулировки для четкого разграничения понятий плана и факта в документах.
4. Обсуждение необходимости фиксации фактических объемов в регламенте финансовых расчетов и их использования для расчетов и отчетности.

Обсуждение порядка и сроков оплаты услуг МГП, форм реестров и информационного обмена включило:

1. Определение порядка оплаты услуг МГП в валюте организации, оказавшей услугу, с учетом тарифов и сроков, установленных в ДОПе.
2. Обсуждение формы и порядка обмена реестрами на оплату между операторами МГП, регистраторами и расчетными организациями.
3. Подтверждение, что услуги по расчетам и платежам не предусматривают дополнительных комиссий для операторов МГП.
4. Уточнение роли расчетных организаций (РДК) в сборе и перечислении средств участникам и операторам МГП.
5. Обсуждение необходимости закрепления форм и процедур в соглашениях между инфраструктурными организациями, а не в ДОПе.

Задачи 1-й части

В ходе заседания были сформулированы следующие предложения и задачи

1. Исключить пункт 2.4 из регламента обеспечения исполнения.
2. Доработать раздел формирования сделок пар продавец-покупатель с учетом часовых и суточных укрупнений для финансовых расчетов и бухгалтерии, согласовать терминологию.
3. Зафиксировать резерв по части группировки сделок и согласовать терминологию с другими регламентами позднее.
4. Доработать ДОП с учетом новых комментариев по финансовым расчетам, включая процедуру выставления счетов за услугу регистратора и регистрацию срочных контрактов.
5. Уточнить и формализовать понятие фактических объемов поставки, чтобы они становились фактом в сутки Х-1 для целей формирования обязательств и финансовых расчетов.
6. Подготовить и согласовать правки по регламенту обеспечения исполнения обязательств с российской стороной с привлечением методологов-бухгалтеров.
7. Упростить бизнес-процесс расчёта обязательств МГП, чтобы оператор централизованных торгов считал и направлял реестр обязательств по итогам месяца, а организация МГП выставляла счета и акты на основании этого реестра.
8. Обсудить и согласовать позицию по расчету денежных обязательств МГП с учётом различий законодательства России и Казахстана, а также роли операторов МГП.
9. Собрать комментарии и позицию коллег из АТС и других стран по предложению упростить расчёты и определить, кто будет формировать реестр на оплату суточных платежей.
10. Провести консультации с биржами по позиции в части срочных контрактов и синхронизации сроков расчетов по МГП и базовым обязательствам.

11. Доработать и уточнить текст разделов 4.5 и 4.6 правил, включая разграничение понятий плановых и фактических объемов, с учетом замечаний по роли регистратора и определения факта поставки;
12. Организовать обсуждение и фиксацию дискуссии по вопросам, относящимся к разделам 15-18, отдельно от текущего раздела;
13. Проверить корреляцию оплаты и последствий при неоплате услуги регистратора, уточнить необходимость уведомлений;
14. Сформулировать и согласовать текст по перерасчету стоимости с учетом новых тарифов без заднего числа;
15. Обновить и проверить правки в пятом разделе, включая описание формирования стоимости услуги и валюту оплаты;
16. Проверить и доработать двенадцатый раздел по системным правкам, тарифам и процедурам приостановления организации полномочной на торговую мерку;
17. Проверить и согласовать формулировки по среднеевропейскому времени для расчета итоговых обязательств;
18. Проверить тайминг уведомлений регистратора и организаций по МГП, уточнить сроки передачи информации;
19. Удалить из документа пункт об уведомлении регистратора при приостановлении оказания услуги после перепроверки с другими регламентами;
20. Предусмотреть информобмен с составом информации, а не формой уведомления;
21. Убрать примечание о форме уведомления, заменить на состав информации;
22. Доработать пункт 15.9, заменить сроки на понятие платежной даты и уточнить определение платежной даты;
23. Дописать в договоре, что меры воздействия при приостановлении оказания услуги по МГП принимаются соответствующими организациями по уведомлению, а не организацией, оказывающей услугу;

- 24.Предусмотреть в пунктах 15.11, 15.17, 15.18 уведомления с раскрытием состава информации, а не формы уведомления;
- 25.Синхронизировать и доработать раздел 16 по тарифам с учетом исключения пункта 16.4 и ссылок на регламент финансовых расчетов;
- 26.Обеспечить описание порядка исполнения обязательств и информобмена по оплате услуг МГП на уровне площадки с учетом раздела 18;
- 27.Подготовить и предложить версию порядка оплаты услуг МГП и порядка исполнения обязательств по оплате в одном документе для удобства участников;
- 28.Доработать раздел ДОПа, касающийся порядка исполнения обязательств и оплаты услуг МГП, с учетом комментариев российских коллег;
- 29.Рассмотреть и принять решение по вопросу обращения с рублями, лежащими под исполнением обязательств, и определить дальнейшие действия;
- 30.Убрать комментарии российских и белорусских коллег по соответствующим пунктам (включая 16, 17.4, 17.7, 147-й и дублирование финансовых расчётов);
- 31.Зафиксировать в ДОП пункт о регулировании процессов оплаты услуг МГП соглашением между уполномоченными организациями и исключить его из регламента финансовых расчетов;
- 32.Уточнить и согласовать форму реестра для обмена платежными документами между оператором МГП и клиринговой организацией в рамках существующего соглашения;
- 33.Обеспечить, чтобы в соглашении между уполномоченной расчетной организацией и оператором МГП были прописаны условия передачи и возврата денежных средств, включая ответственность и порядок действий при форс-мажоре;
- 34.Проверить и подтвердить отсутствие комиссий и дополнительных платежей при перечислении денег от участников оператору МГП в рамках ДОПа;

35.Определить и согласовать, кто направляет реестр и кто получает информацию об оплатах и неоплатах;

36.Обеспечить формирование и передачу отчетов об исполнении реестров в течение

Во второй части обсуждения были приняты следующие ключевые решения:

1. Исключены сделки на сутки вперед из расчетов, оставлены только срочные контракты с расчетами по правилам оператора и уполномоченной организации.
2. Сохраняется бумажный документооборот с параллельным использованием электронной почты и скан-копий для ускорения, при этом обеспечивается конфиденциальность обмена.
3. Введены условия прекращения допуска участников при неоплате услуг МГП более двух месяцев, с учетом различий по услугам площадок и регистраторов.
4. Уточнен регламент финансовых расчетов, включая сроки отчетности, правила учета курсов валют и формулы превышений.
5. Предложен децентрализованный подход к оплате просроченной задолженности и пеней вне централизованной системы.
6. Обсуждается необходимость четкого определения юридической значимости электронных документов и путей их обмена.
7. Участники должны использовать публичный реестр для получения информации, а операторы МГП направляют тарифы согласно правилам.
8. Акты приема-передачи должны содержать минимальный объем информации: объем и стоимость, предпочтительно оформлять отдельно по каждому контракту.

Детализация 2-й части

Ниже приведена детализация обсуждения

Обсуждение раздела 18, касающегося расчетов по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.

1. Сделки на сутки вперед исключены из раздела 18, остаются только срочные контракты.
2. Расчеты осуществляются в порядке, установленном документами оператора и уполномоченной расчетной организации.
3. Обсуждается порядок определения обязательств и авансовых платежей по зарегистрированным объемам.
4. Установлена необходимость фиксации платежной даты, которая определяется для каждой серии срочных контрактов оператором.
5. Обсуждается порядок формирования реестров обязательств и регистрационных номеров по срочным контрактам.
6. Сроки проведения расчетов устанавливаются оператором, платежная дата может отличаться для разных серий контрактов.

Регламент документооборота и первичных документов (раздел 19).

1. Документооборот включает бумажный и электронный обмен документами, при этом бумажный документооборот сохраняется как основной из-за отсутствия сервисов электронного обмена.
2. Обсуждается возможность ускорения документооборота за счет обмена скан-копиями и электронной почтой с согласованием, при этом бумажные документы остаются обязательными.
3. Подчеркивается необходимость обеспечения конфиденциальности при обмене электронными документами, ответственность за это лежит на сторонах.
4. Предложены формулировки для будущего использования электронного документооборота с квалифицированной электронной подписью и сервисами, соответствующими законодательству государств-членов.
5. Обсуждается необходимость указания минимального объема информации в актах приема-передачи (объем и стоимость), а также порядок составления

актов по нескольким контрактам (предпочтение отдельным актам по каждому контракту).

Порядок приостановления и прекращения допуска участников.

1. Введены основания для прекращения допуска при неоплате задолженности по услугам МГП в течение двух месяцев подряд.
2. Обсуждается различие между приостановлением допуска из-за неоплаты услуг площадки и регистратора.
3. Приостановление допуска по централизованной торговле локализовано на уровне площадки, а по услугам регистратора действует на всех рынках.
4. Предложено дополнить регламент условиями прекращения допуска в случае неоплаты услуг площадок, исходя из практики коллег.

Регламент финансовых расчетов и порядок оплаты.

1. Обсуждается формирование итоговых требований по расчетному периоду на основании данных от регистратора.
2. Предлагается увеличить срок представления отчетов с третьего рабочего дня месяца на более длительный срок.
3. Уточнены правила расчета стоимости услуг с учетом курсов валют и размерности.
4. Обсуждается необходимость более четкого определения понятия "превышение" в формулах расчетов.
5. Обсуждается порядок оплаты просроченной задолженности и начисления пеней, предлагается децентрализованный подход к оплате задолженности вне централизованной системы расчетов.

Обеспечение конфиденциальности и юридическая значимость электронного обмена.

1. Обсуждается, что обмен документами по электронной почте не отменяет бумажный документооборот и служит для ускорения процесса.

2. Подчеркивается, что ответственность за конфиденциальность при электронном обмене лежит на сторонах, а не на регистраторе или операторах.
3. Предлагается включить в регламент положения о необходимости обеспечения конфиденциальности и возможном использовании зашифрованной электронной почты.
4. Отмечается отсутствие в текущем ДОП понятия юридически значимых электронных документов, что требует дальнейшей проработки.

Вопросы взаимодействия и обмена информацией между участниками и операторами.

1. Обсуждается необходимость указания в реестре регистрационных номеров участников для однозначной идентификации.
2. Предлагается, чтобы участники самостоятельно брали необходимую информацию из публичного реестра.
3. Обсуждается направление тарифной информации операторами МГП в централизованную торговлю и возможность исключения из ДОПа избыточных шагов.
4. Обсуждается порядок обмена первичными документами между участниками, включая особенности для сделок на сутки вперед и срочных контрактов.

Задачи 2-части

По итогам обсуждения были сформулированы конкретные задачи и предложения:

1. Убрать слово «оплата» в разделе 18 по расчетам по срочным контрактам и услугам МГП, оставить только расчеты по срочным контрактам;
2. Доработать раздел 18 после решения по развилке, кто выставляет счета за МГП и кто оформляет реестр на оплату;

3. Обсудить и определить, как формировать регистрационные номера срочных контрактов — использовать время регистрации или время заключения договора;
4. Рассмотреть возможность и целесообразность обмена первичными документами (акты, счета-фактуры) на бумажном носителе и в электронном виде, включая согласование с бухгалтерскими подразделениями;
5. Добавить в ДОП пункт о предварительном согласовании документов по электронной почте для нивелирования рисков нарушения сроков подачи документов;
6. Проверить и доработать раздел 19 по оформлению документов регистраторами, организациями полномочий и операторами централизованной торговли, включая порядок направления актов и счетов-фактур участникам;
7. Убрать из текста избыточные и повторяющиеся комментарии и правки, согласовать окончательную редакцию с учетом замечаний участников;
8. Добавить в документ ссылку на регламент ЭДО с указанием, что электронные письма могут направляться в зашифрованном виде и ответственность за конфиденциальность лежит на сторонах обмена;
9. Согласовать и прописать в документе, что обеспечение конфиденциальности информации при обмене по электронной почте является задачей сторон, а не оператора системы ЭДО;
10. Проверить и доработать формулировки по возможности использования электронного документа с квалифицированной электронной подписью и соответствующими требованиями национального законодательства;
11. Описать в ДОП порядок оформления первичных документов и актов по сделкам на сутки вперед, включая обязательные атрибуты актов приема-передачи (объем, стоимость) и возможность дополнительной информации по усмотрению сторон;

12. Уточнить и зафиксировать в документе, что при поставках по нескольким срочным контрактам для одного покупателя составляется отдельный акт приема-передачи по каждому контракту, без объединения в один акт;
13. Определить и согласовать минимальный срок рассмотрения актов оказания услуг (предложение: 10 рабочих дней) с участием бухгалтеров всех сторон на отдельном совещании;
14. Вместе с АТС прописать в документе использование регистрационных номеров участников из публичного реестра для однозначной идентификации при направлении документов;
15. Исправить и уточнить формулировки по направлению необходимой информации для отправки документов, включая почтовые адреса и регистрационные номера участников;
16. Провести совещание с бухгалтерами всех сторон для обсуждения сроков и порядка рассмотрения актов и отказов;
17. Рассмотреть и принять решение по пункту 19.11 о порядке обмена проектами документов и юридически значимыми документами, включая уточнение адресов электронной почты в реестре;
18. Добавить в пункты 19.12 и 19.22 оговорки о необходимости соответствующих сервисов для электронного документооборота между российскими компаниями и участниками из разных стран;
19. Обсудить и доработать формулировки по двусторонним соглашениям для регулирования порядка электронного документооборота в пунктах 19.12 и 19.22;
20. Исправить логику уведомлений в пункте 23, добавив механизм «один плюс один» рабочего дня для уведомления УКО и регистратора о событиях;
21. Рассмотреть возможность включения в пункт 23 условий приостановления допуска за неоплату услуг площадки, аналогично условиям по неоплате МГП и услуг регистратора;

22. Проговорить и утвердить правки в регламенте расчетов, включая перенос срока представления отчетов с третьего рабочего дня месяца на более поздний срок;
23. Убрать формулировку «не позднее» из пункта 2.3, установив срок платежа за 4 рабочих дня до начала периода;
24. Доработать определение понятия «превышение» в формуле расчета, расписав его через явную формулу для лучшего понимания участниками;
25. Проанализировать и предложить схему децентрализованной оплаты просроченной задолженности и пени вне централизованной системы расчетов;
26. Совместно с уполномоченной расчетной и клиринговой организацией доработать процедуру оплаты задолженности и штрафных санкций;
27. Проработать вопросы исполнения валютного законодательства при просрочке платежей и подготовить предложения по оформлению документов и претензий;
28. Обсудить и согласовать порядок информирования уполномоченных организаций о расчетах отклонений и сделках в рамках договора о присоединении;
29. Повторно проверить и подтвердить форму акта сверки расчетов и исключить акт прямой передачи из регламента расчетов;

2.3.7 153-е заседание Подкомитета

На заседании, состоявшемся 21 августа 2025 года, основное внимание было уделено согласованию положений по электронному документообороту, а также завершению работы над рядом разделов Договора о присоединении и Регламента допуска к торгам.

По проекту Регламента электронного документооборота участники заседания достигли базовых договоренностей, касающихся организационных принципов работы в системе. Определено, что субъекты рынка самостоятельно, своими внутренними документами, будут распределять

полномочия между своими представителями для работы в личном кабинете Регистратора. Регистратор не будет проверять полномочия на совершение каждого конкретного действия. Также в Регламенте будет предусмотрена примерная форма доверенности на доступ и действия в личном кабинете. Сами доверенности должны будут предоставляться Регистратору на бумажном носителе, заверенные нотариально или единоличным исполнительным органом юридического лица.

Направления доработки для Исполнителя НИР включали, в том числе, пожелание предложить замену термина «типовые формы» на более подходящий, а также ввести удобное сокращение для длинного термина «документы в электронном виде, обращающиеся в системе электронного документооборота». Также в пункте 4.2 Регламента необходимо конкретизировать, для каких именно субъектов общего рынка создаются личные кабинеты.

При обсуждении положений Регламента допуска и разделов Договора о присоединении большая часть рассмотренных разделов была одобрена. Без замечаний приняты Разделы 8, 11 и 13 (за исключением одного абзаца) проекта Договора о присоединении.

Основные направления доработки для Исполнителя НИР по документам и их положениям включали в том числе:

- По Договору о присоединении:
 - Абзац 2 пункта 13.1: необходимо скорректировать с учетом согласованной с российской стороной редакции.
 - Раздел 23: требуется корректировка раздела, регулирующего приостановление и прекращение допуска.
- По Регламенту допуска к торгам: необходимо направить доработанную версию проекта с учетом состоявшегося обсуждения.
- По пункту 4.3 Регламента допуска: подготовить откорректированную редакцию этого пункта на случай, если будет принято положительное

решение по пакетному открытию счетов в уполномоченной расчетной организации.

Было согласовано, что для дальнейшего учёта в работе необходимы ответы на запросы к государствам-членам и организациям:

1. От Министерства энергетики Республики Казахстан необходимо получить:
 - позицию по подпункту 1 пункта 3.1 Регламента допуска;
 - в случае сохранения предложения о работе двух уполномоченных расчетных (клиринговых) организаций, необходимо предоставить схему взаимодействия Регистратора с ними, а также предложения по редакциям соответствующих положений в Договоре о присоединении;
 - консолидированную позицию по возможности предоставления услуги пакетного открытия счетов.
2. От НКО ЦК РДК (АО) необходимо получить позицию по пункту 4.3 Регламента допуска и по возможности пакетного открытия счетов.
3. От Министерств энергетики Беларуси, Казахстана и России необходимо получить замечания и предложения по Разделу 23 Договора о присоединении.

Первая часть обсуждения

В ходе первой части заседания был рассмотрен проект Регламента электронного документооборота между регистратором и субъектами рынка и использования ЭЦП, в т.ч.:

1. Уточнена терминология форм документов, предложено убрать слово «типовые» и унифицировать формы для упрощения заполнения.
2. Определены правила создания личных кабинетов и полномочий представителей, с техническим разграничением полномочий на уровне внутренних документов субъектов.
3. Согласован прием доверенностей от первого лица или нотариально заверенных с обязательным перечнем информации для автоматизации.

4. График технологических перерывов предлагается формировать регистратором без жесткой привязки к торговым сессиям, с информированием через личный кабинет.
5. Ограничено размещение технической информации в открытом доступе, исключен пункт о дополнительных запросах информации.
6. Рекомендовано минимизировать использование ЭЦП и подробно прописать процедуры проверки подлинности с помощью ДТС.
7. Рекомендовано продолжить работу по согласованию ссылок на другие регламенты и уточнению содержания разделов регламента ЭДО.

Отмечены следующие моменты:

- проведено три совещания с участием представителей Беларуси и представителями регистратора (АТС).
- основные изменения касаются седьмого раздела, где необходимо детализировать условия юридической значимости электронных документов.
- проводится проверка других регламентов ДОПа на предмет связи с регламентом ЭДО.
- отсутствуют замечания от Казахстана, Кыргызстана и Армении, ожидается их получение.

Детализация обсуждения

Участники заседания рассмотрели ключевые аспекты регламента и представили свои предложения по ним, в частности, по таким направлениям как:

Терминология и формы документов

1. Предложено убрать термин «типовые» и использовать «формы документов в электронном виде».
2. Формы документов остаются в соответствующих регламентах бизнес-процессов, в ЭДО будет приложение с реестром форм и указанием регламентов.

3. Формы унифицируются для минимизации ручной работы при заполнении.
4. Процесс выбора формы в личном кабинете частично описан в регламенте.

Личные кабинеты и полномочия представителей субъектов рынка

1. Необходимо уточнить, для кого создаются личные кабинеты: подписанты ДОП и инфраструктурные организации, но не для всей инфраструктуры.
2. Представители субъекта имеют одинаковые технические полномочия в личном кабинете, разграничение функций осуществляется внутренними документами субъектов.
3. Регистратор проверяет полномочия только при подозрении на неправомерное использование личного кабинета.
4. Стороны согласны с подходом общей доверенности на вход и юридически значимые действия без детального технического разграничения.

Доверенности и подтверждение полномочий

1. Регистратор принимает доверенности от первого лица или нотариально заверенные.
2. Предложено включить в регламент примерную форму доверенности с обязательным перечнем информации, включая идентификаторы лица и организации.
3. Необходимость включения уникальных идентификаторов для автоматизированной обработки доверенностей.
4. Стороны (Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Армения, Россия) согласны с предложенным подходом.

Плановые технологические перерывы

1. График перерывов разрабатывается регистратором с учетом торговых сессий, но возможно без жесткой привязки к ним.
2. Перерывы могут быть внеплановыми, связаны с обновлениями систем.
3. Предложено убрать второй абзац пункта 5.1 о привязке к графикам торговых сессий.
4. Информирование участников о перерывах осуществляется через личный кабинет.

Размещение информации на сайте регистратора

1. Предложено ограничить размещение детальной технической информации в открытом доступе из соображений безопасности.
2. Полный доступ к информации получают участники после подписания договора о присоединении.
3. Пункт 10.3 о дополнительных запросах информации предлагается исключить, так как это не предмет регламента.

Обеспечение юридической значимости и использование электронной цифровой подписи (ЭЦП)

1. Рекомендовано минимизировать использование ЭЦП там, где это не требуется, чтобы не создавать неравные условия для участников.
2. Необходимо подробно прописать проверки подлинности ЭЦП, включая использование ДТС.
3. Обсуждается перенос норм по юридической значимости в отдельный раздел регламента.

Задачи

По итогам обсуждения предложено:

1. Доработать раздел 7 регламента, подробно описав условия юридической значимости электронных документов с детальной проработкой способов аутентификации, включая поля национальных сертификатов;
2. Объединить пункты 3.2 и 3.3 регламента, чтобы атрибуты определялись регистратором без противоречий;
3. Убрать слово «типовые» из терминологии и использовать термин «формы документов в электронном виде, обращающиеся в системе электронного документа оборота» с введением сокращения для удобства;
4. Подготовить приложение с реестром форм документов с указанием соответствующих регламентов;

5. Оставить раздел 2.2 с перечислением процессов, регулируемых регламентом, для обеспечения автономного использования документа техническими специалистами, с последующей доработкой после основной части;
6. Уточнить и переформулировать пункт 4.2, конкретизировав для кого создаются личные кабинеты (инфраструктурные организации, подписанты доп и участники), с учетом замечаний по ограничению круга субъектов;
7. Согласовать с другими странами-членами подход к полномочиям представителей субъекта в личном кабинете, где технически полномочия одинаковы, а разграничение функций регулируется внутренними документами субъектов;
8. Скорректировать пункт 5.1 регламента, убрав привязку графика плановых технологических перерывов к графикам торговых сессий и добавить положение об обязательном информировании операторов о технологических перерывах через личный кабинет;
9. Переработать раздел 5 с учетом замечаний по корректности данных и актуализации типовых форм документов, исключив устаревшие формулировки и уточнив требования к регистратору;
10. Утвердить в регламенте, что регистратор принимает доверенности либо от первого лица согласно уставным документам, либо нотариально заверенные доверенности в бумажном виде;
11. Разработать и включить в регламент примерную форму доверенности с обязательным перечнем информации, включая идентификаторы лица и организации для автоматизированной обработки полномочий;
12. Конкретизировать перечень документов, необходимых для внесения изменений в полномочия участников, с указанием порядка и сроков их предоставления, а также предусмотреть сроки обработки таких документов;

13. Уточнить и описать в регламенте порядок подтверждения полномочий и согласия сторон при регистрации заявлений в личном кабинете, включая механизм подтверждения без электронной подписи (например, кнопка «согласен с заявлением»);
14. Завершить работу по проверке регламентов и выявлению всех ссылок на регламент ЭДО, подготовить таблицу с указанием наличия и реализации ссылок;
15. Исключить пункт 10.3 из регламента ЭДО по согласованию с участниками;
16. Оразить в правилах минимизацию использования электронной цифровой подписи, прописать конкретные проверки и подтверждение подлинности ЭЦП с учетом опыта решений комиссии 125 и 120.

Вторая часть обсуждения

В ходе второй части заседания был рассмотрен проект Регламента допуска. В него внесены редакционные изменения и унификация формулировок, также обсуждался механизм обмена информацией между инфраструктурными организациями с исключением обязательного использования личного кабинета. Участникам предлагается открывать полный набор счетов для всех видов торговли при получении допуска, что снизит административные издержки и упростит процедуры подтверждения. В договор о присоединении и регламент допуска внесены изменения, объединяющие и уточняющие положения по получению допуска, с возможностью установления дополнительных требований операторами централизованной торговли.

Определены основания и процедура приостановления допуска к торговле, включая уведомления и сроки устранения нарушений, с обсуждением исключений для некоторых случаев.

Обсуждена возможность пакетного открытия счетов с единой платой для снижения рисков и упрощения процедур.

Уточнены процедуры проверки полномочий участников при подаче заявок через личный кабинет и взаимодействия операторов и регистраторов.

Детализация обсуждения

В ходе обсуждения были рассмотрены следующие вопросы, по которым сформулированы конкретные предложения, в частности:

- Внесены редакционные изменения в регламент допуска, унифицированы формулировки пунктов 4.9 и 5.9.
- При обмене документами между инфраструктурными организациями исключена обязательность использования личного кабинета, допускается согласование удобного способа обмена.
- Обсуждается необходимость корректировки регламента допуска с учетом вариативности расчетных организаций и механизмов обмена информацией.

Вопросы открытия счетов и подтверждения их наличия для допуска к торговле

1. Предложено участникам открывать сразу полный набор счетов (до 6 счетов) для всех видов торговли при получении допуска, чтобы снизить административную нагрузку и избежать повторных подтверждений.
2. Республика Беларусь выражает сомнения по поводу необходимости открытия счетов, которыми участник может не пользоваться, и предлагает рассмотреть вариант пакетного открытия счетов с единой платой.
3. Обсуждается возможность включения в договор о присоединении условия об открытии пакета счетов для упрощения процедур и снижения рисков неполного открытия счетов.
4. РДК отмечает, что тарифы и процедуры утверждаются внутренними корпоративными процедурами, вопрос требует дополнительного обсуждения.

Корректировки и согласования в разделах договора о присоединении и регламенте допуска.

1. Объединены пункты 8.1 и 8.2 с заменой ссылок на разделы регламента допуска вместо ПВТ.
2. Уточнены положения по первоначальному и последующему получению допуска к торговле (пункты 8.2 и 8.3).
3. Внесены изменения в разделы 11, 13 с аналогичной структурой и ссылками на регламент допуска.
4. Добавлены уточнения о возможности установления операторами централизованной торговли дополнительных требований для допуска при необходимости.
5. Российская сторона и другие участники в целом не возражают против предложенных изменений, но сохраняют резерв по некоторым формулировкам.

Порядок приостановления и возобновления допуска к торговле

1. Определены основания для приостановления допуска по каждому сектору торговли: неоплата услуг МГП за два расчетных периода, нарушение требований расчетов, неустранение нарушений в течение 30 дней.
2. Уточнена процедура уведомления инфраструктурных организаций о приостановлении и возобновлении допуска, включая необходимость повторного уведомления при неустранении нарушений.
3. Обсуждается исключение повторного уведомления для случаев приостановления по неоплате МГП, так как допуск приостанавливается сразу во всех секторах.

Задачи

По результатам обсуждения были определены конкретные задачи или предложения по учёту обсуждения, в частности, предложено:

1. Разработать механизм и схему взаимодействия для вариативности расчетных организаций в договоре о присоединении и регламенте допуска;
2. Проверить и проанализировать процесс определения полномочий и допуска участников к торговле на сутки вперед, чтобы избежать подачи заявок без допуска и при необходимости внести изменения в регламент допуска;
3. Скорректировать формулировку в регламенте допуска по пункту 4.1 и 5.1, добавив возможность применения дополнительных требований операторов централизованной торговли без необходимости вносить изменения в регламент;
4. Скорректировать формулировку в регламенте по пункту 4.1, чтобы правильно отразить, что оператор централизованной торговли реализует функции регистратора, а не наоборот;
5. Унифицировать формулировки пунктов 4.9 и 5.9 регламента допуска, обеспечив одинаковые сроки внесения информации оператором централизованной торговли и регистратором;
6. Перенести раздел с одним пунктом в общие положения регламента как пункт 1.4;
7. Скорректировать пункт 4.2 регламента допуска с учетом пакетного открытия счетов;
8. Рассмотреть возможность установления тарифа рдк за пакет счетов одной суммой вместо оплаты за каждый счет отдельно;
9. Обсудить и согласовать тарифную модель и процедуру утверждения тарифа для пакетного открытия счетов.
10. Принять решение по варианту оплаты открытия счетов (пакет или по отдельности) с учетом законодательства Республики Беларусь;
11. Обеспечить информирование операторов централизованной торговли и регистратора о полном наборе открытых счетов при пакетном открытии для упрощения бизнес-процесса допуска;

12. Рассмотреть возможность исключения пункта 4.3 регламента допуска для УКО/УРО в случае несогласия по передаче информации третьим лицам;
13. Провести углубленный анализ норм банковской тайны и возможности передачи информации о счетах участников третьим сторонам с юридическими ссылками;
14. Подготовить и представить позицию РДК с конкретными нормами и формулировками по информированию операторов централизованной торговли о наличии счетов участников;
15. Рассмотреть и согласовать новую редакцию пунктов 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5 регламента допуска с учетом предложений по объединению пунктов и замене ссылок на ПВТ на регламент допуска;
16. Переформулировать пункт о выполнении требований оператора централизованной торговли, заменить 'не как минимум одного оператора' на 'одного или более операторов' для юридической точности;
17. Подготовить и предоставить обновленную редакцию второго абзаца пункта 13.1 с учетом замечаний российской и белорусской сторон для дальнейшего согласования;
18. Проверить и доработать формулировку второго абзаца пункта 13.1 с учетом комментариев по ПВТ и предложить финальный вариант;
19. Обсудить и согласовать возможность установления дополнительных требований для допуска в виде отдельных документов оператора централизованной торговли на сутки вперед, включая их правовую основу и оформление в ДОП или регламенте;
20. Уточнить и подтвердить процедуру информирования регистратора оператором централизованной торговли о выполнении требований в течение одного рабочего дня с даты получения информации и внесения изменений в реестр;
21. Доработать и согласовать раздел 23 по приостановлению и возобновлению допуска к торговле с учетом замечаний российских коллег и необходимости дополнительного внутреннего обсуждения;

22. Уточнить и конкретизировать содержание уведомления о нарушении, включая вид торговли и необходимость приостановления допуска;
23. Проверить и прописать процедуру повторного уведомления об отсутствии устранения нарушения через 30 дней, включая исключения для МГП;

2.3.8 154-е заседание Подкомитета

На 154-м заседании Подкомитета, состоявшемся 28 августа 2025 года в Москве, участники сосредоточились на двух ключевых документах: Регламенте регистрации свободных двусторонних договоров (СДД) и Регламенте определения объемов поставки.

По проекту Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (СДД) при согласовании процедур, связанных с учетом минимальных объемов поставки, участники единогласно согласились с дополнением процессов учета минимальных объемов поставки в положения, регулирующие регистрацию изменений к СДД (подпункт 1 подпункта «и» пункта 2.2 и подпункт 1 подпункта «з» пункта 3.2). Было достигнуто предварительное согласие на включение аналогичных процессов в положения, касающиеся регистрации расторжения СДД (подпункты 2 и 3 подпункта «и» пункта 2.2 и подпункты 2 и 3 подпункта «з» пункта 3.2).

Исполнителю НИР предложено направить окончательную, согласованную со сторонами версию Регламента, при этом:

- четко прописать процессы учета минимальных объемов при расторжении СДД в указанных выше подпунктах (2.2(и)(2,3) и 3.2(з)(2,3));
- доработать редакцию подпункта 2.3.2¹ пункта 2.3;
- скорректировать определение понятия «маршрут поставки»;
- доработать редакцию подпункта 2.5.0 пункта 2.5;
- скорректировать редакцию подпункта «в» подпункта 2.5.3 пункта 2.5;
- пронумеровать все формулы в тексте Регламента;
- доработать редакцию подпункта 4 пункта 9.1 с учетом предложений российской стороны и состоявшегося обсуждения.

Работа над корректировками должна учитывать следующие возможные представления сторон, о которых были сформулированы соответствующие протокольные приложения:

1. ПАО «Интер РАО» должно направить свою окончательную позицию по дополнениям, касающимся процессов расторжения СДД.
2. Российской стороне необходимо представить свою позицию по подпункту 2.5.2 пункта 2.5 и разделу 9 проекта Регламента.
3. Уполномоченным органам государств-членов в сфере энергетики нужно определиться и сообщить, в соответствии с каким временем (московским или среднеевропейским) должен формироваться отчетный период, как это указано в пункте 10.4 Регламента.

Также отмечено, что работа над Регламентом определения объемов поставки электрической энергии подходит к завершению, и основной акцент сделан на технической точности расчетных формул. Исполнителю НИР предложено доработать проект Регламента с учетом всех замечаний, прозвучавших в ходе обсуждения. Необходимо совместно с АО «АТС» провести уточнение и выверку всех формул, используемых в документе для расчета объемов поставки.

В рамках обсуждения:

1. Согласованы ключевые пункты регламента регистрации учета свободных двусторонних договоров с учетом замечаний и предложений сторон.
2. Уточнены определения плановых и фактических объемов поставки, с фиксацией перехода в ДОПе.
3. Введены минимальные объемы поставки и согласия на сокращение, применяемые на разных этапах регистрации.
4. Дополнены и гармонизированы формулы и терминология регламента, включая понятие маршрута поставки.
5. Введена повторная проверка условий перед регистрацией для актуализации данных.

6. Переработан информационный обмен по договорам с уточнением сроков уведомлений.
7. Обсуждается выбор времени учета отчетных периодов между московским и среднеевропейским временем.
8. Предложены меры по оптимизации формулировок и ускорению согласования документов.
9. Все изменения поддержаны большинством сторон, с учетом необходимости доработок и уточнений от заинтересованных участников.

Детальные предложения включают следующие направления и позиции сторон по ним:

Согласование и корректировка регламента регистрации учета свободных двусторонних договоров (СДД). Пункт 1.2: согласован с возражением только Республики Армения, остальные стороны не возражают. Пункты 1.3 и 2.2: согласованы без возражений. Уточнение о временном сохранении условий, вступающих в силу с 1 июля 2027 года, которые будут оформлены отдельным решением об утверждении формы договора.

Определение и использование плановых и фактических объемов поставки в регламенте.

Плановые объемы используются в регламенте регистрации и выдаются участникам, фактические объемы формируются в регламенте финансовых расчетов. Объемы считаются плановыми до суток Х-1, после чего становятся фактическими. Предложение не добавлять термин «факт» в регламент регистрации, а фиксировать переход плановых в фактические в ДОПе.

Введение и применение минимальных объемов поставки и согласий на сокращение.

Минимальные объемы используются трижды: при подаче заявления, при одновременной регистрации и в сутки Х-1. Согласие на снижение объемов выражается через минимальные объемы, дополнительное согласие не требуется. Минимальные объемы влияют на проверку заявления и

регистрацию договоров, предотвращая регистрацию объемов, не соответствующих минимальным заявленным.

Уточнение формул и терминологии в регламенте.

Внесены изменения и дополнения в формулы проверки минимальных объемов и согласий на снижение.

Введено понятие маршрута поставки как последовательности зон торговли через межгосударственные сечения, требуется уточнение формулировки.

Процедуры повторной проверки и регистрации договоров.

Введена повторная проверка условий перед регистрацией договоров, учитывая возможное устаревание данных с момента подачи заявления. Обсуждается необходимость синхронизации проверок между пунктами 2 и 3 регламента. Предложено добавить проверку наличия услуг по сопровождению процесса в пункты 2.3 и 3.3.

Обсуждение информационного обмена и уведомлений по договорам. Переработан пункт 9.1 о сокращении объемов договоров до нуля с учетом новых условий. Обсуждается необходимость сохранения пункта 9.2 об информационном обмене и его соответствие современным требованиям. Предложено уточнить сроки уведомлений, указав начало отсчета с конкретного дня, например, со следующего рабочего дня после получения уведомления.

Вопросы времени учета отчетных периодов и процедур.

Обсуждается выбор между московским и средневропейским временем для учета отчетных периодов. отчётный период считается расчетным месяцем по средневропейскому времени, остальные процессы — по московскому времени.

Оптимизация и упрощение формулировок и процедур в приложениях и регламентах.

Обсуждается исключение излишних формулировок и упрощение текста для удобства понимания участниками. Предложено объединить формы подачи

минимальных объемов и объемов поставки или оставить одну форму с возможностью не заполнять минимальные объемы.

Также по итогам обсуждения сформулированы следующие конкретные задачи:

1. Внести корректировки в пункт 1.2 регламента с учетом обсуждений, заменить заявления в приложениях на перечни информации в заявлениях;
2. Убрать временные условия вступления в силу пунктов 2 и 3 регламента, указав, что они вступят в силу с 01.07.27 отдельным решением об утверждении формы договора;
3. Дополнить регламент формулами для проверки минимальных объемов в пунктах 2 и 3;
4. Внести определение маршрута поставки в регламент, как упорядоченный набор зон торговли, связанных попарно государственными внутренними сечениями, либо отложить обсуждение после рассмотрения всех формул;
5. В формуле 1 поставить скобки для однозначного понимания условий: заявленные объемы меньше минимума или дано согласие на снижение;
6. Уточнить формулировку маршрута поставки и порядок упорядочивания зон торговли;
7. Обсудить и согласовать определение положительного и отрицательного направления с системными операторами и государственными членами;
8. Внести корректировки в пункт 2.5.0, переименовать в 2.5.1 и обновить связанные подпункты с учетом новых обозначений и упрощений формул;
9. Вернуть в регламент термин «сокращенных объемов» для обозначения расчетных объемов поставок с коэффициентом сокращения, чтобы избежать путаницы;
10. Проверить и доработать формулировки по согласиям на снижение и минимальным объемам, уточнить процедуру применения формул и технические детали;
11. Проработать и дополнить проверки заявлений и процедур регистрации в подпунктах 2 и 3, обеспечить симметричность с подпунктом 1;

12. Проверить и уточнить процедуру получения информации о сроках действия договоров и уведомлениях от уполномоченного органа;
13. Добавить в пункты 2.3 и 3.3 проверку наличия услуги сопровождения процесса при регистрации заявления на СДД;
14. Проверить необходимость сохранения пункта 9.2 об информационном обмене в текущем формате с учётом изменений в пункте 9.1 и актуальности текста уведомлений;
15. Сопоставить тайминги (сутки X, X-1, X-2, X-3) с текстом регламента, проверить отсутствие противоречий и корректность учёта приостановленных договоров в расчёте СПС;

2.3.9 155-е заседание Подкомитета

На 155-м заседании, состоявшемся 4 сентября 2025 года в Москве, основное внимание было уделено финальному согласованию ключевых разделов Договора о присоединении и решению системных вопросов, влияющих на архитектуру рынка. По разделам 22-26 проекта формы Договора о присоединении— большая часть рассмотренных разделов была одобрена. Однако несколько важных положений требуют дальнейшей проработки. Одобрены в целом разделы 22-26 проекта Договора о присоединении. Это означает, что их основная структура и содержание приняты сторонами. Не получили окончательного одобрения подпункт 3 пункта 23.2, пункты 26.2 и 26.9.

С целью учета в доработке для уполномоченных органов государств-членов сформулированы просьбы : Казахстану до 11 сентября – представить предложение по формулировке «той степени заботливости и осмотрительности» в первом абзаце пункта 24.2, а также предложения по редакции подпункта 2 пункта 24.2, а Армении, Беларуси и Казахстану направить свои предложения по подпункту 2 пункта 24.2.

При доработке необходимо учитывать системные вопросы, влияющие на архитектуру рынка, такие как:

- позиция Казахстана по выбору расчетной организации: Казахстанская сторона подтвердила свою принципиальную позицию о необходимости предоставления сторонам свободных двусторонних договоров (СДД) права выбора уполномоченной расчетной (клиринговой) организации для оплаты услуг межгосударственной передачи.
- просьба Казахстану проработать и проинформировать о готовности казахстанских организаций выполнять функции таких расчетных организаций.
- вопрос правопреемства от Беларуси: Белорусская сторона подняла вопрос о возможности и процедуре правопреемства по обязательствам Договора о присоединении (например, при реорганизации компании).
- заключение экспертов: Исполнитель НИР, российская сторона и Департамент энергетики заключили, что данная возможность не предусмотрена Правилами функционирования рынка и, следовательно, не может быть урегулирована в Договоре о присоединении.

В ходе обсуждения были:

1. Согласованы ключевые пункты договора о присоединении, включая размеры ответственности и порядок уплаты пеней.
2. Уточнены процедуры уведомлений и приостановления допуска к торговле с конкретизацией ролей инфраструктурных организаций.
3. Обсуждены и сохранены формулировки о непреднамеренных ошибках в программном обеспечении с планами на дополнительные консультации.
4. Регламентированы условия расторжения договора и правопреемства с учетом особенностей общего рынка.
5. Доработаны разделы по разрешению споров и подтверждению полномочий с исключением электронного формата претензий.

6. Обсуждены технические и юридические аспекты, требующие дополнительного согласования и консультаций.

Детализация вопросов по темам

Согласование редакций и пунктов договора о присоединении (ДОП)

1. Пункты 22.1-22.4 согласованы без возражений от всех сторон (Россия, Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Армения).
2. Пункт 22.5 обсуждался с предложениями по размерам ответственности за нарушение обязательств: установлена ставка пени 0,05% за каждый день просрочки без ограничения максимального размера, что соответствует ключевой ставке Банка России.
3. Установлено, что обязанность по уплате пени возникает только при предъявлении требования с расчетом и счетом, оплата производится в течение 5 дней вне централизованных расчетов.
4. Предложено разделить ответственность по видам операторов (УРО/УКО, сделки на сутки вперед, операторы МГП) с разными ставками и условиями.
5. Стороны согласились с редакцией, исключающей максимальный предел пени и с формой уведомления об уплате пени.

Уточнение процедур уведомлений и приостановления допуска к торговле

6. Добавлено повторное уведомление уполномоченной расчетной организации при неустранении нарушения через 30 дней, что является основанием для приостановления допуска.
7. Уточнена терминология уведомлений для избежания путаницы между уведомлениями расчетной организации и оператора централизованной торговли.
8. Обсуждалась необходимость формы уведомления: решено, что содержательные моменты будут отражены в тексте, форма не обязательна.

9. Обсуждены случаи уведомлений при устранении нарушений и приостановлении допуска, с предложением доработать пункт 23.2 для ясности.

Регулирование расторжения договора о присоединении и правопреемства

10. Обсуждался пункт 26.1 о расторжении договора по соглашению всех сторон, что вызывает вопросы у Казахстана о необходимости согласия всех участников.
11. Уточнено, что исключение из реестра является самостоятельным основанием для прекращения договора.
12. Российская сторона пояснила, что процедура правопреемства детально описана в правилах внутреннего рынка, но на общем рынке пока не требуется детальное описание.
13. Предложено ограничиться формулировкой, что правопреемник становится участником договора после внесения в реестр.
14. Стороны согласились исключить спорный абзац с возможностью дальнейшего обсуждения процедуры правопреемства на уровне правил.

Доработка разделов по разрешению споров и подтверждению полномочий

1. В разделе 25 обсуждены предложения по дополнению требований к претензиям, включая перечень прилагаемых документов.
2. Уточнено, что претензии направляются в письменном виде, электронный формат исключен.
3. Обсуждались вопросы дублирования формулировок в подпунктах 25.8 и 25.9, решено оставить различия.
4. В разделе 28 предусмотрено подтверждение полномочий представителей и порядок заверения копий документов.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя

1. Установить размер ответственности операторов МГП в размере 0,05% за каждый день просрочки без ограничения максимального размера и оформить это в пункте 22.5 договора;
2. Перенести последние два абзаца про обязанность уплаты пени в отдельный подпункт 22.5.1 для устранения неоднозначности в тексте;
3. Добавить уведомление уполномоченной расчетной организации о неустранении нарушения по истечении 30 дней и уточнить наименования уведомлений во избежание путаницы в пункте 23.2;
4. Обсудить и согласовать возможность выбора уполномоченной расчетной организации для свободных двусторонних договоров в Казахстане, учитывая отсутствие на данный момент такой организации;
5. Скорректировать терминологию и наименования уведомлений, направляемых различными организациями, для четкого разделения в тексте договора;
6. Переформулировать текст с указанием конкретных наименований инфраструктурных организаций (регистратор и операторы централизованной торговли) для ясности уведомлений;
7. Скорректировать подпункт с учетом необходимости отражения условий по 30-дневному сроку приостановления допуска;
8. Обсудить и принять решение по форме уведомления (приложение к ДОП или регламенту) с учетом мнения АТС;
9. Уточнить и добавить в текст уведомления обязательные содержательные моменты, включая вид торговли, к которому приостанавливается допуск;
10. Подготовить и направить предложение по редакции терминов «заботливости» и «осмотрительности» в законодательстве Республики Казахстан;
11. Рассмотреть возможность упрощения и разделения пункта 23.2 для повышения читаемости и ясности уведомлений;

12. Проконсультироваться с техническими специалистами по формулировке пункта о непреднамеренных ошибках в программном обеспечении и монтаже программно-технических средств;
13. Обсудить и подготовить предложения по изменению или уточнению формулировки пункта о непреднамеренных ошибках в договоре с учетом замечаний белорусской стороны и других участников;
14. Проконсультироваться со специалистами по программному обеспечению для уточнения наличия и формулировки пункта о непреднамеренных ошибках в их договорах и практике;
15. Проверить и согласовать с российской стороной редакцию подпункта 3, касающегося обстоятельств непреодолимой силы и отсутствия доступа к интернету
16. Получить согласие стран на включение причины отсутствия интернета как основания непреодолимой силы;
17. Подготовить и согласовать раздел 28 договора, посвященный подтверждению полномочий представителей сторон и заверению копий документов, с учетом единой формулировки по заверению копий;
18. Дополнить пункт 25.4 договора словами о перечне прилагаемых к претензии документов и иных доказательств по предложению Республики Беларусь;
19. Исключить электронный формат претензий из пункта 25.10, предусмотреть только бумажный формат претензий;
20. Проверить и уточнить формулировки пунктов 25.8 и 25.9 на предмет дублирования и необходимости дополнения словосочетанием 'надлежащие заверенные копии документов';
21. Удалить пункты 25.8, 25.9 и 25.10 по предложению Республики Беларусь после переработки разделов 27 и 28;
22. Уточнить и согласовать порядок расторжения договора о присоединении, включая необходимость письменного соглашения всех сторон и невозможность одностороннего выхода;

23. Подумать сторонам о необходимости описания процедуры правопреемства в договоре о присоединении;
24. Скорректировать пункт 26.2 с учетом исключения слов, связанных с правопреемством, и уточнить ссылки в 26.5 согласно измененным основаниям расторжения договора;
25. Переработать или исключить пункт 26.5, учитывая отсутствие основания для расторжения договора по одностороннему отказу менее чем через год после расторжения;
26. Учесть в ДОП даты прекращения договоров в соответствии с регламентами профильных служб (например, регистрация СДД) для согласования формулировок в 26.9;

2.3.10 156-е заседание Подкомитета

На 156-м заседании, состоявшемся 11 сентября 2025 года в Москве, работа была сфокусирована на заключительных разделах Договора о присоединении и на устранении последних несогласованных положений Регламента допуска к торгам.

Обсуждение было посвящено окончательному согласованию вводных и заключительных разделов (1, 2, 27-29) проекта) ДОП, а также критически важному вопросу процедуры его подписания.

При этом, для корректного учета позиций российской стороны необходимо получить от неё консолидированную позицию по зарезервированным положениям пункта 1.8 раздела 1 и всего раздела 27 Договора.

Перед уполномоченными органами всех государств-членов поставлен вопрос о выборе способа подписания Договора на бумажном носителе. Для выбора предложено три варианта:

- 1) направление бумажных и сканированных копий подписного листа (считается подписанным после получения сканов от всех сторон).
- 2) направление только сканированных копий.

3) очное подписание всеми сторонами на площадке Регистратора.

Регистратор, как организатор процесса, выразил свою позицию:

- Вариант 1 — неприемлем.
- Вариант 2 — возможен, но только при внесении изменений в Правила функционирования рынка.
- Вариант 3 — наиболее предпочтителен.

Исполнителю НИР предложено направить итоговую версию Договора, включив в нее правки в следующие разделы:

1. Раздел 2: Пункты 2.6, 2.7, 2.8.
2. Раздел 27: Пункт 27.3 и подпункт 3 пункта 27.5.
3. Раздел 28: Весь раздел подлежит корректировке.

Портфель финальной доработки Регламента допуска включает:

1. Пункт 4.3: Корректировка второго абзаца.
2. Процедура открытия счетов: Приведение в соответствие с договоренностью о последовательном открытии и конкретизации счетов для каждого способа торговли. Это затрагивает абзац 3 пунктов 3.1, 4.1, 5.1 и, при необходимости, другие пункты.
3. Пункт 3.8: Уточнение в части определения времени начала расчетного периода. Эта правка должна быть учтена сквозным образом по всему тексту Регламента.
4. Пункт 5.1: Корректировка подпункта 4.
5. Форма 2: Доработка указанной формы.

Таким образом, работа над основополагающими документами общего электроэнергетического рынка ЕАЭС вышла на финальную стадию, где ключевыми становятся скоординированные действия всех сторон по предоставлению окончательных позиций и техническая доработка документов Исполнителем НИР в соответствии с достигнутыми договоренностями.

В ходе обсуждения в рамках 1-й части заседания были:

1. Определены функции инфраструктурных организаций для включения в договор о присоединении, с учётом возможных изменений состава и уточнением терминологии.
2. Утверждены два варианта заключения договора: электронный с использованием электронной идентификации и бумажный с очным подписанием, с обсуждением обмена сканированными копиями.
3. Рассмотрены вопросы финансовых расчетов, ответственности участников и влияние санкций, с рекомендацией ссылаться на национальное законодательство.
4. Предложены процедуры замены инфраструктурных организаций, включая приостановление договора при отсутствии новой организации в реестре.
5. Определены требования к подтверждению полномочий представителей сторон, включая заверение документов и исключение локальных актов.
6. Установлены правила конфиденциальности и обработки персональных данных в соответствии с национальным законодательством.
7. Обсуждены сложности и предложения по оптимизации документооборота и процедур для эффективного функционирования рынка.
8. Принято решение о необходимости дальнейшей доработки ряда разделов договора с учётом предложений и национальных особенностей.
9. Согласованы основные подходы к обеспечению юридической силы документов и процедур заключения договора.

Детализация вопросов по темам

Определение субъектового состава и функций инфраструктурных организаций в договоре о присоединении

1. Предложено описывать функции организаций, а не конкретные организации, из-за возможных изменений состава.

2. Договор заключается между участником и инфраструктурными организациями, выполняющими определённые функции, включая оператора централизованной торговли, регистратора, полномочные расчетные и клиринговые организации, системного и сетевого операторов.
3. Уточнено, что функции могут выполняться разными организациями, особенно в части проверки и подтверждения доступной пропускной способности (ДПС).

Процедура заключения договора о присоединении

1. Предусмотрены два варианта заключения договора: на бумажном носителе и в электронном виде с использованием электронной идентификации.
2. Обсуждалась сложность и громоздкость бумажного документооборота, предложено очное подписание договора всеми сторонами в один день для ускорения процесса.
3. Обсуждались варианты обмена сканированными копиями подписных листов с признанием их юридической силы при условии электронной идентификации.
4. Российская сторона выступает против варианта с параллельным ходом бумажных и сканированных копий, поддерживает очное подписание или электронное при полной готовности инфраструктуры.
5. Предложено предусмотреть возможность выбора участником формы заключения договора (бумажная или электронная).
6. Обсуждены вопросы необходимости внесения изменений в правила взаимной торговли (ПВТ) для поддержки электронного обмена документами.

Вопросы финансовых расчетов и ответственности

1. Обсуждалась роль расчетной организации в оказании услуг и выполнении функций в рамках договора, с уточнением, что услуги оказываются по отдельным договорам.

2. Подчёркнута ответственность участников за неисполнение обязательств по оплате, а не расчетной организации перед участниками.
3. Обсуждались сложности с банковскими переводами из-за санкций и форс-мажорных обстоятельств.
4. Предложено ссылаться на национальное законодательство и регламент финансовых расчетов для урегулирования ответственности и порядка расчетов.

Урегулирование изменений в составе инфраструктурных организаций и последствия для договора

1. Обсуждены процедуры замены инфраструктурных организаций, включая заключение соглашений о передаче прав и обязанностей.
2. Предложено предусмотреть приостановление действия договора о присоединении в случае отсутствия информации о новой организации в реестре.
3. Отмечена необходимость дальнейшей проработки и детализации последствий выбывания организаций, с учётом различий между операторами централизованной торговли и другими организациями.

Подтверждение полномочий представителей сторон

1. Определены документы, подтверждающие полномочия лиц, действующих от имени сторон (уставные документы, доверенности и др.).
2. Уточнены требования к заверению копий документов (нотариальное заверение или заверение стороной с указанием реквизитов).
3. Обсуждалась возможность использования факсимиле для упрощения заверения, а также предложения отказаться от этого для обеспечения юридической чистоты.
4. Предложено исключить из договора подтверждение полномочий локальными нормативными актами организации.

5. Обсуждены требования к предоставлению оригиналов доверенностей и документов, подтверждающих полномочия лиц, выдавших доверенности.

Обеспечение конфиденциальности и обработка персональных данных

1. Установлен режим конфиденциальности сведений, содержащих персональные данные, на срок действия договора и три года после его окончания.
2. Срок не применяется к персональным данным физических лиц, для которых действует национальное законодательство государства-члена.
3. Обсуждались вопросы раскрытия данных и обеспечения режима конфиденциальности в соответствии с законодательством.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя. Предложено:

1. Рассмотреть и согласовать формулировки наименований организаций, уполномоченных на определение, предоставление, проверку и подтверждение величин доступной пропускной способности;
2. Разработать и включить в договор графы для распределения участников реестра с указанием функционала и лиц, подписывающих договор, для обеспечения ясности на момент заключения договора;
3. Проверить и согласовать юридическую корректность формулировки об использовании системы оператором централизованной торговли, исполняющим функции регистратора, с учетом ссылок на пункты ПИО;
4. Доработать пункт 2.6 договора, уточнив, что полномочная расширенная финансовая организация оказывает услуги участникам по самостоятельным договорам, а не по данному договору, с учетом предложений АТС;
5. Прописать и формализовать порядок взаиморасчетов между уполномоченной расчетной организацией и оператором МГП,

учитывая банковское законодательство и возможные ограничения по открытию счетов в других государствах;

6. Проверить и уточнить терминологию и распределение функций между организациями по пункту 2.9 (уполномоченная организация на подтверждение сальдо перетоков), провести опрос участников по взаимодействию регистратора с организациями в сутки x-1;
7. Разработать и описать новый порядок заключения договора на бумажном носителе с очным подписанием в одном месте и в один день для ускорения процесса;
8. Подготовить и согласовать изменения в ПВТ для легализации обмена сканированными копиями подписных листов с обеспечением электронной идентификации;
9. Сформулировать и утвердить механизм передачи прав и обязанностей по договору при замене инфраструктурной организации с обязательным внесением новой организации в реестр субъектов рынка;
10. Обсудить и согласовать на уровне правил взаимной торговли автоматический механизм информирования участников о замене инфраструктурной организации и последствиях для договора;
11. Получить мнение участников обсуждения по вопросам юридической силы сканированных копий документов и их применения в договорных процедурах;
12. Определить дату и место очного подписания договоров с участием всех инфраструктурных организаций для одновременного подписания;
13. Проработать и согласовать механизм приостановления действия договоров инфраструктурных организаций при их выбытии из реестра до включения новой организации;
14. Разработать и прописать в договоре механизм замены инфраструктурной организации при реорганизации или смене

уполномоченного органа с использованием реестра и соглашений о замене;

15. Провести консультации с юристами и уполномоченными органами Республики Казахстан, Кыргызской Республики и Республики Беларусь по вопросам подписания договоров и механизмам замены инфраструктурных организаций;
16. Подготовить и доработать раздел договора о присоединении с учетом обсужденных вопросов по подписанию, замене и приостановлению договоров;
17. Включить в ДОП положение о приостановлении договора о присоединении при несвоевременном внесении информации уполномоченным органом о новой или замененной инфраструктурной организации, с последующей доработкой и уточнением деталей;
18. Доработать раздел 28 ДОПа с учетом предложений российской стороны по подтверждению полномочий, заверению копий документов, исключению локальных актов и уточнению порядка предоставления документов;
19. Исключить из раздела 28 ДОПа положения, касающиеся первичных учетных документов, которые регулируются двусторонними договорами расчетных и клиринговых организаций;
20. Доработать раздел 29 ДОПа по вопросам обработки и конфиденциальности персональных данных с учетом национального законодательства государств-членов;
21. Республике Казахстан представить позицию по пункту 29.2;

В ходе обсуждения в рамках 2-й части заседания были:

1. Утверждено, что допуск к торговле предоставляется с 0 часов первого числа расчетного периода по средневропейскому времени с пояснением через московское время (2 часа МСК, UTC+3).

2. Согласован отказ от пакетного открытия счетов в пользу последовательного открытия по мере присоединения к видам торговли с подтверждением наличия счетов по запросу.
3. Решено поручить доработку формулировок по счетам и регламенту с учетом обсуждений.
4. Согласован единый личный кабинет для участников с разграничением доступа по видам торговли и допускам.
5. Обсуждена возможность использования одного национального ключа для доступа к разным функциям.
6. Запланированы совещания с торговыми площадками и по регламенту электронного документа оборота для дальнейшего согласования.
7. Министерству Казахстана предложено предоставить позицию по вопросу уполномоченной расчетной организации.
8. Обращено внимание на необходимость корректировки нумерации пунктов регламента для соответствия редакторским требованиям.

Детализация вопросов по темам

Обсуждение времени предоставления допуска к торговле и расчетного периода включало следующие направления:

1. Утверждение, что допуск предоставляется с 0 часов по среднеевропейскому времени, что соответствует 2 часам по московскому времени (UTC+3).
2. Позицию Российской стороны, которая настаивает на указании времени по московскому времени для последовательности с правилами взаимной торговли (пункт 14).
3. Предложение использовать универсальную формулировку с указанием 0 часов первого числа расчетного периода без уточнения часового пояса, с отсылкой к пункту 15 правил взаимной торговли, где расчетный период определяется по среднеевропейскому времени.
4. Компромиссное решение: допуск предоставляется с 0 часов первого числа расчетного периода, расчетный период по среднеевропейскому

времени, с пояснением через московское время (2 часа по МСК, UTC+3). Эта формулировка поддержана большинством участников, включая Республику Армению и Кыргызскую Республику.

Обсуждение порядка открытия и подтверждения счетов для участников торговли включало следующие направления:

1. Отказ от пакетного открытия счетов в пользу последовательного открытия счетов по мере присоединения к видам торговли.
2. Необходимость подтверждения наличия открытых счетов уполномоченной расчетной организацией (УРО) оператору централизованной торговли по запросу в течение двух рабочих дней.
3. Детализацию требований к счетам: РДК выступает за широкую формулировку без излишнего регулирования, ссылаясь на внутренние правила и нормативы Банка России.
4. Предложение сформулировать перечень счетов, которые должны быть открыты для оплаты услуг различных инфраструктурных организаций, с оговоркой, что ранее открытые счета не требуют повторного открытия.
5. Обсуждение возможности использования одного счета для оплаты услуг регистратора и оператора на сутки вперед, с акцентом на то, что это регулируется внутренними банковскими правилами и не должно детализироваться в ДОП.

Вопросы программного обеспечения и доступа участников к торговым площадкам

1. Обсуждение единого личного кабинета для участников, включающего доступ к функциям регистратора и оператора на сутки вперед.
2. Участники смогут иметь доступ к функционалу в зависимости от допусков к видам торговли.
3. Обсуждение использования национальных ключей для доступа: возможность необходимости нескольких ключей для разных функций, но предположение, что оператор на сутки вперед не будет требовать отдельные ключи.

4. Поддержка идеи единого личного кабинета с разграничением доступа по функционалу.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя. Предложено:

1. Внести в регламент формулировку о начале допуска с 0 часов первого числа расчетного периода без указания конкретного часового пояса, с учетом, что расчетный период определяется по среднеевропейскому времени согласно пункту 15 ПВТ;
2. Получить юридическое заключение о возможности прописать в регламенте допуск по среднеевропейскому времени без нарушения уже принятых документов, учитывая риски перехода на зимнее/летнее время в России;
3. Вернуть прежнюю редакцию регламента по открытию счетов, отменить изменения по пакетному открытию счетов и дополнить положения по подтверждению уполномоченной расчетной организацией наличия открытых счетов для получения допуска;
4. Разработать и предложить формулировку перечня счетов, которые должны быть открыты для каждого сектора торговли с оговоркой, что ранее открытые счета не требуют повторного открытия, а полномочная расчетная клиринговая организация подтверждает их наличие оператору соответствующей площадки;
5. Продумать и предложить схему открытия счетов уполномоченной расчетной организации для СДД с учетом взаимодействия с регистратором и минимизации рисков;
6. Подготовить и предоставить предложение по месту и способу открытия счетов, а также организации обмена информацией с регистратором для СДД;
7. Разработать и утвердить порядок предоставления информации об открытых счетах уполномоченной расчетной организацией по запросу оператора централизованной торговли в течение двух рабочих дней;

8. Обратить внимание на различия в формулировках требований по допуску к разным способам торговли (СДД, сутки вперед, срочные контракты) и при необходимости унифицировать их;
9. Уточнить и зафиксировать, что при наличии доступа к регистратору по одному способу торговли (например, СДД) повторная установка программного обеспечения для доступа к другим способам торговли не требуется;
10. Внести в документ ссылку, что если оператор на сутки вперед выполняет функции регистратора, то требования по отдельному доступу к по считаются излишними и не требуются к выполнению участниками;

2.3.11 157-е заседание Подкомитета

На 157-м заседании, состоявшемся 18 сентября 2025 года в Москве, обсуждение было сосредоточено на устранении последних и наиболее сложных несогласований в ключевых разделах Договора о присоединении. В центре внимания оказались системные вопросы, требующие консолидированных решений от государств-членов и инфраструктурных организаций.

Были определены ключевые системные разногласия («развилки») – два фундаментальных вопроса, по которым позиции сторон не совпадают и которые требуют срочного разрешения.

1. Представление реестра обязательств по МГП в Казахстане: обнаружена «развилка» между казахстанскими организациями:

- АО «KEGOC» (оператор МГП) считает, что реестры должен представлять Оператор централизованной торговли (ОЦТ) на сутки вперед.
- АО «АТС» (назначенный ОЦТ) полагает, что эту функцию должно выполнять АО «KEGOC».

2. Определение факта исполнения обязательств: Существуют разные подходы к тому, что считать моментом исполнения платежного обязательства:

- Беларусь: Факт списания средств со счета участника.
- Казахстан и Россия: Факт зачисления средств на счет инфраструктурной организации.

Для преодоления разногласий и финальной доработки текста сформулирован комплекс предложений

Для уполномоченных органов государств-членов:

- Беларуси, Казахстану, Кыргызстану и России: Необходимо представить позиции по редакции пунктов 4.7, 14.5, подпункта 2 пункта 12.5, а также актуализированные позиции по разделу 17 Договора.
- Казахстану и России: Требуется направить согласованные позиции по разделу 16 Договора.
- России: Необходимо предоставить консолидированную позицию по зарезервированным положениям пунктов 14.8, 14.9(1), 14.16, 15.4 и всего раздела 18.

Для инфраструктурных организаций (ОЦТ):

- АО «АТС», ОАО «БУТБ», АО «КОРЭМ» и АО «Петербургская биржа»: Должны согласовать и направить позиции по времени уведомления покупателя о возникновении обязательств по оплате услуг МГП (пункт 15.3).
- ОАО «БУТБ» и АО «КОРЭМ»: Проработать и направить ответ на предложение АО «КЕГОС» относительно подпункта 5 пункта 18.1.

Исполнителю НИР предложено направить обновленную версию Договора, проведя следующие ключевые доработки:

1. Определение ответственного за объемы поставки: Оценить необходимость и место в Договоре указания того, кто определяет фактические почасовые объемы поставки по всем типам договоров.
2. Ссылка на Правила взаимной торговли: Во всех разделах, где говорится о валюте торговли, добавить оговорку «если иное не предусмотрено Правилами взаимной торговли».

3. Дата приостановления услуг Регистратора: Проработать с российской стороной предложение по конкретной дате приостановления оказания услуг Регистратором (пункт 14.9(1)).
4. Редакция пункта 14.12: Совместно с российской стороной доработать редакцию второго абзаца пункта 14.12.
5. Уточнение рабочих дней: По всему тексту Договора провести точечное уточнение, чьи именно рабочие дни (Регистратора или иных организаций) применяются при указании сроков тех или иных действий.

Таким образом, протокол фиксирует выход на финальную стадию в работе над Договором, где основными препятствиями остаются не технические правки, а согласование принципиальных вопросов финансовых расчетов и ответственности между ключевыми участниками рынка.

В ходе обсуждения были:

1. Устранены замечания по разделам договора, проведены корректировки и обсуждены вопросы роли регистратора и процедур приостановления услуг.
2. Выявлены проблемы с открытием счетов в иностранных банках, особенно у КЕГ ОК, что влияет на исполнение обязательств и требует официальных запросов и вмешательства органов власти.
3. Обсуждены разногласия по определению факта исполнения обязательств: списание средств или зачисление на счет, с учетом законодательства разных стран.
4. Рассмотрены вопросы валюты оплаты и пересчета обязательств для МГП по территориям России и Казахстана.
5. Обсуждены санкционные риски и сложности межгосударственных платежей, предложены меры по минимизации рисков через организацию счетов.
6. Определен график дальнейшей работы по согласованию регламентов и технических документов, с распределением ответственности за доработки.

Детализация вопросов по темам

Обсуждение и согласование разделов договора и регламентов, включая корректировки, замечания и предложения от различных сторон.

1. Раздел 4: устранение замечаний Российской Федерации, корректировки по пунктам 4.2, 4.3, 4.5-4.7, обсуждение роли регистратора в определении фактических объемов.
2. Раздел 5: обсуждение дублирования пунктов, необходимость структурирования разделов оплаты и предоставления услуг.
3. Раздел 12: доработка пунктов 12.3-12.11, обсуждение ссылок на фактические объемы и процедур приостановления услуг.
4. Раздел 14: актуализация пунктов, обсуждение вопросов валюты оплаты услуг, перерасчета стоимости и отчетности.
5. Раздел 15: обсуждение сроков уведомлений, приостановления услуг, резервов по некоторым пунктам, необходимость согласования с регламентом СДД.
6. Раздел 16: обсуждение порядка оплаты услуг, резерв по разделу у Российской Федерации и Казахстана, вопросы по срокам и процедурам оплаты.
7. Раздел 17-18: обсуждение разделения оплаты услуг регистратора и МГП, вопросы открытия счетов в РДК, проблемы с корпоративными ограничениями в Казахстане, необходимость согласования и решения вопросов с участием комиссии и органов власти.

Проблемы и риски, связанные с открытием счетов и проведением платежей между странами-участниками. Обсуждены:

1. Корпоративные ограничения КЕГОК на открытие счетов в иностранных банках, влияющие на исполнение обязательств.
2. Разногласия по определению факта исполнения обязательств: списание средств vs зачисление на счет.

3. Необходимость официального запроса в КЕГОК и возможное обращение в Национальный банк Казахстана и другие органы для решения проблемы.
4. Обсуждение санкционных рисков и сложности проведения межгосударственных платежей.
5. Предложения по минимизации рисков через открытие счетов инфраструктурными организациями в полномочных расчетных организациях.
6. Позиции сторон по валюте оплаты и пересчету обязательств для МГП по территории Казахстана и России.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя. Предложено:

1. Поправить нумерацию в разделе 4;
2. Доработать раздел 4.3, актуализировать с учетом сокращений и ссылок на регламенты по срочным контрактам;
3. Республике Беларусь проверить и при необходимости исправить ошибку в пвт и доп по уполномоченным организациям, подтвердить, что функцию выполняет системно-сетевой оператор;
4. Доработать пункт 4.10, учесть замечания по уточнению терминологии, таймингу и способу направления уведомлений регистратором через личный кабинет;
5. Проверить и переработать пункт 5.6 на предмет дублирования с пунктом 4.8, согласовать структуру разделов оплаты и приостановления услуг с российской стороной;
6. Отработать вопрос предоплаты и встречных условий с российской стороной по разделу 12;
7. Удалить из пункта 14.6 слова с «развилка» до конца пункта по согласованию российской стороны;

8. Внести правки в пункт 12.7 по срокам уведомлений о возобновлении и приостановлении услуги регистратора, проработать сроки с российской стороной;
9. Вставить в текст упоминание валюты оплаты услуг с формулировкой 'если иное не предусмотрено правилами взаимной торговли' и проверить наличие упоминаний валюты торговли в других разделах;
10. Подготовить и отправить операторам и регистраторам доработанный раздел 14.1 и 14.14 с учетом обсуждений, обменяться мнениями;
11. Убрать указание номера приложения 8 во всех регламентах в начале ДОП;
12. Добавить в пункты 14.8 и 14.9 уточнения про участников после слов 'поставленной' и 'цена' соответственно;
13. Не учитывать перерасчет стоимости задним числом, а делать перерасчет в предстоящем расчетном периоде, согласовать подход с российской стороной;
14. Продолжить обсуждение и согласование позиции по фактическим объемам в регламенте 5 и связанных приложениях;
15. Отработать замечания российской стороны по разделу 15 с учетом регламента регистрации СДД и обсуждений;
16. Проверить и уточнить время в квадратных скобках по пункту 12.3 и 15.4, включая рабочие дни регистратора и централизованной торговли;
17. Отработать и согласовать формулировки по приостановке исполнения обязательств и корректировкам в разделе 15, включая ссылки на регламент и технологию приостановки учета в СДД;
18. Доработать пункт 16.11 с учетом редакционных правок и согласовать с российской стороной;
19. Отработать и согласовать раздел 16 по оплате услуг с учетом замечаний и резервов, включая вопросы по 16.3 и 16.11;
20. Удалить устаревшие комментарии и исправить противоречия в доп по срокам оплаты и условиям в разделе 16;

21. Разделить пункты в разделе 17 по услугам регистратора и МГП, согласовать с российской стороной;
22. Обсудить и согласовать раздел 17 совместно с другими сторонами, так как российская сторона не успела полностью рассмотреть;
23. Проанализировать возможность открытия счетов участниками из Казахстана в РДК и оценить риски;
24. Запросить у казахстанской стороны подтверждение и детали по запрету открытия счетов в иностранных банках и провести консультации с вышестоящими инстанциями;
25. Подготовить и согласовать формулировки по моменту исполнения обязательств, учитывая позиции всех сторон (факт недостаточности средств, факт списания, факт поступления);
26. Обсудить и утвердить техническую редакцию формул для регламента конкурентного отбора заявок;

2.3.12 158-е заседание Подкомитета

В ходе 158-го заседания Подкомитета (г. Москва, 25 сентября 2025 г.) были рассмотрены неоднозначные вопросы и проекты документов, ключевые для формирования общего энергетического рынка. По итогам обсуждения были приняты следующие решения и сформулированы конкретные поручения по доработке.

По проекту Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (СДД). Основной объем доработок поручен Исполнителю научно-исследовательской работы (НИР) с сроком исполнения до 9 октября 2025 года. Направления для доработки включают:

1. Формализация расчетов: Необходимо дополнить тексты Регламента регистрации СДД и Регламента объемов поставки конкретными формулами. Эти формулы должны отражать условия, прописанные в подпунктах 2 и 3 пункта 2.2 проекта.

2. Редакционные правки: Требуется скорректировать формулировки в нескольких конкретных пунктах: 2.3.2¹, 2.3.4, 2.5.1, 2.5.4 и 3.3.8 проекта Регламента регистрации СДД.
3. Техническое оформление: Все вносимые формулы должны быть снабжены последовательной нумерацией.
4. Совместная работа по Разделу 9: Раздел 9 проекта Регламента регистрации СДД должен быть доработан совместно с российской стороной, которая официально просится оказать содействие в этом вопросе.
5. Вопрос времени: В проекте формы Договора о присоединении (ДОП) необходимо уточнить часовой пояс, по которому будет вестись суточное планирование на общем рынке. Позиции сторон по этому вопросу разделились: Беларусь и Россия выступают за московское время, Казахстан – за среднеевропейское, Армения – за поиск консенсуса, а Кыргызстан занял позицию резерва.

По проекту Регламента определения объемов поставки электрической энергии Исполнитель НИР должен доработать проект, предусмотрев:

1. Внесение формул в разделы 2 и 3, которые должны учитывать условия из Регламента регистрации СДД.
2. Уточнение типа срочных контрактов (сокращаемый или обнуляемый) в пункте 12.1 проекта ДОП, согласно Правилам взаимной торговли.
3. Корректировку названия Раздела 4 проекта регламента.

По проекту Регламента конкурентного отбора ценовых заявок решения затрагивают два аспекта:

1. Учет транзита через Казахстан: Исполнителю НИР предложено отразить в проекте ДОП или Регламента финансовых расчетов особый случай: освобождение от оплаты межгосударственной передачи электроэнергии по территории Казахстана, если покупатель из западной зоны Казахстана приобретает энергию у продавца из Кыргызстана.

2. Согласование спорных положений: Российскую сторону просят до 9 октября 2025 года представить в Департамент энергетики свою консолидированную позицию по зарезервированным (несогласованным) положениям пункта 1.8 и всего Раздела 6 проекта регламента.

Таким образом, основными итогами заседания стали конкретные и срочные поручения по доработке ключевых регламентов общего электроэнергетического рынка, с выделением спорных моментов (как вопрос времени).

В ходе обсуждения были:

1. Согласованы ключевые положения регламента регистрации свободных двусторонних договоров, включая перенос формул проверки объемов в соответствующие регламенты.
2. Утверждено использование московского времени для операционных суток и планирования с фиксацией в договоре о присоединении.
3. Принято решение о подготовке укрупненного слайда по информационному обмену для улучшения структуры данных.
4. Определены принципы оплаты межгосударственной передачи с учетом особенностей маршрутов и территорий.
5. Обсуждены технические и юридические детали оформления ссылок, форматов данных и процедур проверки.
6. Поддержано участие всех сторон в подготовке и согласовании документов, включая регламент электронного документооборота.
7. Выделены резервы по некоторым разделам и приложениям для дальнейшей проработки.

Темы обсуждения и детализация по ним.

Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров (СДД) и формулы проверки объемов

1. Обсуждение пункта 1.5 и определения маршрута поставки, согласование с исключением слов по предложению российской стороны.
2. Формулы для проверки условий договоров (отношение объемов ночь-день, минимальные объемы) не включаются в условия договора, а будут добавлены в регламент определения объемов и регламент регистрации СДД в местах проверки соответствия пропускной способности.
3. Российская сторона и другие участники согласовали перенос формул в соответствующие разделы и необходимость их учета при регистрации и определении объемов.
4. Обсуждение технических деталей ссылок на регламенты и сокращений, единообразие в оформлении.
5. Согласование корректировок и уточнений по пунктам 2.2, 2.3, 3.2, 3.3, 3.4 с учетом предложений российской стороны и других участников.
6. Обсуждение необходимости уточнения раздела 9 по электронному документообороту с учетом полномочий и процедур проверки.

Временные параметры и операционные сутки в расчетах и планировании

1. Обсуждение времени формирования отчетного периода и агрегированной информации: спор между московским временем и среднеевропейским временем.
2. Республика Беларусь и КЕГКИ (казахстан) поддерживают использование времени, удобного для регистратора, с акцентом на среднеевропейское время для отчетов и фактических данных.
3. Российский системный оператор подтверждает, что суточное планирование ведется по московскому времени, что поддерживается Республикой Беларусь и Кыргызстаном.

4. Предложение зафиксировать в договоре о присоединении определение операционных суток по московскому времени для планирования и расчетов.
5. Обсуждение необходимости уточнения понятия операционных суток в ДОП для устранения двояких толкований.

Информационный обмен и форматы данных

1. Обсуждение необходимости создания укрупненного слайда по информационному обмену между регистратором и субъектами рынка, включая посуточную и помесечную информацию.
2. Российская сторона и другие участники согласны на подготовку и обсуждение такого слайда для улучшения структуры обмена данными.
3. Обсуждение форматов приложений для регистрации и передачи данных, с резервом у российской стороны до окончательной редакции.
4. Уточнение порядка направления агрегированных и детализированных данных по контрактам системным операторам.
5. Согласование сроков подготовки и согласования форматов приложений.

Регламент определения стоимости межгосударственной передачи (МГП) и особенности оплаты

1. Обсуждение ситуации с оплатой МГП для поставок из Киргизии в Западный (Казахстан) через территорию КЕГОК (Казахстан).
2. Участники согласовали, что оплата МГП внутри КЕГОК (казахстан) не производится, но импортер обязан оплатить услуги передачи внутри страны.
3. Предложение внести уточнения в ДОП о том, что услуга МГП не предоставляется в таких случаях, чтобы избежать недоразумений.
4. Обсуждение необходимости отражения этой нормы в одном месте для прозрачности и однозначности применения.

5. Резерв российской стороны по разделу 6.3 по группировке сделок, продолжается проработка вопроса.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя. Предложено:

1. Внести формулы проверки объемов в регламент определения объемов поставки и в регламент регистрации СДД в пункты 2.2, 3.2 и 3.3.5/6;
2. Уточнить конкретные номера пунктов в регламенте, куда будут добавлены формулы проверки объемов;
3. Рассмотреть возможность редакционного сокращения повторяющихся формулировок формул в пунктах 2.2, 2 и 3 для упрощения текста;
4. Уточнить, что именно проверяет регистратор в пункте 2.3.1 после получения доработанной редакции раздела 9;
5. Совместно с российской стороной доработать и отработать раздел 9 с учетом предложений, подготовить новую редакцию раздела 9;
6. Скорректировать редакцию пункта 2.5.4, изменив последовательность изложения и улучшив стилистику;
7. Учесть замечания по переименованию условий и корректировке формул в пунктах 2.5.4 и 3.3.8;
8. Сформировать позицию регистратора по выбору времени для предоставления агрегированной информации (между московским и среднеевропейским временем) с аргументами;
9. Определить и зафиксировать в ДОП понятие операционных суток по московскому времени для планирования и расчетов;
10. Предусмотреть и зафиксировать уточнение в ДОП по операционным суткам и планированию, что планирование осуществляется по московскому времени, а расчетный период по среднеевропейскому времени;

11. Доработать условия по коэффициентам день-ночь, средний, максимальный с указанием вступления в силу с 01.01.29 и сделать соответствующую сноску в приложениях;
12. Подготовить и направить в комиссию редакцию регламента определения ДПС/СПС с учетом изменений индексов и согласовать с российской стороной;
13. Подготовить и согласовать формат обмена информацией по величинам доступной пропускной способности для межгосударственных и внутренних сечений и направить предложение в комиссию до конца недели;
14. Доработать редакцию регламента определения объемов поставки с учетом предложений российской стороны и замечаний по формулам, исключить слова в пунктах 2.2.1 и 2.2.2, проверить правильность предлогов и согласовать с другими странами;
15. Подготовить формулировку, что положительное направление перетока определяется согласно топологии торговли, и внести соответствующие изменения в регламент;
16. Подготовить укрупненный слайд информационного обмена с указанием адресатов и таймингов, включая посуточную и ежемесячную информацию, для обсуждения и улучшения регламента;
17. Отработать с российской стороной согласованный пункт 3.2 и согласовать редакцию пункта;
18. Актуализировать и проверить тайминги подачи и обмена информации (включая таблицу с закрытием регистрации на двусторонние договоры и время отправки окончательных объемов) (Ответственный: Е.Фатеева)
19. Исключить пункт 3.5 из документации с учетом согласованных пояснений и обеспечить согласование с другими странами;
20. Убрать из текста рекурсивные ссылки на договор о присоединении, согласовать корректное оформление ссылок на пункты договора;

21. Дополнить формулы в пункте 5 (формула 24) согласно обсуждениям и включить приложение №4 к договору о присоединении;
22. Уточнить и добавить в регламент ссылку на реестр срочных контрактов с указанием типа контрактов (снижаемые/обнуляемые) для информобмена с биржами;
23. Дополнить раздел 12.1 регламента информацией о типах срочных контрактов;
24. Скорректировать название раздела 4 в соответствии с содержанием, убрать формулировку 'об информационном обмене';
25. Проверить и уточнить включение информации о величинах ДПС в пункт 4.1, согласовать с регламентом ДПС/СПС;
26. Доработать приложения и формы с учетом замечаний по направлениям и объемам, подготовить для согласования с международными коллегами;
27. Уточнить и проработать вопрос снятия резерва по фактическим объемам, дать ответ в течение 1-2 недель;
28. Дополнить регламент положениями по оплате МГП для маршрутов с поставками из западного Казахстана в Кыргызстан, определить место размещения этих положений (регламент 6 или ДОП);

2.3.13 159-е заседание Подкомитета

По итогам заседания 2 октября 2025 года основное внимание было уделено доработке Регламента электронного документооборота (ЭДО) и смежных документов для общего электроэнергетического рынка. Ключевые решения и направления работы структурированы в следующих блоках:

1. Доверенные третьи стороны (ДТС): из-за отсутствия единого перечня и правовой базы решено разработать порядок размещения и актуализации списка ДТС на портале ЕЭК и повторно запросить у стран-членов актуальные данные.

2. Взаимодействие систем: выявлены противоречия между регламентами. Необходимо их согласовать и проработать техническую интеграцию Регистратора с операторами торговли, возможно, через единый личный кабинет.

Юридическая значимость ЭДО: для придания юридической силы документам и подписям - основным механизмом проверки подписей станет сервис на сайте Регистратора, а не кросс-границная проверка ДТС.

3. Безопасность и доступ: В регламент будет включена норма об обязательном согласовании технологий защиты информации с регуляторами стран-участниц.

4. Личные кабинеты и аутентификация:

- принцип «одна организация — один Личный кабинет»;
- для доступа представителей потребуется оригинал бумажной доверенности;
- будет упрощено и унифицировано описание процедуры входа с использованием электронной подписи;

5. Стандартизация и управление:

- установлены единые правила идентификации участников из разных стран (ИНН, СНИЛС, личный номер и т.д.);
- управление формами документов будет синхронизировано с Договором о присоединении, что позволит упростить процесс их изменения.

В ходе 159-го заседания Подкомитета участники углубленно работали над созданием нормативно-технической базы для общего электроэнергетического рынка. Основное внимание было уделено регламенту электронного документооборота (ЭДО) и смежным вопросам. По итогам обсуждения были выявлены проблемные зоны и сформулированы конкретные направления для доработки документов.

1. Вопрос доверенных третьих сторон (ДТС)

Проблема: Отсутствие единого перечня ДТС и гармонизированного законодательства в странах-членах создает правовую неопределенность. Не все страны предоставили актуальные данные о своих ДТС.

Направления доработки:

- 1) закрепление порядка: необходимо разработать и включить в Договор о присоединении (ДОП) нормы, регулирующие порядок размещения и актуализации официального перечня ДТС на портале ЕЭК;
- 2) сбор информации: требуется повторно запросить у правительств стран-членов актуальную на 1 июня 2025 года информацию о назначенных ДТС;
- 3) процедура обновления: необходимо продумать процедуру информирования Регистратора о смене ДТС с учетом длительных (до 4 месяцев) сроков согласования новых актов.

2. Взаимодействие Регистратора и операторов торговли

Проблема: зафиксирована необходимость уточнения связей между проектом регламента ЭДО и другими регламентами (например, о допуске) по кругу субъектов взаимодействия.

Направления доработки:

1. Согласование регламентов: Необходимо провести сверку всех регламентов, устранить противоречия и обеспечить корректные взаимные ссылки.
2. Техническая интеграция: Рассматривается вариант использования единого личного кабинета для взаимодействия как с Регистратором, так и с операторами торговли на сутки вперед.
3. Электронный документооборот и юридическая значимость

Проблема: Требуется обеспечить юридическую силу всем документам, отчетам и подписям в системе, включая фиксацию времени и проверку подлинности.

Направления доработки:

1. Механизм проверки подписей: Поскольку кросс-границная проверка подписей ДТС разных стран технически сложна, решением является использование сервиса проверки на сайте Регистратора. Этот механизм и его юридическая значимость должны быть зафиксированы в соглашении сторон. Также требуется доработать этот сервис для подписания выдаваемых квитанций квалифицированной подписью.
2. Юридическое оформление отчетности: необходимо уточнить статус и порядок доведения отчетной информации, формируемой Регистратором, до участников рынка.

4. Конфиденциальность информации

Задача: требуется обеспечить защиту информации в соответствии с требованиями регуляторов всех стран-членов, которые могут различаться.

Направления доработки: в регламент необходимо включить общую норму, обязывающую согласовать технологии защиты информации с уполномоченными государственными органами всех стран-участниц.

5. Личные кабинеты и аутентификация пользователей

Задача: требуется унифицировать процедуры идентификации, аутентификации и подтверждения полномочий для доступа в личные кабинеты.

Направления доработки:

1. Принцип "одна организация — один Личный кабинет": Закрепить, что личный кабинет создается на юридическое лицо, а пользователи с разными полномочиями аутентифицируются внутри него.
2. Подтверждение полномочий:
 - четко прописать, что для доступа представителя необходима оригинал бумажной доверенности, выданной на конкретные виды деятельности;

- дополнить регламент положением о доступе единоличного исполнительного органа на основании документов, подтверждающих его назначение.

3. Процедура аутентификации: исключить из регламента излишние технические детали, оставив общую формулировку об аутентификации с помощью средств электронной подписи. Детально переработать описание технической процедуры входа в личный кабинет.

6. Управление формами документов и реестром

Задача: необходимо установить единый и гибкий порядок управления электронными формами документов.

Направления доработки:

- 1) источник форм: определить, что электронные формы разрабатываются Регистратором на основе форм, утвержденных в ДОП;
- 2) размещение реестра: Реестр форм должен быть приложением к регламенту и размещаться на сайте Регистратора и на правовом портале ЕЭК, а в личном кабинете реализуется лишь меню для их выбора;
- 3) внесение изменений: изменения в формы должны синхронизироваться с изменениями в ДОП, что делает отдельный пункт о порядке изменения форм (п. 3.4) избыточным. Его предлагается исключить.

7. Стандартизация идентификаторов

Проблема: для участников из разных стран ЕАЭС используются разные идентификаторы юридических и физических лиц.

Направления доработки:

- 1) четкая регламентация: в регламенте необходимо зафиксировать правила формирования идентификаторов для каждой страны

(например, ИНН и СНИЛС для РФ, личный номер паспорта для РБ, ИНН для РК и КР).

- 2) оптимизация текста: исключить из регламента и сертификатов поля, не несущие функциональной нагрузки для данных целей (адрес регистрации, e-mail физического лица).

8. Редакционная и организационная работа

Проблема: текст регламента содержит комментарии и излишне конкретные ссылки.

Направления доработки:

- 1) очистка текста: удалить устаревшие замечания, "зеленый текст" из предыдущих редакций, зачеркнутые абзацы и конкретные интернет-адреса, заменив их на ссылки на общие разделы сайта Регистратора;
- 2) уточнение терминологии: исключить термин «средства защиты электронной подписи», оставив «средства электронной подписи»;
- 3) синхронизация: привести терминологию и определения (например, "уникальный код участника") в соответствие с другими регламентами (СР-10, СДД).
- 4) проведение очных встреч: для качественной доработки сложных разделов запланировано проведение очного заседания с участием специалистов из стран-членов и исполнителя НИР.

В ходе обсуждения были рассмотрены следующие ключевые темы:

1. Определение ДТС на общем рынке осложнено отсутствием единого законодательства; предлагается размещать актуальный список на портале ЕЭК с учетом рисков изменений и процедур обновления регламента.
2. Взаимодействие регистратора и операторов централизованной торговли требует согласования регламентов, устранения противоречий и использования одного личного кабинета с аутентификацией.

3. Обеспечение конфиденциальности информации требует согласования технологий защиты с регуляторами государств-членов, учитывая различия в регуляторных органах.

Было согласовано следующее.

1. Личные кабинеты создаются на юридическое лицо, пользователи аутентифицируются ключами ЭП, полномочия подтверждаются через сертификаты и доверенности.
2. Для доступа к личным кабинетам необходим оригинал бумажной доверенности, выданной на конкретные виды деятельности; предусмотрен доступ единоличного исполнительного органа.
3. Электронные формы документов разрабатываются на основе утвержденных форм договора о присоединении; реестр форм размещается на портале комиссии, а в личном кабинете реализуется меню форм.
4. Изменения форм документов синхронизируются с изменениями договора о присоединении, обеспечивая актуальность и согласованность процессов.

Определены стандарты идентификаторов для организаций и физических лиц из стран ЕАЭС с обязательным указанием источников нормативных актов.

Утвержден механизм проверки электронных подписей через сервис регистратора, который предоставляет юридическую значимость, учитывая ограничения ДТС.

Обсуждены технические детали аутентификации пользователей и процедуры входа в личный кабинет с учетом криптографических средств.

Принято решение исключить из регламента поля, не относящиеся к сертификатам, такие как адрес регистрации и электронная почта.

Темы обсуждения и детализация по ним.

Определение и фиксация доверенных третьих сторон (ДТС) на общем рынке

1. Обсуждение сложности определения ДТС в разных странах из-за отсутствия единого законодательного акта.
2. Предложение размещать актуальный перечень ДТС на тематическом портале ЕЭК для обеспечения оперативного обновления и информирования участников рынка.
3. Российская Федерация, Беларусь и Армения предоставили информацию о своих ДТС, остальные страны не предоставили.
4. Риски изменения ДТС и необходимость процедурного обновления регламента, что может занять до 4 месяцев.
5. Предложение включить ДТС как подписантов договора о присоединении для ясности взаимодействия.
6. Обсуждение необходимости фиксации ДТС в регламенте с учетом юридических ограничений и полномочий ЕЭК.
7. Отсутствие однозначного понимания легитимности ДТС в законодательстве стран-членов, что усложняет взаимодействие участников рынка.

Взаимодействие регистратора и операторов централизованной торговли (ОЦТСВ)

1. Необходимость уточнения применения регламента ЭДО к взаимодействию участников с операторами на сутки вперед.
2. Выявлена необходимость координации между регламентом ЭДО и регламентами допуска по охвату субъектов взаимодействия.
3. Предложение оставить замечание по пункту 2.1 до согласования всех регламентов с отсылками на ЭДО.
4. Участники рынка и операторы централизованной торговли согласны самостоятельно регулировать порядок информобмена.
5. Обсуждение использования единого личного кабинета для регистратора и оператора на сутки вперед с учетом аутентификации и полномочий.

Отчетность и фиксация времени в системе электронного документооборота

1. Обсуждение необходимости юридического оформления отчетной информации, формируемой регистраторами.
2. Предложение вернуть определение системного времени в регламент для формализации процесса фиксации времени.
3. Обсуждение механизма подтверждения получения документов через квитанции, формируемые регистратором.

Обеспечение конфиденциальности информации и согласование с регуляторами

1. Введение положения о согласовании технологии защиты информации с регуляторами всех стран-членов.
2. Сложности с технической реализацией и отсутствием единого понимания модели защиты информации.
3. Предложение сформулировать общую норму с отсылкой на согласование с государственными органами в сфере безопасности.
4. Обсуждение возможного варианта формулировки с учетом различий в регуляторных органах стран-членов.

Идентификация и аутентификация пользователей в личных кабинетах

1. Подтверждение, что личный кабинет создается один на юридическое лицо, пользователи имеют одинаковые права с фиксацией действий конкретных лиц.
2. Обсуждение различий между идентификацией и аутентификацией, где аутентификация осуществляется с помощью ключа электронной подписи.
3. Процедуры проверки полномочий пользователей через идентификаторы в сертификатах и доверенностях.
4. Необходимость уточнения порядка создания личного кабинета при подписании договора о присоединении в бумажной и электронной форме.

Регламентирование доверенностей и полномочий для доступа к личным кабинетам

1. Обсуждение необходимости предоставления оригинала бумажной доверенности для подтверждения полномочий.
2. Уточнение, что доверенность выдается на конкретные виды деятельности, например, для работы в личном кабинете.
3. Поддержка единого подхода для всех участников с юридической силой оригинала доверенности.
4. Предложение дополнить регламент возможностью доступа единоличного исполнительного органа на основании документов, подтверждающих полномочия.

Управление формами документов и реестром форм в системе ЭДО

1. Определение, что электронные формы документов разрабатываются регистратором на основе утвержденных форм в договоре о присоединении.
2. Реестр форм является приложением к регламенту и размещается на правовом портале комиссии, а не в личном кабинете.
3. В личном кабинете реализуется функционал меню форм, а не отдельный реестр.
4. Обсуждение необходимости синхронизации изменений форм с изменениями договора о присоединении (ДОП).

Редактирование и согласование текста регламента и договора

1. Обсуждается необходимость удаления или сохранения отдельных замечаний и комментариев, чтобы не упустить важные требования.
2. Предлагается убрать ссылки на конкретные документы, заменив их ссылками на разделы сайта регистратора для гибкости обновлений.
3. Удаляются конкретные интернет-адреса из текста, оставляя указание на сайт регистратора без детализации.

4. Обсуждается корректировка терминологии, например, замена "средств защиты электронной подписи" на "средства электронной подписи" без детализации криптографии.
5. Планируется переработка пунктов, связанных с процедурой входа в личный кабинет и аутентификацией, с учетом технических деталей и взаимодействия с регулятором.

Определение и стандартизация идентификаторов для участников из разных стран ЕАЭС

1. Обсуждается необходимость четкого определения идентификаторов организации и физического лица для разных стран: Россия (ИНН, СНИЛС), Беларусь (личный номер из паспорта), Казахстан и Киргизия (ИНН).
2. Предлагается в регламенте зафиксировать правила формирования идентификаторов с расшифровкой для каждой страны, избегая избыточных деталей и повторов.
3. Обсуждается необходимость указания источников нормативных актов для каждого идентификатора в комментариях.
4. Отмечается, что некоторые поля, например, адрес регистрации и электронная почта физлица, не нужны в регламенте и сертификатах.

Механизм проверки электронных подписей и юридическая значимость

1. Обсуждается, что ДТС не может проверить подписи, выполненные с использованием ключей удостоверяющего центра регистратора, поэтому регистратор предоставляет сервис проверки на своем сайте.
2. Предлагается фиксировать в соглашении сторон, что сервис проверки подписей регистратора устраивает участников.
3. Обсуждается возможность подписания квитанций сервисом проверки для придания юридической значимости в других странах.
4. Отмечается, что реализация взаимодействия между ДТС разных стран для проверки подписей в обозримом будущем маловероятна.

5. Белорусская сторона акцентирует, что самостоятельная проверка на онлайн-сервисах не придаст юридической значимости.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя. Предложено:

1. Продумать и предложить нормы в ДОПе для закрепления порядка размещения и актуализации списка ДТС на сайте комиссии или другой организации;
2. Повторно запросить у правительств государств-членов информацию о назначенных ДТС и актуализировать данные по состоянию на 01.06.25;
3. Обеспечить размещение на тематическом портале еэк официальных актов о наделении полномочиями организаций, выполняющих функции ДТС, с указанием сроков действия и процедур замены;
4. Продумать и предложить процедуру информирования регистратора о смене ДТС с учетом сроков подготовки и согласования новых актов (3-4 месяца);
5. Обсудить и уточнить требования к отчетной информации, формируемой регистраторами, включая юридическую значимость отчетов и механизм их доведения до сторон;
6. Найти и предоставить комментарии и ссылки по фиксации времени получения документов от сторон, включая использование времени из квитанций;
7. Убрать устаревшие комментарии и зеленый текст, относящийся к первой редакции регламента, в том числе по пункту 23;
8. Проверить все положения регламентов допа на ссылки на регламенты до и внести необходимые правки для устранения противоречий;
9. Подготовить таблицу сравнения версий регламентов с учётом замечаний и ссылок на регламенты ДОП;

10. Проверить и учесть замечания белорусской стороны по разделу идентификации, убрать упоминания логина и пароля как примера, уточнить механизм идентификации;
11. Удалить устаревшие замечания по разделу определений и подготовить решение о возвращении раздела определений позже;
12. Согласовать в регламенте положение об обеспечении конфиденциальности информации с упоминанием необходимости согласования с регуляторами всех стран-участников;
13. Обсудить с юристами возможность формулировки в регламенте по обеспечению конфиденциальности без конкретного упоминания органов госбезопасности, с ссылкой на законодательство государств-членов;
14. Обдумать и подготовить предложения по формулировкам обеспечения конфиденциальности и согласования с регуляторами для дальнейшего обсуждения;
15. Подготовить и предоставить следующую версию регламента с учётом всех замечаний, включая раздел по введению архива и обеспечение извлекаемости документов;
16. Провести очное заседание Подкомитета с участием специалистов из стран-членов и Исполнителя для совместной доработки документа;
17. Проверить и согласовать замечания белорусской стороны, включая удаление устаревших пунктов и комментариев, а также уточнить сроки выполнения работ;
18. Проверить согласование терминологии и кода уникального идентификатора участника с другими регламентами, привести к однотипности формулировок;
19. Удалить устаревшие замечания по пункту 3.2 и пометить этот пункт цветом в редакции для удобства дальнейшей работы;

20. Уточнить и формализовать в регламенте порядок присвоения уникального кода-идентификатора участника регистратором и его отражение в реестре;
21. Переформулировать метку места создания документа в личном кабинете, заменить формулировку 'место сознания' на более понятную и однозначную;
22. Удалить позицию о бухгалтерских документах из обсуждаемого текста;
23. Проверить и уточнить формулировку части документа, касающейся отнесения атрибутов к договорам в электронном виде, чтобы исключить неоднозначность (Ответственный: Юрий Алексеевич Борисов)
24. Удалить все старые и зачеркнутые комментарии, включая исполнителей, по пунктам 3.3 и 3.4, согласно согласованию с белорусской стороной;
25. Переформулировать пункт 3.3, указав, что электронные формы документов разрабатываются регистратором на основе утвержденных форм в доп, исключить упоминание о необходимости отдельного доступа к реестру в личном кабинете;
26. Исключить пункт 3.4 целиком из документа, так как изменения форм будут проходить через изменения договора о присоединении;
27. Переделать пункт 4.3 с разделением на два абзаца для случаев подписания допа электронным и бумажным способом, с отдельной оговоркой для инфраструктурных организаций о создании личного кабинета один раз;
28. Дополнить пункт 4.4 отдельным абзацем о возможности доступа в личный кабинет для единоличного исполнительного органа (е и о) на основании документов, подтверждающих полномочия, помимо доверенности;

29. Обеспечить в регламенте и системе идентификацию и аутентификацию пользователей личного кабинета по сертификату ключа с проверкой идентификаторов организации и физлица, включая процедуру проверки полномочий через документы и реестр
30. Разделить пункт 4 и 5 на два отдельных пункта и соотнести с текстом допа, проставить ссылки для устранения дублирования;
31. Проверить и доработать последовательность изложения процедуры проверки документов, включая сроки проверки и основания отказа для первоначального доступа;
32. Доработать 28-й раздел ДОП и синхронизировать положения с соответствующими пунктами других разделов;
33. Зафиксировать в документе, что для подтверждения полномочий принимается только оригинал бумажной доверенности, исключая электронный вид;
34. Перенести замечания, касающиеся формы, в соответствующий раздел формы с учетом требований закона о персональных данных;
35. Удалить уведомления по электронной почте из пункта 4.11, оставить только представление документов и переработать формулировку пункта;
36. Переработать текст абзаца с зачеркнутым текстом, убрать лишний абзац о прекращении доступа пользователя к личному кабинету;
37. Согласовать и утвердить формулировку 'средства электронной подписи' без слова 'защиты' и без упоминания криптографии;
38. Определить и зафиксировать в регламенте правила формирования идентификаторов организации и физлица для всех ГЧ ЕАЭС с указанием конкретных идентификаторов для каждой страны;

39. Согласовать использование двух идентификаторов (организации и физлица) в регламенте обеспечить корректное отражение в регламенте;
40. Удалить из текста регламента интернет-адреса конкретных документов, заменить их ссылками на общий раздел сайта регистратора;
41. Удалить из регламента конкретные ссылки на интернет-адреса и убрать адрес личного кабинета, обеспечить отображение ссылки на личный кабинет на сайте регистратора;
42. Удалить из текста регламента подробности аутентификации пользователя с использованием пин-кода и средств электронной подписи, оставить только общую формулировку;
43. Переработать описание полей сертификатов юрлица и физлица на основании методологии с учётом двух идентификаторов и их расшифровок для каждой страны;
44. Ввести понятие двух идентификаторов (юрлица и физлица) и расписать для каждой стороны, что является идентификатором, объединить поля в один пункт;
45. Исключить из регламента поля адреса регистрации физлица и электронной почты, оставить серийный номер и сроки действия сертификата;
46. Переработать формулировку описания процедуры аутентификации через браузер и сервер регистратора (способ 58б), подробно описать все шаги без излишней детализации, согласовать с разработчиком;
47. Подобрать и заменить термин 'билет' на более подходящий синоним для описания процедуры получения подтверждения подлинности электронной подписи;

48. Переписать полностью раздел 4.14 с учетом всех замечаний по подтверждению подлинности электронной подписи и условиям юридической значимости документов;
49. Зафиксировать в соглашении сторон механизм проверки электронных подписей через сервис регистратора с предоставлением подписанной квитанции;
50. Доработать сервис проверки электронных подписей для возможности подписания квитанции квалифицированной подписью информационной системы;
51. Согласовать и утвердить механизм проверки электронных подписей и предоставления квитанций с белорусской стороной.

2.3.14 160-е и 161-е заседание Подкомитета

По итогам серии из трех заседаний Подкомитета (г. Москва, 2, 9, 10 октября 2025 г.), в которых приняли участие 83 человека, были рассмотрены и согласованы ключевые аспекты двух основополагающих документов для общего энергетического рынка: Регламента электронного документооборота (ЭДО) и Регламента финансовых расчетов вместе с разделами Договора о присоединении. По каждому направлению были приняты конкретные решения и сформулированы поручения по доработке.

1. По проекту Регламента электронного документооборота (ЭДО)

Участники достигли принципиального согласия по методологическому подходу, но для финализации документа требуется доработка.

Ключевые решения и направления доработки:

- Доверенные третьи стороны (ДТС): Стороны согласились с необходимостью формирования единого перечня ДТС, определяемых государствами-членами. Планируется закрепить соответствующие положения в акте Союза, утверждающем формы договоров и регламентов.

Конкретные задачи для Исполнителя НИР

- Конфиденциальность информации: Совместно с российской стороной необходимо разработать и предложить четкую формулировку, обеспечивающую конфиденциальность данных при их формировании, хранении и обмене.
- Формы документов: Провести совместно с операторами централизованной торговли доработку форм приложений к регламенту.
- Структура документа: Сократить Раздел 8, перенести его отдельные положения в раздел, посвященный требованиям к личному кабинету на сайте Регистратора.
- Субъекты доступа: Конкретизировать круг субъектов общего рынка, для которых создаются личные кабинеты (п. 4.2 проекта).
- Взаимодействие с экспертами: Продолжить углубленную доработку документа, особенно Разделов 8 и 9, во взаимодействии с экспертами всех сторон.

Запросы к российской стороне (срок до 27 октября 2025 г.):

- Идентификация пользователей: Предложить способы идентификации пользователей личного кабинета по серийным номерам сертификатов ключей электронной подписи, включая механизмы передачи этих данных Регистратору.
- Унификация доверенностей: Разработать и направить типовую форму доверенности для представителей субъектов рынка, которая будет предоставлять доступ к личному кабинету и право на совершение юридически значимых действий.

2. По проекту Регламента финансовых расчетов и Договора о присоединении

В этой области достигнут частичный прогресс, но остались серьезные несогласованные вопросы, требующие решения на более высоком уровне.

Ключевые решения и направления доработки:

- Достигнутый прогресс: Разделы 22 и 23 проекта формы Договора о присоединении были одобренны.

- Вопрос для вышестоящих органов: В связи с отсутствием консенсуса по вопросу о том, какая организация будет определять размер обязательств по оплате за торговую межгосударственную передачу электроэнергии (п. 20.6 Договора), данный вопрос предложено вынести на рассмотрение Консультативного комитета по электроэнергетике и/или Совета руководителей уполномоченных органов в сфере энергетики.

Задачи для Исполнителя НИР:

- Доработка Договора: Направить доработанный проект Договора о присоединении с учетом предложений российской стороны по Разделу 21 и правками Раздела 20.
- Доработка Регламента расчетов: Направить доработанный проект Регламента финансовых расчетов.
- Совместная работа с РФ: Совместно с российской стороной представить:
 - Скорректированную редакцию третьего абзаца пункта 20.6 Договора.
 - Редакцию пункта 4.7 Регламента финансовых расчетов, касающегося выставления счетов за услугу по торговой межгосударственной передаче.

Запросы к российской стороне: о предоставлении позиции и формулировки по ряду технических, но критически важных вопросов Регламента финансовых расчетов, включая:

- Формирование реестра обязательств (п. 2.2).
- Определение отсчета рабочих дней для расчетных периодов.
- Правила округления стоимости с учетом валютных курсов.
- Редакция пункта 4.9.
- Позиции по всем ранее зарезервированным положениям.

Запрос ко всем сторонам: о проведении консультаций с бухгалтерскими и контрольными подразделениями своих стран по пунктам Регламента, регулирующим порядок оформления первичных бухгалтерских документов

при централизованной торговле, и направить в Департамент энергетики свои замечания и предложения.

Таким образом, протокол фиксирует активный переход от обсуждения к конкретной нормотворческой работе, устанавливая жесткие сроки для устранения оставшихся противоречий и технической доработки документов.

Обзор заседания ПК-160 (1-я часть)

Протокол зафиксировал детальное обсуждение проекта регламента финансовых расчетов, в центре которого находились вопросы создания централизованной, прозрачной и бесперебойной системы расчетов на общем электроэнергетическом рынке стран ЕАЭС. Несмотря на значительный прогресс в согласовании многих технических и процедурных норм, ряд системных вопросов остался нерешенным и требует дальнейшей проработки.

1. Ключевые достижения и согласованные позиции

- Снятие резервов по большинству пунктов. По многим техническим и редакционным пунктам регламента (1.1, 1.2, 1.4, 1.6, 2.3, 2.4, 2.5 и др.) участникам удалось найти консенсус и снять первоначальные замечания. Это касается, в частности, уточнения формулировок и удаления дублирующих норм, уже закрепленных в Договоре о правилах доступа (ДОП).
- Централизованная система расчетов и роль РДК. Принцип централизованных расчетов через уполномоченную расчетно-клиринговую организацию (РКО) был подтвержден как краеугольный камень системы. На текущий момент единственной организацией, готовой выполнять эти функции, признан Российский расчетный и клиринговый центр (РДК). Его роль определена как ключевая: фиксация факта оплаты или неисполнения обязательств участниками, оперативное информирование всех сторон и, как следствие, обеспечение возможности мгновенного реагирования (например, приостановка поставок при неоплате).
- Установление базовых процедурных сроков.

- Срок оплаты услуг установлен в 5 рабочих дней с момента выставления счета/реестра.
- Срок для предоставления информации и документов между инфраструктурными организациями также согласован как 5 рабочих дней.
- Уточнено, что при расчете сроков необходимо указывать, чей именно рабочий день учитывается (например, «4 рабочих дня РДК»), чтобы избежать разночтений из-за разницы в графиках работы организаций.
- Механизм начисления пеней. Согласован порядок действий при просрочке оплаты:
 - После первичной неудачной попытки списания в централизованной системе, задолженность выводится в децентрализованный (претензионный) режим.
 - На сумму основного долга начисляются пени за каждый день просрочки.
 - Для восстановления участия в торгах участник обязан погасить как основную задолженность, так и всю сумму начисленных пеней.

2. Основные направления для доработки и нерешенные вопросы

Несмотря на прогресс, совещание выявило несколько критически важных областей, требующих срочного разрешения для окончательного согласования документа.

1. Вопрос расчетов с Республикой Казахстан и санкционные риски

Казахстанская сторона выразила принципиальное несогласие с схемой, при которой все расчеты должны проходить через российскую РДК. Основная причина — санкционные риски, осложняющие работу казахстанских банков второго уровня при проведении валютных операций с российской организацией.

В связи с этим, Казахстану необходимо представить в комиссию официальное письмо с информацией о наличии (или отсутствии) в Казахстане альтернативной РКО, готовой стать стороной ДОПа и выполнять аналогичные функции. В случае наличия такой организации — представить детальную схему ее работы. Без этого шага или изменения нормативной базы ЕАЭС, обязывающей к централизованным расчетам, текущая редакция регламента не может быть изменена.

2. Процедура информирования участников и форма документов

Не достигнуто окончательное согласие по порядку информирования участников о размере их обязательств. Дискуссия ведется вокруг того, должен ли участник самостоятельно рассчитывать и резервировать сумму на своем счете в РКО, или же инфраструктурные организации обязаны выставлять ему формализованный счет или реестр.

В связи с этим, необходимо провести детальное обсуждение бизнес-процесса оперативного информирования участников, а также определить формат документа (счет, реестр) и каналы его передачи (личный кабинет, через РДК и т.д.).

3. Формы первичных учетных документов (актов)

В регламенте приведены проекты форм актов приема-передачи. Российская Федерация и другие участники выразили озабоченность, что эти формы могут не соответствовать национальным бухгалтерским требованиям каждой страны-участницы.

В связи с этим, необходимо организовать анализ предложенных форм бухгалтерскими и финансовыми службами всех инфраструктурных организаций и ключевых участников рынка из каждой страны, а также рассмотреть альтернативный вариант: вместо жесткой фиксации единой формы установить в регламенте перечень обязательных реквизитов, которые должны содержаться в акте, предоставив сторонам свободу в выборе формата.

4. Технические и редакционные правки

Не согласовано количество знаков после запятой при округлении стоимости услуг межгоспередачи (МГП). Предложено сохранить до трех знаков, но требуется согласование с операторами централизованной торговли. Требуется дополнение формул указанием на источники данных (например, ссылка на пункт ДОПа, откуда берется тариф). Необходимо исправить технические ошибки в перекрестных ссылках между разделами документов. Также нужно синхронизировать сроки подписания актов в ДОПе (например, заменить "5-е число месяца" на "5-й рабочий день месяца") с логикой сроков, прописанных в регламенте финансовых расчетов.

Обсуждение позволило существенно продвинуться в согласовании регламента финансовых расчетов, четко обозначив как зоны консенсуса, так и ключевые точки напряжения. Основным вызов на данный момент — найти решение по расчетам с Казахстаном, которое бы, с одной стороны, учитывало их опасения, а с другой — не противоречило нормативной базе Союза. Параллельно необходима интенсивная работа в рабочих группах по уточнению процедурных вопросов и форм документов с привлечением профильных специалистов (бухгалтеров, юристов) от всех стран-участниц. Успех дальнейшей работы напрямую зависит от выполнения поставленных задач в установленные сроки.

В ходе обсуждения практически все замечания к регламенту устранены, за исключением вопросов, касающихся резервов Казахстана и Российской Федерации при проведении расчетов.

Расчетно-клиринговая компания (РДК) получила статус уполномоченной организации для проведения централизованных расчетов, и на данный момент в Казахстане не существует ей альтернативы.

Согласовано, что оплата услуг по межгосударственной передаче электроэнергии должна осуществляться централизованно через уполномоченную структуру, однако прямые платежи между участниками на основе отдельных соглашений также разрешены. Решено, что вопросы,

касающиеся форм первичной документации и актов, требуют согласования с бухгалтерскими отделами соответствующих стран.

Внедрена система оповещения участников о размере их обязательств посредством ведения реестров, но механизм выставления счетов требует дальнейшей проработки и совершенствования.

Для оплаты установлены сроки, составляющие пять рабочих дней. В случае нарушения сроков оплаты начисляются пени, рассчитываемые ежедневно. Правила определения рабочих дней были скорректированы с учетом графика работы РДК, что должно обеспечить точное соблюдение установленных сроков. Ведется дискуссия относительно округления стоимости услуг, предлагается сохранять точность до трех знаков после запятой.

Темы обсуждения и детализация по ним.

Обсуждение изменений в регламенте и снятие резервов

1. Пункты 1.1, 1.2, 1.4 и 1.6 регламента обсуждены, замечания сняты, зачеркнутый текст удаляется.
2. Резерв Российской Федерации по пункту 1.3 сохраняется из-за обсуждения фактических почасовых объемов, планируется снятие после внутреннего согласования.
3. Республика Казахстан сохраняет резерв по пункту 1.5, выражая несогласие с предложенной схемой расчетов через РДК.
4. Республика Казахстан согласилась снять резерв по пункту 2.3 и 2.4 после уточнений по рабочим дням и формам реестров.

Система централизованных расчетов и роль расчетно-клиринговой организации (РДК)

1. РДК является уполномоченной расчетно-клиринговой организацией для централизованных расчетов на сутки вперед, готова выполнять функции фиксации оплаты и информирования участников.
2. Обсуждается возможность появления альтернативной расчетно-клиринговой организации в Казахстане, но пока такой организации нет.

3. Прямые платежи участников по свободным двухсторонним договорам не должны проходить через РДК, но оплата услуг межгоспередачи должна быть централизованной через уполномоченную организацию.
4. Отсутствие уполномоченной расчетно-клиринговой организации приводит к рискам споров по факту оплаты и нарушению системы централизованных расчетов.
5. Казахстанские банки проявляют осторожность из-за санкционных рисков, что затрудняет регистрацию договоров с РФ.

Вопросы выставления счетов и реестров обязательств

1. Обсуждается необходимость выставления счетов участникам и формата реестров обязательств, мнения разделились.
2. В централизованной системе расчетов реестры обязательств выставляются регистратором, счета могут не требоваться, участники информируются о суммах.
3. Вопрос о порядке информирования участников и выставления счетов требует дополнительного обсуждения и уточнения бизнес-процессов.

Порядок оплаты, просрочки и начисления пеней

1. Оплата услуг должна быть произведена в течение 5 рабочих дней после выставления счета.
2. В случае просрочки оплаты начисляются пени за каждый день просрочки, которые выставляются после погашения основного долга.
3. Централизованная система расчетов предусматривает ежедневное выставление реестров до полной оплаты, после чего задолженность выводится за систему и регулируется претензионным порядком.
4. Участники, не оплатившие задолженность, приостанавливаются в торговле до погашения долга и пеней.

Вопросы округления стоимости и валюты расчетов

1. Обсуждается количество знаков после запятой при округлении стоимости услуг межгоспередачи, предложение сохранить до трех знаков.

2. Стоимость рассчитывается в валюте торговли, для централизованных торгов на сутки вперед - в рублях, для срочных контрактов возможны разные валюты.
3. Необходимость уточнения и согласования формулы округления и валюты расчетов с участниками и операторами.

Формы первичных документов и актов

1. Обсуждается необходимость фиксирования форм первичных документов и актов приема-передачи в регламенте.
2. Разные страны имеют различные требования к формам актов, возможна договоренность о перечне обязательных реквизитов вместо единой формы.
3. Просьба к бухгалтерским службам стран проанализировать и предоставить позиции по формам документов.
4. Обсуждается возможность использования электронного документооборота и форматов XML и PDF для обмена актами.

Рабочие дни и сроки в регламенте

1. Уточнено, что рабочие дни должны учитываться с учетом графика уполномоченной расчетно-клиринговой организации (РДК).
2. Предложено указывать, чей рабочий день применяется в каждом случае для избежания неоднозначностей.
3. Согласовано использовать 5 рабочих дней для сроков оплаты и предоставления информации.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя, необходимые к учёту в дальнейшей работе.

1. У Республики Казахстан запрошено представить официальное письмо в комиссию с информацией о наличии или отсутствии расчетно-клиринговой организации, готовой выполнять функции по централизованным расчетам, а также при необходимости представить редакцию текста;

2. Российская Федерация и другие ГЧ продолжают проработку и согласование позиции по пункту 1.5 и 1.6 регламента, учитывая необходимость централизованных расчетов через уполномоченную расчетно-клиринговую организацию;
3. Казахстанская сторона предоставит конкретику и предложения по схеме расчетов без участия РДК, включая возможное участие другой расчетно-клиринговой организации;
4. Уточнить и прописать в договоре, чей рабочий день учитывается при расчете сроков (например, рабочих дней РДК или полномочной расчетно-клиринговой организации), с учетом различий в праздничных и выходных днях ;
5. Подготовить и согласовать общую норму и формулировку для расчета сроков в рабочих днях (например, как считать 'за три рабочих дня до') для включения в договор ;
6. Удалить зачеркнутый текст в пункте 2.5, оставив незачеркнутый, согласно решению по очередности платежей (Ответственный: Юля (Россия))
7. Зафиксировать в регламенте или ДОП, что покупатель западного Казахстана при покупке из Киргизии не оплачивает МГП по территории Казахстана, чтобы избежать разночтений на биржах.
8. Дополнить текст регламента указанием источника тарифа для расчета удельной стоимости, ссылаясь на соответствующий пункт ДОПа и реестр оператора МГП
9. Рассмотреть и согласовать порядок выставления счетов участникам по МГП, учитывая централизованную оплату через РДК и необходимость информирования участников за 5 рабочих дней ;
10. Уточнить и зафиксировать позицию по срокам выставления счетов и оплате, включая начисление пени за просрочку и порядок выставления повторных счетов по итогам расчетного периода ;

11. Внести изменения в регламенты и документы, чтобы четко прописать, что для восстановления участия в торговле необходимо погашение как основного долга, так и пени ;
12. Скорректировать ссылки в разделах (например, заменить отсылку с раздела 5 на 6) и актуализировать позиции по пунктам 4.8, 4.9, 4.10, 4.12, 4.13 ;
13. Дополнить раздел 3 регламента пояснением про валюту торговли для устранения неоднозначностей;
14. Синхронизировать сроки выставления первичных документов, заменить дату на 5-й рабочий день месяца в пункте 6.1 ;
15. Актуализировать раздел 21 ДОПа по порядку оформления первичных документов с учетом замечаний белорусских коллег.

Обзор заседания ПК-160 (2-я часть)

2-я часть заседания ПК-160 посвящена доработке регламентов и процедур в рамках электронного документооборота (ЭДО), финансовых расчетов, регистрации контрактов и исполнения обязательств. Основная цель встречи — согласование спорных моментов и технических правок для создания функциональной и юридически корректной нормативной базы.

1. Электронный документооборот (ЭДО) и реквизиты

Было признано, что вместо жестко заданных форм документов целесообразнее утвердить единый набор реквизитов. Это обеспечит гибкость и упростит взаимодействие с налоговыми органами разных стран, требования которых могут различаться. Для упрощения идентификации участников вместо длинного «номера регистрационной записи» решено ввести краткий «код-идентификатор».

В связи с этим, необходимо подготовить исчерпывающий перечень обязательных атрибутов для ЭДО и внести технические правки во все связанные документы (Положение о реестре, приложения), заменив «номер регистрационной записи» на «код-идентификатор».

2. Отчетность, сроки и процедуры оплаты

Согласован срок подачи отчетности по пункту 21.2 — 10-е число месяца, что является более реалистичным сроком по сравнению с первоначально предлагаемым 15-м числом. Обсуждались процедуры приостановления услуг при неисполнении обязательств. Для оперативного реагирования решено, что фактом неисполнения считается уже отсутствие списания средств со счета участника в уполномоченной организации (РДК), без ожидания их зачисления на счет кредитора.

В связи с этим, необходимо:

- скорректировать пункт 21.2 ДОП, установив срок на 10-е число;
- перенести и переписать формулировки о приостановлении услуг в раздел 23, четко прописав, что основанием для мер является неудача в списании средств;
- Республике Казахстан представить детальные замечания по пункту 21 после консультаций с бухгалтерскими службами.

3. Регистрация и учет срочных контрактов

Для корректного упорядочивания контрактов в реестрах решено использовать время заключения контракта, а не регистрационный номер, который может не отражать фактическую последовательность заключения сделок. Подтверждено, что внутри одной торговой площадки время заключения является уникальным.

В связи с этим, необходимо закрепить в документах использование «времени заключения срочного контракта» в качестве ключевого параметра для сортировки, а также обсудить и доработать формат регистрационного номера с учетом требований уникальности и практик бирж.

4. Информационный обмен и расчеты по МГП (межгосударственной передаче) –ключевая развилка

Этот пункт стал основным предметом дискуссии. Обсуждалось, кто должен формировать реестр обязательств по оплате услуг МГП для сделок «на сутки вперед» по территории Казахстана.

- Позиция Казахстана (КЕГОК): Расчет должен производить оператор торгов на сутки вперед (АТС), так как вся информация о сделках у него есть, и это логически согласуется с процессом.
- Позиция России (АТС): АТС рассчитывает удельную стоимость только в рублях. Обратный пересчет в тенге не предусмотрен правилами, является отдельной услугой, несет валютные и юридические риски, так как требует применения иностранного тарифа и законодательства.

Было предложено техническое решение: открытие рублевого счета Казахстаном в РДК, что позволило бы производить все расчеты в рублях и снять проблему.

Необходимо:

- КЕГОК и АТС провести двусторонние переговоры для поиска компромисса (например, по варианту с рублевым счетом).
- В случае невозможности договориться, сформировать развилку для вынесения на Консультативный комитет.
- Согласовать и уточнить механизм и сроки информирования об объемах МГП между регистратором и оператором централизованной торговли, чтобы избежать дублирования данных.

5. Исполнение обязательств и механизмы контроля

Детально обсуждалась редакция пунктов 28 и 29, касающихся факта исполнения денежных обязательств. Для устранения противоречий и учета банковских реалий принята двухэтапная модель:

1. Факт для принятия оперативных мер (приостановление услуг): Отсутствие списания средств со счета участника.
2. Факт полного исполнения обязательства: Списание средств со счета участника и их зачисление на корреспондентский счет банка получателя.

Это позволяет быстро реагировать на неоплату, не дожидаясь завершения всех межбанковских проводок.

Необходимо:

- Провести редакционную правку пунктов 28 и 29 для устранения терминологических противоречий и закрепления двухэтапной модели.
- Учесть позиции всех сторон (включая Беларусь, которая имеет особое мнение) при финальном согласовании редакции.

6. Прочие технические и организационные вопросы

- Внесены правки в формы отчетности (замена «часов» на «дату с 24 значениями»).
- Принято решение удалить устаревшие и зачеркнутые позиции из документов.
- Отмечена необходимость привлечения профильных специалистов (бухгалтеров, налоговиков) от всех стран-участниц для проработки финальных редакций документов.

Результаты заседания демонстрируют значительный прогресс в согласовании технических норм, однако выделяет несколько ключевых нерешенных проблем, требующих политических и организационных решений на более высоком уровне. Наибольшей сложностью отличается вопрос валютного расчета по МГП, который может стать предметом голосования в Консультативном комитете. Все поставленные задачи имеют конкретных ответственных и сроки, что позволяет надеяться на планомерное движение к финальной версии документов.

В итоге, в результате обсуждения уточнены и согласованы изменения в формах и реквизитах электронного документооборота с акцентом на упрощение и введение кода-идентификатора. Согласован срок подачи отчетности по 21.2 пункту на 10-е число месяца, установлен срок в 5 дней для приостановления услуг при неисполнении обязательств. Подчеркнута важность согласования процедур информирования между регистраторами и операторами централизованной торговли. Обсуждены технические детали регистрации срочных контрактов с решением использовать время заключения для упорядочивания. Приняты технические правки по формам, включая уточнение даты и времени отчетных периодов.

Выявлены разногласия между Казахстаном и Россией по определению ответственного за расчет обязательств по оплате МГП на сутки вперед, предложено урегулировать вопрос в рабочем порядке или вынести на консультативный комитет.

Рассмотрены вопросы исполнения обязательств, включая двойной факт списания и зачисления средств, с необходимостью корректировки нормативных пунктов для устранения противоречий.

Темы обсуждения и детализация по ним.

Обсуждение форм и реквизитов электронного документооборота (ЭДО) и регламентов

1. Замечание 147-го подкомитета относится к формам, предлагается убрать из текста для упрощения.
2. Российская Федерация предлагает оставить замечание 160, убрать 147.
3. Обсуждение необходимости согласования набора реквизитов вместо форм для взаимодействия с налоговыми органами.
4. Предложение ввести код-идентификатор вместо длинного номера регистрационной записи для упрощения идентификации участников.
5. Обсуждение технических правок по формам, включая дату и час отчетного периода, исключение звездочек.
6. Решение оставить формы итоговые по месяцу в шестом регламенте.

Сроки и процедуры подачи отчетности и оплаты услуг МГП

1. Обсуждение сроков подачи отчетности по пункту 21.2, согласование даты 10-го числа месяца вместо 15-го.
2. Обсуждение приостановления оказания услуг при неисполнении обязательств по оплате, предложение установить срок в 5 дней.
3. Обсуждение порядка информирования участников и операторов о возникновении обязательств по оплате МГП.
4. Разногласия между Казахстаном и Россией по определению, кто должен считать обязательства по оплате МГП на сутки вперед.

5. Предложение открыть рублевый счет в РДК для расчетов по МГП в рублях и обсуждение проблем конвертации в тенге.
6. Обсуждение необходимости согласования сроков и процедур информирования между регистратором и оператором централизованной торговли.

Регистрация срочных контрактов и порядок их учета

1. Обсуждение использования времени заключения срочного контракта для упорядочивания реестра обязательств.
2. Предложение использовать время заключения, а не регистрационный номер, для определения последовательности контрактов.
3. Обсуждение технических особенностей формирования регистрационного номера и уникальности времени заключения внутри одного оператора.
4. Решение оставить формулировку с временем заключения для упорядочивания контрактов.
5. Обсуждение возможных совпадений времени заключения на разных площадках и способы их разрешения.

Вопросы исполнения обязательств и приостановления услуг

1. Обсуждение двойного факта исполнения обязательств: списание средств со счета участника и зачисление на счет организации.
2. Предложение фиксировать факт неисполнения обязательств при отсутствии списания средств для оперативного приостановления услуг.
3. Обсуждение редакционных правок в пунктах 28 и 29 для устранения противоречий.
4. Различные позиции Беларуси, Казахстана и России по процедурам исполнения обязательств и приостановления услуг.
5. Обсуждение необходимости согласования механизмов исполнения обязательств с учетом банковских комплаенсов и особенностей расчетных счетов.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя, необходимые к учёту в дальнейшей работе.

1. Подготовить перечень необходимых реквизитов для электронного документооборота совместно и внести изменения в регламент финансовых расчетов
2. Внести технические правки по введению кода-идентификатора участника в положение о реестре и приложениях, а также скорректировать все документы с учетом этого изменения;
3. Внести изменения в формы отчетности: заменить часы на дату с 24 значениями под каждой датой, исключить звездочку, скорректировать формы 1 и 2 согласно предложениям Российской Федерации ;
4. Скорректировать пункт 21.2 ДОП, установив срок подачи отчетности ;
5. Перенести фразу о приостановлении оказания услуг в первый абзац раздела 23 и переписать формулировку согласно обсуждению ;
6. Установить срок уведомления об оплате в 5 рабочих дней для предоплаты под первый период в случае перерегистрации ;
7. Согласовать и прописать в документах использование времени заключения срочного контракта для ранжирования и сортировки контрактов вместо регистрационного номера ;
8. Обсудить и доработать формат регистрационного номера с учетом уникальности времени регистрации и требований бирж ;
9. Убрать упоминание регистрации и оставить только время заключения для определения порядка контрактов в документах ;
10. Уточнить и доработать текст дополнения по реестру обязательств по оплате, поставляемой по сделке на сутки вперед, включая

корректное использование слова 'одновременно' и исключение лишних фрагментов ;

- 11.Согласовать и уточнить механизм информирования об объемах и обязательствах по мгп на сутки вперед, включая разграничение ролей регистратора и оператора централизованной торговли, а также сроки передачи информации для синхронизации информационных потоков ;
- 12.Обсудить и принять решение по вопросу, кто именно (регистратор или оператор) должен предоставлять информацию об объемах для формирования реестра обязательств по оплате МГП на сутки вперед, с учетом минимизации дублирования данных ;
- 13.КЕГОК и АТС урегулировать вопрос пересчета и оплаты МГП в рублях и тенге, включая возможность открытия рублевого счета в РДК для перечисления платежей ;

Обзор результатов ПК-161 по доработке Регламента ЭДО

На совещании был рассмотрен проект Регламента электронного документооборота. Участники (Россия, Беларусь, ЕЭК, представители бирж) провели детальное обсуждение технических, юридических и организационных аспектов документа. Основной фокус был сосредоточен на приведении Регламента ЭДО в соответствие с требованиями всех стран-участниц и обеспечении его практической реализуемости. Основные вопросы, затронутые на обсуждении следующие.

1. Подтверждение подлинности электронных подписей и юридическая значимость квитанций

Стороны договорились об использовании сертификатов, выданных аккредитованными удостоверяющими центрами (УЦ), для проверки подлинности подписей. Для трансграничного взаимодействия, где прямая проверка подписи УЦ регистратора невозможна, была утверждена схема, при которой Доверенная Третья Сторона (ДТС) проверяет не саму подпись, а квитанцию, сформированную сервисом регистратора и подписанную его

квалифицированной подписью. Эта квитанция и будет являться юридически значимым подтверждением подлинности.

Необходимо скорректировать пункты 5.2 и смежные, чтобы детально прописать данную процедуру, включая ее юридическую значимость и пошаговый механизм проверки для участников из разных юрисдикций.

2. Обеспечение неотказуемости действий в личном кабинете

Поскольку документы, формируемые в личном кабинете (ЛК), не подписываются электронной подписью (ЭП) пользователя, необходимо обеспечить неотказуемость иными способами. Решено, что этот принцип будет достигаться за счет фиксации действий пользователя после успешной аутентификации и формирования системой извлекаемых квитанций, подтверждающих каждое юридически значимое действие.

Необходимо разработать и представить редакцию соответствующего пункта (ранее 5.4), четко описывающую данный механизм и природу формируемых квитанций.

3. Корректировка технических требований и исключение избыточных пунктов

Принятые решения:

- Пункт 5.6 исключен как вызвавший сомнения и не являющийся необходимым.
- Пункт 6.2 об тестировании программных средств исключен, так как для работы через ЛК не требуется установка специального ПО (за исключением средств криптографии, которые регулируются на национальном уровне).
- Пункт 7.2 (обязанность субъектов самостоятельно разрабатывать систему мер по информационной безопасности) исключен как избыточный и дублирующий общие обязанности, изложенные в пункте 7.1.

4. Уведомление пользователей об изменениях

Беларусь настаивала на сохранении обязательного уведомления пользователей об изменениях в инструкциях. Россия указала на сложности адресной рассылки и предложила использовать сайт регистратора. Идея автоматического уведомления через ЛК была признана перспективной, но требующей дополнительной технической реализации.

Согласовано, что уведомление будет осуществляться путем размещения информационных сообщений на официальном сайте регистратора. Пункт 8.4, признанный избыточным, исключен. Необходимо закрепить в пункте 8.3 согласованный механизм уведомления через сайт.

5. Ведение архива электронных документов

Это один из самых сложных и не до конца проработанных разделов (Раздел 9). Беларусь заняла жесткую позицию, что архив — это зона исключительной ответственности регистратора, и требовать его ведения от субъектов некорректно. Россия, опираясь на опыт внутреннего рынка, пояснила необходимость разграничения оперативного архива (доступного через ЛК) и архива долговременного хранения (предоставляемого по запросу) из-за огромных объемов данных.

Ключевые проблемы для доработки:

1. Структура архивной копии: Необходимо детально прописать, что представляет собой копия документа из ЛК, которая сама по себе не подписана ЭП. Предложено включать в нее контент документа и квитанцию регистратора, сформированную в момент его подачи.
2. Мотивированный запрос: Требуется четкое определение, что считается мотивированным запросом для доступа к архивным документам, чтобы избежать злоупотреблений.
3. Исключение пункта 9.1: Рассмотреть возможность исключения требования к субъектам вести собственный архив, пересмотрев при этом условия предоставления данных из архива регистратора.

Необходимо переработать Раздел 9, учитывая все замечания, и детализировать процедуры архивного хранения и доступа.

6. Идентификация пользователей по серийным номерам сертификатов

Предложена новая, более прагматичная схема идентификации. Вместо извлечения данных о лице из сертификата (что технически сложно или невозможно при трансграничной проверке через ДТС), предлагается идентифицировать пользователя по серийному номеру сертификата ключа подписи, который будет указан в документах, предоставляемых регистратору.

Однако, это создает сложности для пользователей, так как при каждой смене сертификата (например, по истечении срока действия) необходимо уведомлять регистратора о новом серийном номере.

Предлагается разделить доверенность (долгосрочный документ о полномочиях) и уведомление о серийных номерах сертификатов (оперативный документ), что упростит процедуру обновления.

7. Документация и формы (Приложения 1 и 2)

Текст приложений требует актуализации и приведения в соответствие с последними версиями отраслевых регламентов.

Необходимо:

- Переработать Приложение 1 (реестр форм документов): добавить графы «Отправитель-получатель», перейти на мнемонические коды, убрать слово «примерное» из названий, уточнить терминологию (например, «фактические объемы»).
- Проверить и актуализировать все названия форм в соответствии с регламентами.
- Взаимодействовать с Петербургской и Белорусской биржами для согласования форм на этапе разработки.
- Доработать форму согласия на обработку персональных данных, сделав ее более детальной и соответствующей законодательным требованиям (по примеру форм УЦ).

Приложение 2 (форма доверенности): Российская Федерация взяла на себя обязательство предложить новую редакцию формы с учетом возможных изменений, связанных с идентификацией по серийным номерам сертификатов.

8. Системный вопрос: проблематика Доверенных Третьих Сторон (ДТС)

Обнаружилась фундаментальная правовая нестыковка. В России единственным аккредитованным ДТС является Минцифры, который работает только в рамках межгосударственного взаимодействия (G2G) ЕАЭС. Для B2B-рынка электроэнергии требуется иное решение, например, аккредитованный УЦ, выполняющий функции ДТС. Встает вопрос: будут ли ДТС других стран (например, Беларуси) взаимодействовать с таким коммерческим УЦ из России?

Предлагаемые пути решения:

- Меморандум между ДТС: Организовать подписание меморандума о взаимодействии между юридическими лицами, которые будут выполнять функции ДТС в каждой стране.
- Привлечение профильных департаментов: Активно привлекать департаменты цифровизации и информационной безопасности на всех этапах согласования РИО для выработки юридически корректной и реализуемой модели.
- Организация серии встреч с участием ДИТ и представителей стран для проработки и согласования модели взаимодействия ДТС.

В ходе обсуждения были:

1. Определены механизмы обеспечения неотказуемости документов в личном кабинете через аутентификацию и квитанции.
2. Утверждена редакция по подтверждению подлинности электронных подписей с использованием сертификатов аккредитованных удостоверяющих центров и юридической значимостью квитанций.
3. Исключены спорные пункты регламента по техническим средствам и тестированию программного обеспечения.
4. Уточнены требования по информационной безопасности субъектов с исключением избыточных пунктов.
5. Согласованы методы уведомления участников об изменениях через сайт регистратора с возможностью автоматизации.

6. Обсуждены принципы архивирования электронных документов, разграничение оперативного и долговременного архивов, а также вопросы доступа по мотивированным запросам.
7. Предложена схема идентификации лиц по серийным номерам сертификатов ключей подписи с разделением доверенностей и уведомлений.
8. Рассмотрены вопросы определения и взаимодействия доверенных третьих сторон (ДТС) с предложением организации меморандумов и привлечения профильных департаментов для согласования.

Темы обсуждения и детализация по ним.

Обсуждение подтверждения подлинности электронных подписей и квитанций информационных систем

1. Республика Беларусь предложила редакцию, предусматривающую использование сертификатов, выданных аккредитованными удостоверяющими центрами, для проверки подлинности.
2. Российская Федерация поддержала предложение и отметила необходимость юридической значимости процедуры проверки через сервис регистратора с квалифицированной подписью.
3. Обсуждалась схема, при которой ДТС проверяет подпись на документе, подписанном системой регистратора, а не саму подпись регистратора.
4. Предложено прописать в регламенте юридическую значимость процедуры проверки и квитанций.

Обеспечение неотказуемости документов в личном кабинете и формирование квитанций

1. Обсуждалось обеспечение неотказуемости документов, сформированных в личном кабинете, через успешную аутентификацию и фиксацию действий пользователя.
2. Предложено фиксировать действия, влекущие правовые последствия, с формированием квитанций информационной системы, которые будут извлекаемы.

Исключение и корректировка пунктов регламента по техническим средствам и тестированию

1. Пункт 5.6 предложено исключить по согласию Республики Беларусь, Российской Федерации и Казахстана, так как тема обсуждалась ранее и вызвала сомнения.
2. Пункт 6.2 о тестировании программных и технических средств предложено удалить, учитывая, что для взаимодействия через личный кабинет установка программного обеспечения не требуется, кроме средств криптографии. Согласовано без возражений.

Обсуждение системы мер по обеспечению информационной безопасности субъектов

1. Республика Беларусь выразила сомнения в пункте 7.2, касающемся самостоятельной разработки субъектами системы мер по информационной безопасности, так как система электронного документооборота находится в ведении регистратора.
2. Предложено переписать пункт с уточнением, что речь идет об обеспечении безопасности криптосредств и электронных ключей, являющихся собственностью субъектов.
3. Российская Федерация и Беларусь согласились на исключение пункта 7.2 по причине избыточности и дублирования с пунктом 7.1.

Уведомление участников об изменениях в инструкциях и документации

1. Республика Беларусь настаивала на сохранении пункта 8.3, предусматривающего уведомление об изменениях инструкций через размещение сообщений на сайте регистратора.
2. Российская Федерация отметила сложности с адресным уведомлением и предложила размещать информацию на сайте, а не через личный кабинет, из-за ограниченного круга пользователей личного кабинета.
3. Обсуждалась возможность автоматического уведомления через личный кабинет, но признано, что это требует дополнительной технической реализации.

4. Пункт 8.4 предложено исключить как избыточный, поскольку информирование будет осуществляться через уведомления.

Архивирование электронных документов и вопросы доступа к архиву

1. Республика Беларусь предложила исключить пункт 9.1, так как архив электронных документов должен вести регистратор, а субъекты не обязаны вести архив.
2. Российская Федерация пояснила, что объемы архивных данных могут быть значительными, и предложила разграничение оперативного и долговременного архивов с возможностью доступа к оперативному архиву через личный кабинет.
3. Обсуждались вопросы юридической значимости копий документов из архива, подписанных квитанциями регистратора.
4. Предложено доработать раздел с участием специалистов, ответственных за архивирование.
5. Обсуждалась необходимость уточнения понятия мотивированного запроса для доступа к архивным документам.

Идентификация лиц и использование серийных номеров сертификатов ключей подписи

1. Обсуждалось предложение использовать серийные номера сертификатов ключей подписи для идентификации лиц, выполняющих действия в системе.
2. Отмечены сложности с включением серийных номеров в доверенности из-за необходимости переоформления при смене ключей.
3. Предложено разделить доверенность и уведомление о серийных номерах для упрощения процедур.
4. Обсуждалась необходимость внесения изменений в раздел 4 регламента для отражения новой схемы идентификации.

Разработка и согласование форм документов и руководств пользователя

1. Российская Федерация взяла на себя ответственность за переработку приложения 1 с формами документов, ожидается согласование с коллегами из СТС и Петербургской биржи.
2. Обсуждалась необходимость разработки руководства пользователя, объединяющего инструкции по использованию личного кабинета и электронных форм.
3. Предложено исключить пункт 8.3, но сохранить уведомление об изменениях через сайт регистратора.
4. Петербургская биржа выразила готовность взаимодействовать с разработчиками по вопросам форм документов.

Вопросы доверенных третьих сторон (ДТС) и взаимодействия между странами

1. Обсуждалась проблема определения и взаимодействия ДТС в разных странах, учитывая различия в законодательстве и статусе организаций.
2. Российская Федерация отметила, что в РФ единственным аккредитованным ДТС является Минцифры, который работает в рамках ЕАЭС.
3. Предложено рассмотреть возможность признания коммерческих организаций, выполняющих функции ДТС, и организацию их взаимодействия через меморандум.
4. Белорусская сторона пояснила, что их НЦУ является республиканским унитарным предприятием, не коммерческой организацией.
5. Обсуждалась необходимость привлечения департаментов цифровизации и информационной безопасности на всех этапах согласования.
6. Предложено провести отдельные встречи с участием представителей департаментов и стран для выработки согласованной позиции по ДТС.

По итогам обсуждения были сформулированы следующие предложения и задачи для сторон и Исполнителя. Предложено:

1. Скорректировать текст пункта 5.2 с учетом обсуждения о юридической значимости квитанции, подписанной квалифицированной подписью системы регистратора.

2. Совместно с АТС подготовить редакцию пункта по обеспечению неотказуемости документов, сформированных в личном кабинете, с учетом успешной аутентификации и формирования квитанций информационной системы.
3. Удалить пункт 5.6 из регламента согласно согласованному решению.
4. Удалить пункт о тестировании программных и технических средств (пункт 6.2) с учетом замечаний и оставить только установку программных средств.
5. Переписать пункт о системе мер по обеспечению информационной безопасности, уточнив, что речь идет об информационной безопасности криптосредств и ЭЦП, являющихся собственностью субъектов хозяйствования.
6. Удалить пункт 7.2, так как его содержание дублирует пункт 7.1.
7. Подготовить и согласовать с другими государствами-членами редакцию, объединяющую техническо-эксплуатационную документацию и руководство пользователя личного кабинета в один документ.
8. Обсудить и доработать пункт 8.3, оставив обязательство уведомлять об изменениях инструкций путем размещения сообщений на сайте регистратора, без обязательного уведомления через личный кабинет на данном этапе.
9. Исключить пункт 8.4, так как информирование об изменениях будет обеспечено через пункт 8.3.
10. Объединить пункты 8.1, 8.2 и 8.3 в единое руководство пользователя, включающее все необходимые инструкции и условия использования личного.
11. Пересмотреть и доработать раздел 9 по архивам с учетом замечаний и позиции Республики Беларусь, уточнить содержание копий документов в электронном виде и механизм их подписания.

12. Подготовить детальное описание структуры и состава копии документа, предоставляемого через личный кабинет, включая квитанцию регистратора.
13. Оценить реализуемость предложенного подхода к ведению архива в системе электронного документооборота и подготовить рекомендации.
14. Предложить редакцию раздела 4 по идентификации лиц с использованием серийных номеров сертификатов ключей подписи.
15. Внести правки в приложение 1 по добавлению граф отправитель-получатель и переходу на мнемонические коды ;
16. Убрать слово «примерное» из пунктов, касающихся объемов поставки электроэнергии, и согласовать использование термина «фактические объемы» в уведомлениях
17. Обсудить и согласовать терминологию и определения, включая замечания российской федерации по неотказуемости участников.
18. Разработать и предложить новую форму доверенности с учетом замечаний и возможных изменений по сертификатам ключей.
19. Доработать форму согласия на обработку персональных данных с учетом требований и примеров из удостоверяющего центра.
20. Организовать встречу с коллегами из беларуси и казахстана для согласования понимания и взаимодействия ДТС.
21. Подготовить и собрать документ по ДТС для согласования с ДИТ и рабочей группой, привлекая их на всех стадиях подготовки.
22. Направить запросы в страны-участницы по статусу и пониманию ДТС для подготовки информации к коллегии.
23. Провести переговоры с ДИТ и определить участников совещания по вопросам ДТС и взаимодействия в рамках общего электроэнергетического рынка.
24. Подготовить и согласовать меморандум по проблематике ДТС для пяти стран с определением юридических лиц и подписантов.

25. Обсудить и определить юридические лица, которые будут выступать ДТС в каждой стране, включая Россию, Казахстан и Кыргызстан.

2.3.15 162-е заседание Подкомитета

На 162-м заседании Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, состоявшемся 23 октября 2025 года, был достигнут значительный прогресс в согласовании ключевых документов, регулирующих будущую работу рынка. Важным достижением стало окончательное решение принципиального методологического вопроса. участники подтвердили, что суточное планирование в рамках общего рынка будет осуществляться по московскому времени.

В рамках дальнейшей работы по конкретным регламентам Исполнителю научно-исследовательской работы поручено до 6 ноября 2025 года провести доработку нескольких документов. По Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров необходимо уточнить формулировки в ряде пунктов, включая 2.3.2, 2.3.4, 2.3.7, 2.5.1, 2.5.4, 3.3.8, 3.3.9, 9.2.1 и 10.4, а также актуализировать приложения к документу.

Что касается Регламента определения доступной и свободной пропускной способности, требуется доработка пунктов 2.8 и 9.5 с последующей корректировкой нумерации раздела 8 для обеспечения правильных внутренних ссылок в документе.

Наиболее сложной представляется работа над Регламентом определения объемов поставки электроэнергии, где необходимо провести дополнительные консультации с российской стороной по положениям пункта 2.5 и переменным в подпункте 3 пункта 3.6. Параллельно требуется доработать пункты 2.4, 2.5, 3.2, 3.4, 3.6 и 4.2, пересмотреть формулы в разделе 3, скорректировать нумерацию и привести в порядок все ссылки на условия в тексте регламента.

Обзор и основные итоги обсуждения Регламента регистрации и учета Часть 2 ПК

В ходе заседания был рассмотрен проект регламента, регулирующего процессы регистрации и учета свободных двусторонних договоров (СДД). Участники обсудили широкий круг вопросов, от технических формул и определения временных периодов до удобства подачи данных для участников рынка. По итогам встречи был утвержден ряд ключевых принципов, однако для финального согласования документа требуется доработка нескольких важных разделов.

Ключевые утвержденные положения:

1. Часовые индексы. Для планирования и расчетов утверждена нумерация часов от 0 до 23 по московскому времени, где час с 0:00 до 1:00 обозначается индексом 0.
2. Время суточного планирования. Подтверждено, что все процессы суточного планирования и оценки технической реализуемости режимов осуществляются исключительно по московскому времени, так как именно в нем работают российские энергорынки и формируются исходные данные для моделей.

Направления, требующие доработки, и поручения

Несмотря на продвижение в согласовании, ряд вопросов остался открытым и требует дополнительной проработки.

1. Доработка формул и алгоритмов проверки объемов.

Это наиболее сложный и технический блок, вызвавший активную дискуссию. Необходимо обеспечить корректную проверку не только стандартных почасовых объемов, но и специальных условий СДД: _Объемы, ниже которых поставщик не готов поставлять. Объемы, рассчитываемые по заданным алгоритмам (например, с применением коэффициентов).

Формулы должны гарантировать, что договоры с невыполнимыми условиями (например, когда минимальный объем превышает доступную пропускную способность — СПС) не регистрируются. Это критически важно для защиты общего ресурса пропускной способности от некорректных заявок. Требуется доработать формулы (в частности, формулы 2, 3, 7 и другие в пунктах 2.5.4) с учетом взаимодействия алгоритмических условий (подпункты 2 и 3) с другими пунктами регламента, например, с подпунктом «К», который регулирует сокращение объемов при одновременной регистрации договоров. реализовать проверку не только на соответствие СПС, но и на внутреннюю корректность алгоритмов, заявленных участником.

2. Определение временных понятий и отчетности

Вопрос о привязке процессов к времени остается частично спорным. В регламентах отсутствует четкое определение понятия «операционные сутки», что создает терминологическую путаницу. Участники согласились не вводить новый термин, а использовать существующее в нормативных документах понятие «планируемые сутки». Требуется проверить его наличие и уточнить, что исчисление планируемых суток ведется по московскому времени.

В то время как планирование технически привязано к московскому времени, некоторые страны (например, Казахстан) высказали пожелание формировать итоговые отчеты за расчетный период (месяц, год) по среднеевропейскому времени для удобства сопоставления с другими рынками.

3. Оптимизация форм подачи данных (Приложения к регламенту)

Обсуждался формат представления почасовых и минимальных объемов в заявках. Представитель исполнителя рекомендовал подавать минимальные объемы отдельной таблицей, так как это условие используется не во всех договорах. Представитель Регистратора предлагал на более удобном для пользователя интерфейсе — единой таблице, где заявленные и минимальные объемы отображаются рядом, а строка с минимальными объемами скрыта, если они не указаны.

В результате решено использовать универсальную таблицу для представления любых почасовых объемов. Название приложения будет изменено с «Примерной формы» на «Перечень информации», чтобы точнее отражать его содержание (может включать заявленные, минимальные и иные объемы).

4. Согласование разделов регламента.

Раздел 9. Была предложена новая редакция раздела. Хотя ряд стран (Беларусь, Армения) не возражают, Россия и Казахстан сохранили резерв до следующего рассмотрения.

Пункт 10.4 (время для статистики). Вопрос о времени публикации статистики (московское vs среднеевропейское) остается открытым и связан с общей дискуссией об отчетности.

Результаты демонстрируют значительный прогресс в подготовке регламента СДД. Ключевые технические и процедурные принципы утверждены. Основные усилия на ближайшую перспективу – на доработке сложных формул проверки объемов и окончательном согласовании временных аспектов как для операционной деятельности, так и для отчетности. Успешное выполнение поставленных задач позволит перейти к финальному утверждению документа.

Задачи

По результатам обсуждения были сформулированы ряд детальных задач в том числе, в части рассмотрения возможности учета в проекте документа, предложено:

Задачи

Доработать формулы 2, 3, 7 и формулы под пункт в, пункта 2, 5, 4 стс с учетом комментариев сергея и согласовать с ним (Ответственный: Светлана Зайцева, Срок: **следующая пятница**)

Убрать второе предложение в разделе 9 согласно новой редакции, предложенной российской стороной, и доработать регламент нир (Ответственный: Елена Игоревна (Speaker C))

Отработать и учесть замечания сергея по пунктам 3.3.8 и 3.3.9 (Ответственный: Елена Игоревна (Speaker C))

Перенести и изменить формулировки в пункте 2 подпункта 3z, исключить вычеркнутое и заменить фразы согласно обсуждению (Ответственный: Светлана Зайцева)

Сформировать позицию по разделу 9 и снять резервы до следующего рассмотрения регламента (Ответственный: Светлана Зайцева)

Вернуться к обсуждению определения операционных суток с указанием московского времени и поручить разработчику подготовить формулировку определения операционных суток по московскому времени (Ответственный: Системный оператор (Speaker I))

Завершить внутреннюю дискуссию по формированию отчетов за расчетный период с учетом различия времени (московское время для планирования и среднеевропейское время для отчетов) (Ответственный: Наталья Заикина)

Проверить наличие и корректность определения понятия планируемых суток в нормативных документах, уточнить привязку к московскому времени и при необходимости подготовить предложение по внесению определения (Ответственный: Светлана Зайцева)

Подготовить и согласовать таблицу для подачи почасовых и минимальных объемов в заявлении, обеспечить корректное название и структуру таблицы, учитывая возможность отображения минимальных объемов по желанию участников (Ответственный: Сергей Бушуев (РФ))

Привести название таблицы с почасовыми объемами в соответствие с содержанием, чтобы отражать различие между почасовыми, минимальными и заявленными объемами, и согласовать с сергеем (speaker h) корректное оформление для участников рынка (Ответственный: Елена Фатеева)

Обзор и основные итоги обсуждения Регламента определения объемов поставки (ПК-162. Часть 3)

На заседании был рассмотрен проект регламента, определяющего порядок расчета плановых и фактических объемов поставки электроэнергии, а также процедуры возможного снижения объемов. Ключевым итогом стало подтверждение базового принципа: фактические объемы для расчетов приравниваются к плановым (пункт 4.7). Это центральное правило, упрощающее конечные расчеты, но порождающее необходимость четко прописывать роли участников процесса и алгоритмы корректировок.

Участники согласовали, что регламент по своей сути охватывает два процесса: определение возможного снижения объемов и определение итоговых плановых объемов. Это отразилось в решении о его переименовании. Однако для финального согласования документа требуется существенная доработка ряда технических и процедурных разделов.

Направления, требующие доработки, и поручения

1. Уточнение терминологии, названия и ответственности

Существующее название регламента не полностью отражает его содержание, так как он включает не только определение плановых объемов, но и процедуру возможного их снижения. Кроме того, требуется четко разграничить, кто и какие объемы определяет. Принято решение изменить название на «Регламент определения плановых объемов поставки электрической энергии и объемов возможного снижения». Это точно отразит суть документа. Подтверждено, что фактические объемы приравниваются к плановым (п. 4.7). Для исключения двусмысленностей в пункт 4.8 будет добавлена формулировка, что регистратор предоставляет информацию о фактических объемах с учетом положения пункта 4.7. Это подчеркивает, что регистратор не самостоятельно определяет факт, а действует в рамках установленного правила. Будет убрано упоминание о возможном снижении объемов по сделкам на сутки вперед, так как это технически невозможно.

2. Доработка формул и алгоритмов расчетов

Это наиболее сложный технический блок, требующий точности и учета всех сценариев. Необходимо доработать математический аппарат, обеспечивающий корректный расчет как плановых объемов, так и их возможного снижения с учетом всех условий договоров (СДД) и доступной пропускной способности (СПС).

Для сокращения сложных записей введено переопределение функции с использованием **минимума** (на русском языке в формулах). Требуется согласовать его окончательный вид с российской стороной.

Необходимо четко прописать, в каких именно случаях (например, при актуализации ДПС и появлении отрицательной СПС) применяются алгоритмы снижения.

Для расширенного учета алгоритмических условий СДД требуется доработать формулы в Разделе 3 (Плановые объемы, чтобы они комплексно учитывали условия свободных двусторонних договоров (подпункты 2 и 3), включая их пересечение с другими пунктами (например,

Также, для уточнения кейса множества договоров требуется проверить и четко прописать, как в расчетах учитывать договоры с нулевыми объемами в определенные часы, особенно в контексте итерационных расчетов.

3. Формализация процедур взаимодействия

В регламенте недостаточно детально описаны бизнес-процессы взаимодействия между регистратором, уполномоченными органами (системными операторами, такими как Россети и КЕГОК) и участниками рынка, особенно в нестандартных ситуациях.

В процедуре согласования сальдо-перетоков необходимо детально прописать действия регистратора в случае, если уполномоченный орган не предоставил данные в установленный срок. Принято решение, что молчание будет считаться согласием с данными регистратора. Если данные не предоставили оба органа, используется цифра регистратора.

Требуется более подробно описать процедуру обращения участников при подаче заявок и проверка полномочий, отдав приоритет электронному взаимодействию через личный кабинет, что минимизирует необходимость дополнительных проверок полномочий.

Необходимо уточнить и добавить в регламент положения о выгрузке данных не только по СДД, но и по межгосударственным перетокам (МГП) в определенное время (9:45 и 14:00 по московскому времени).

В результате концептуальные основы регламента в целом согласованы. Основные усилия сосредоточены на доработке сложного математического аппарата и детализации процедурных вопросов. Критически важным является тесное взаимодействие исполнителей НИР с российской стороной для согласования всех технических нюансов. Успешное выполнение этих задач позволит перейти к финальному утверждению документа, который установит четкие и прозрачные правила определения объемов поставки на общем рынке электроэнергии.

Задачи

По результатам обсуждения были сформулированы ряд задач в том числе, в части рассмотрения возможности учета в проекте документа, предложено:

1. Внести в пункт 4.8 регламента формулировку, что регистратор предоставляет формы с учетом положения пункта 4.7, чтобы исключить двоякое понимание ответственности за определение фактических объемов
2. Удалить из регламента упоминание сделок на сутки вперед при возможном снижении по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам
3. Добавить необходимые формулы в раздел 2 (резерв по формулам) согласно обсуждению и согласовать редакционные изменения формул

4. Проверить и при необходимости заменить обозначение минимума на русский вариант в формулах для корректного отображения
5. Обсудить и доработать условия и дополнительные требования в разделе 3 с учетом перекрестных влияний подпунктов и комментариев российской стороны
6. Подготовить редакцию пункта с учетом выгрузки данных на 9:45 и 14:00, включая данные по СДД участников и МГП, и учесть замечания
7. Подготовить более подробное описание процедуры обращения и времени представления информации с формализацией проверки полномочий, включая электронный формат через личный кабинет
8. Добавить формализацию процедуры действий регистратора при отсутствии ответа уполномоченного органа, включая случай молчания как знак согласия
9. Разработать и согласовать правила обработки данных сальдо-переток при разных сценариях получения информации от системных операторов, включая случаи отсутствия данных и нарушения форматов
10. Проверить и уточнить критичность фразы про объемы, не равные нулю, с учетом второй итерации расчета
11. Проверить и подтвердить наличие и корректность раздела по срочным контрактам в ДОПе, а также отослать к нему ссылки в реестре срочных контрактов

2.3.16 163-е заседание Подкомитета

На 163-м заседании Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка ЕАЭС, состоявшемся 30 октября 2025 года, был одобрен ряд ключевых пунктов проекта формы Договора о присоединении (ДОП), а именно пункты 1.7, 1.8, 4.6, 4.7, 4.9 и 6.1. Однако для

окончательного согласования документа требуется доработка значительного числа других положений.

По запросам от подкомитета ожидается получение информации, необходимой для доработки проекта ДОП. В частности, казахстанская сторона представит свою позицию для учета по пунктам 2.6 и 28.1. Российская сторона направит консолидированную позицию по пунктам 4.8, 12.7, разделу 13 (включая пункт 13.2), подпункту 2 пункта 25.2, пункту 30.7, а также предложить редакцию пункта 7.6. Белорусская сторона до 12 ноября уточнит позицию по пункту 12.2 и предложить редакцию подпункта 2 пункта 26.2.

От операторов централизованной торговли (ОЦТ СК), Беларуси и России ожидается совместная позиция до 12 ноября по вопросу возобновления срочных контрактов после погашения задолженности (пункт 12.4). Отдельно ОЦТ СК до 12 ноября должны представить свою позицию о необходимости проверки принадлежности всех срочных контрактов в реестре к одному году (пункт 13.4).

Исполнителю научно-исследовательской работы предложен комплекс задач с крайним сроком до 14 ноября. В их числе — корректировка преамбулы ДОП с исключением подписного листа, подготовка предложений по четкому определению понятий «расчетный период» и «планируемые сутки», а также представление обоснованных предложений по использованию московского или средневропейского времени для наступления различных событий, включая процедуры допуска. Кроме того, Исполнитель НИР должен отработать предложения по корректировке проекта с учетом обсуждения редакцию целого ряда пунктов (4.8, 4.12, 5.6, 12.4, 13.4, 28.3, 28.7, 28.9, 28.12, 29.9, 30.9), при этом целесообразно учесть предложение российской стороны в разделе 25, согласовав его с АО «АТС», и проанализировать возможность возникновения ситуации неоплаты услуг за два не следующих подряд расчетных периода, подготовив при необходимости соответствующие блокирующие предложения.

Отдельным вопросом стало рассмотрение проекта Приложения № 11 к ДОП. Скорректировать его предполагается с учетом планируемой к поступлению позиции российской стороны по этому приложению, сфокусировавшись на возможности подписания выписки о внесении изменений в состав МГС двумя системными операторами через личный кабинет, и, если потребуется, предложить корректировки как самого приложения, так и пункта 7.3 основной формы ДОП.

Что касается Порядка ведения реестра субъектов, то в него были одобрены два важных дополнения. Во-первых, пункт 2.5 был дополнен указанием на то, что Регистратор предоставляет сведения о кодах, присвоенных внутренним сечениям и зонам торговли. Во-вторых, в пункт 3.3 добавлено положение, обязывающее Регистратора присваивать каждому субъекту рынка уникальный код-идентификатор для его однозначной идентификации в системе электронного документооборота.

Заседание состояло из 2-х частей, на каждой из которых был рассмотрен комплекс положений

Обзор и ключевые итоги совещания по ПК-163. Часть 1

По итогам первой части обсуждения на ПК-163 участниками из России, Беларуси, Казахстана, Кыргызстана и Армении был достигнут значительный прогресс в согласовании ряда критически важных положений. Основное внимание было уделено созданию четких, работоспособных и технически реализуемых процедур, регулирующих взаимодействие между инфраструктурными организациями, биржами и участниками рынка.

Ключевые согласованные решения включают:

- введение определений «расчетный период» и «планируемые сутки».
- формализацию правил внутреннего документооборота между совмещенными функциями регистратора и оператора торгов;
- уточнение процедур предоставления информации о плановых и фактических объемах, а также о межгосударственных сечениях;

- установление порядка направления реестров сделок от бирж;
- обсуждение дисциплинарных мер в отношении срочных контрактов.

Ниже приведена детальная расшифровка по каждому направлению работы с указанием пунктов, требующих доработки, и конкретных задач для исполнителей.

1. Определения и временные рамки

Было решено ввести в Договор определения ключевых понятий **«расчетный период»** и **«планируемые сутки»**. Это необходимо для устранения разночтений, поскольку в Правилах взаимной торговли (ПВТ) расчетный период уже установлен как календарный месяц по среднеевропейскому времени, но не оформлен как отдельное понятие. Отмечена необходимость учета разницы между московским и среднеевропейским временем во всех связанных регламентах (допуск к торгам, прекращение допуска, договоры урегулирования отклонений).

2. Взаимодействие регистратора и оператора торгов

Поскольку функции регистратора и оператора централизованной торговли на сутки вперед в настоящее время выполняет одна организация (что жестко закреплено правилами), пункт 1.7 был кардинально переработан.

Предоставлена новая редакция, которая констатирует, что обмен информацией между этими субъектами **не осуществляется как между разными организациями**. Вместо этого передача и обработка данных происходят внутри одной организации в соответствии с ее внутренними локальными актами. Эта редакция была поддержана всеми сторонами.

3. Услуги расчетных клиринговых организаций (РКО)

В пункте 2.6 было решено сохранить общее описание функций уполномоченной РКО, не перечисляя конкретные виды услуг, так как их возмездность регулируется двусторонними договорами с участниками, а не ДОП. В текст будет добавлено уточнение **«в рамках оказания услуг участнику»**, чтобы исключить двусмысленность. Также из текста будет

исключена избыточная отсылка к «соглашениям с иными инфраструктурными организациями».

Республика Казахстан оставила резерв по вопросу участия РКО в расчетах по свободным двусторонним договорам (СДД), считая цепочку слишком сложной. Этот вопрос вынесен на рассмотрение Консультативного комитета.

4. Обмен информацией о плановых и фактических объемах

Этот блок вызвал оживленную дискуссию, в частности, вокруг пунктов 4.7 и 4.8. Согласован принцип, согласно которому фактические почасовые объемы приравниваются к плановым (п. 4.7). Необходимо доработать редакцию пункта 4.8 для устранения тавтологий и четкого указания, что информация предоставляется участникам только об их собственных объемах.

5. Предоставление сведений о межгосударственных сечениях (Раздел 7)

Согласовано, что для подтверждения состава межгосударственных сечений стороны будут направлять не выписки, а **копии договоров или приложений** к ним, содержащие перечень линий.

Направления для доработки:

- 1) **Пункт 7.2.** Текст будет отредактирован. вместо «выписки» — «копия договора или приложения».
- 2) **Пункт 7.3.** Упоминание о «выписке» будет полностью исключено, так как вся необходимая информация содержится в **Приложении №11**, предоставляемом в электронном виде согласно регламенту ЭДО.
- 3) **Пункт 7.6.** Будет добавлена формулировка о том, что в случае получения от системных операторов **разных сведений**, регистратор не вносит информацию в реестр и уведомляет их о расхождениях. Ответственный. Эдгар.
- 4) **Приложение №11.** В форму приложения будет добавлено указание на изменения состава как межгосударственных, так и внутренних сечений.

6. Реестры бирж и срочные контракты (Раздел 12)

Согласовано:

- **Пункт 12.3.** Исключена фраза «если иной порядок не установлен в таком соглашении». Теперь документ четко предписывает, что **каждый оператор централизованной торговли** (Петербургская биржа, БУТБ, КОРЕМ) направляет регистратору свой собственный реестр сделок. Это решение принято для упрощения технической реализации и предсказуемости обработки данных со стороны регистратора.

Направления для доработки:

- **Пункт 12.4.** Российская сторона предложила **конкретизировать содержание уведомлений** о сокращении объемов поставки. В уведомлении должны быть четко указаны часы и новые объемы поставки (включая нулевые).
- **Возобновление срочных контрактов.** Поднят принципиальный вопрос о возможности возобновления срочных контрактов после их обнуления из-за неуплаты. Российская сторона и Исполнитель выступили за **отсутствие возобновления** для укрепления платежной дисциплины и упрощения расчетов. Беларусь и биржи (БУТБ, КОРЕМ) выразили опасения и оставили по этому вопросу **резерв**, аргументируя это необходимостью дать шанс новым, неопытным участникам рынка. Окончательное решение пока не принято, дискуссия продолжается.

По итогам части совещания были сформулированы конкретные задачи для исполнителей с указанием сроков, включая подготовку материалов для предстоящего заседания Консультативного комитета 14 ноября и рассылку уточненных редакций документов всем участникам. Дальнейшее обсуждение будет сосредоточено на следующих разделах документа, в то время как согласованные пункты первой части направляются на доработку в соответствии с достигнутыми договоренностями.

Задачи

По результатам обсуждения были сформулированы ряд детальных задач в том числе, в части рассмотрения возможности учета в проекте документа, предложено:

1. Ввести определение понятий расчетный период и планируемые сутки в доп с учетом правил функционирования, оформить в виде понятия согласно пункту 15
2. Уточнить и синхронизировать учет времени (московское и средневропейское) в расчетах допуска, прекращения допуска и договорах урегулирования отклонений, предусмотреть эти нюансы в соответствующих регламентах (Ответственный: Михаил (Speaker I))
3. Внести в пункт 6 определение планируемых суток по московскому времени и учесть нюансы времени в регламентах допуска и прекращения допуска
4. Проверить и скорректировать пункт 2.6, исключив избыточные формулировки про соглашения с инфраструктурными организациями, оставить описание функций расчетной клиринговой организации с уточнением "в рамках оказания услуг участнику"
5. Внести редакционные правки в пункт 2.8, убрать дублирующую формулировку про планирование доступной пропускной способности
6. Уточнить, что плановые почасовые объемы поставки электрической энергии в пункте 4.6 подразумеваются в разрезе каждого участника отдельно
7. Доработать редакцию пункта 4.8 и уточнить, что участнику направляются только его объемы, а не объемы всех участников
8. Разделить пункт 5.6 на два абзаца для корректного отражения смысла предварительной оплаты и оказания услуги независимо от фактической торговли

9. Переформулировать пункт 7.6: при получении разных выписок регистратор не публикует сведения и информирует системных операторов о несоответствии информации
10. Исключить упоминания о выписке из раздела 7.3, оставить только форму приложения №11, предоставляемую в электронном виде согласно регламенту электронного документооборота
11. Добавить в приложение №11 указание на изменения состава межгосударственных и внутренних сечений
12. Уточнить в разделе 7.4, что размещение информации регистратора в течение одного рабочего дня касается изменений (7.3), а не первоначальной информации (7.2)
13. Исключить фразу 'если иной порядок не установлен в таком соглашении' из документации по реестрам, так как каждая биржа направляет свой реестр
14. Доработать и конкретизировать содержание уведомлений о сокращении объемов поставки, включая указание часов и нового объема поставки
15. Уточнить и дополнить четвертый абзац уведомлений о сокращении объемов поставки для регистраторов
16. Зафиксировать позицию по отказу от возобновления срочных контрактов для упрощения расчета свободной пропускной способности и повышения дисциплины оплаты

Обзор и ключевые итоги совещания по ПК-163. Часть

Ключевые согласованные решения включают:

1. Вопрос ответственности за ошибки программного обеспечения

Одним из наиболее дискуссионных стал вопрос о распределении ответственности инфраструктурных организаций за сбои, вызванные ошибками в программном обеспечении. В ходе обсуждения столкнулись две

принципиальные позиции. С одной стороны, прозвучало обоснованное мнение, что организации не могут нести полную ответственность за ошибки в сторонних компонентах, таких как операционные системы или системы управления базами данных, которые они не разрабатывают и не всегда могут полностью контролировать. С другой стороны, была высказана убежденность, что полное освобождение от ответственности, особенно за ошибки в собственном программном обеспечении, является недопустимым и подрывает надежность рынка.

В результате был найден взвешенный компромисс. Участники согласились не исключать соответствующий пункт полностью, а провести его тщательную редакторскую правку. Важным условием является последующее согласование новой формулировки с юристами для обеспечения ее юридической корректности и применимости.

2. Упрощение и унификация процедуры подписания Договора

Значительная часть заседания была посвящена оптимизации процедуры подписания ДОП. Изначальная концепция использования «подписного листа» для упрощения процесса была подвергнута критике, особенно в контексте электронного документооборота, где он не только не упрощает, но и усложняет процедуру, создавая правовую неопределенность.

По итогам обсуждения было принято стратегическое решение полностью отказаться от подписного листа в пользу подписания полного текста договора. В качестве основного и предпочтительного способа утверждено электронное подписание, в то время как очное подписание на бумажном носителе осталось как резервный вариант на начальном этапе. Для придания процессу максимальной ясности и юридической чистоты было инициировано полное переформатирование преамбулы договора. Её требуется переработать таким образом, чтобы в ней были явно перечислены все стороны с указанием их функций и стран, что позволит каждой организации точно понимать объем своих обязательств.

Параллельно будут усовершенствованы сопутствующие процедуры: прописана четкая последовательность проверки электронных подписей и полномочий подписантов до отправки договора участникам, а также уточнены сроки этих проверок.

3. Уточнение процедур, связанных с допуском к торгам

В рамках доработки раздела, регламентирующего оплату и приостановление допуска, был выделен ряд технических и формулировочных улучшений. Так, для исключения потенциальных технических сбоев, связанных с разницей во времени, было принято решение фиксировать момент приостановления допуска по московскому времени, а возобновления — по среднеевропейскому. Это позволит избежать конфликта торговых заявок в переходные часы.

Кроме того, был поднят вопрос о том, что считать существенным нарушением — две неоплаты подряд или две неоплаты в целом. Поскольку ситуация требует дополнительного анализа, исполнителю было поручено детально проработать этот сценарий совместно с расчетно-клиринговыми организациями и представить рекомендации.

4. Гармонизация электронного документооборота и реестров

Для обеспечения бесперебойной работы всех систем было принято несколько важных решений по технической части. Во-первых, все процедуры, связанные с электронным взаимодействием, будут снабжены прямыми ссылками на соответствующий Регламент ЭДО, что создаст единое правовое поле.

Во-вторых, реестр субъектов рынка будет дополнен двумя типами идентификаторов: кодами внутренних сечений и зон торговли, а также уникальными кодами-идентификаторами для каждого субъекта, которые критически важны для автоматизации бизнес-процессов и работы электронных систем.

Задачи

По результатам обсуждения были сформулированы ряд детальных задач в том числе, в части рассмотрения возможности учета в проекте документа, предложено:

1. Исключить из текста договора слова о направлении реестров согласно пункту 12.3, так как каждый оператор направляет свой реестр; внести соответствующие изменения в договор
2. Дополнить пункт 13.4 требованиями, что реестр срочных контрактов должен содержать контракты только одного года поставки
3. Доработать пункт 13.4 после получения позиции от биржи и технических специалистов
4. Проработать возможность возникновения ситуации с неоплатой не подряд в двух расчетных периодах и последствиями для приостановления допуска к торговле
5. Учесть предложение российской стороны по уточнению времени приостановления и возобновления допуска к торговле и отработать его с АТС
6. Уточнить и согласовать формулировки по времени приостановления допуска по московскому времени и возобновления по среднеевропейскому времени
7. Рассмотреть и согласовать исключение подписного листа из процедуры подписания договоров, внести соответствующие изменения в документы
8. Переработать преамбулу договора с учетом указания конкретных подписантов и функций организаций, обеспечить юридическую корректность и понятность структуры сторон договора
9. Продумать и предложить корректный способ оформления подписантов операторов централизованной торговли с учетом их определения распоряжением совета комиссии и совмещения функций

- 10.Добавить ссылки на регламенты ЭДО везде, где предусмотрено действие в соответствии с регламентом ЭДО, включая форму заявления и процедуру идентификации
- 11.Исключить упоминание подписного листа из текста договора и заменить на термин 'проект договора' или 'договор'
- 12.Удалить или скорректировать абзац о доверенностях и системе электронной идентификации, оставив по умолчанию бумажные документы для подтверждения полномочий
- 13.Удалить из текста абзац с упоминанием подписного листа, согласовав с редакторами
- 14.Скорректировать 29-й раздел, уточнить ссылки и дополнить информацию по участнику
- 15.Уточнить и согласовать формулировку в пункте 29.9, чтобы дата не была ранее даты получения решения регистратором и соответствовала регламенту раздела 9
- 16.Исключить из текста упоминание об уполномоченной расчетно-клиринговой организации в разделе 37, уточнить формулировку с учетом исключения
- 17.Исключить пункты 30.8 и 30.9 с учетом замечаний и добавить уточнение
18. Проработать и согласовать форму электронного документа оборота для запросов полномочий, включая возможность подачи через личный кабинет и электронную почту.
- 19.Сформулировать и согласовать порядок ведения реестра субъектов с учетом присвоения уникального кода-идентификатора и сведений о кодах при внутреннем сечении и зонах торговли
- 20.Доработать приложение 11 с учетом актуализированного состава межгосударственных сечений и даты вступления изменений, согласовать форму уведомления с двумя подписями уполномоченных представителей

21. Уточнить у АТС возможность реализации ведения состава межгоссечения средствами личного кабинета или электронной формы

2.4 СОВЕЩАНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ СО СТОРОНАМИ, ИНФРАСТРУКТУРНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ДРУГИМИ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

2.4.1 Введение

В течение третьего этапа обеспечивалась высокая интенсивность рабочих совещаний Исполнителя НИР со сторонами, инфраструктурными организациями и другими заинтересованными сторонами.

Помимо традиционно плотного взаимодействия с инфраструктурными организациями от Российской Федерации, на третьем этапе выполнения настоящей НИР более активное взаимодействие было обеспечено:

со стороны КЕГОК как организации, уполномоченной на МГП, что позволило существенно продвинуться в понимании их позиции и рисков, связанных с проведением платежей за услугу по МГП;

со стороны БУТСБ и КОРЭМ как операторов централизованной торговли по срочным контрактам.

Благодаря вовлечению указанных сторон в дискуссию Исполнителю НИР удалось раскрыть положения ДОП и регламентов с большей детальностью.

2.4.2 Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам доступа к торговле, ответственности сторон за неисполненные обязательства, процедуры заключения и расторжения ДОП

30 июля 2025 исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 151 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Рассматривались разделы договора, посвященные процедурам расторжения договора и прекращения обязательств по договору;

заверения копий документов, предоставляемых сторонами в рамках исполнения обязательств по договору, лицах, уполномоченных осуществлять такое заверение; лицах, уполномоченных выступать от имени стороны договора и документах, подтверждающих полномочия представителей сторон; обеспечения конфиденциальности и раскрытия информации сторонами договора. Также рассматривались отдельные формы документов, являющихся приложением к договору о присоединении (подписного листа, акта о техническом сбое). Исполнителем были даны комментарии по вопросам представителей российской стороны.

07 августа 2025 года исполнитель НИР принял участие в совещании с АО «АТС» и представителями Республики Беларусь, посвящённом регламенту электронного документооборота, в том числе отдельным положениям регламента, связанным с получением допуска к торговле на ОЭР (подтверждением выполнения требований об электронной идентификации).

12 августа 2025 года Исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 152 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Обсуждались несогласованные положения проекта регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза и разделов 8, 11 и 13 проекта формы договора о присоединении, несогласованные положения проекта регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров, Проект регламента финансовых расчетов и разделы 4, 12, 14, 15-21 проекта формы договора о присоединении, Проект регламента обеспечения исполнения обязательств, Проект регламента конкурентного отбора на сутки вперед, Проект регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором.

19 августа 2025 исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 153 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Рассматривались разделы договора, посвященные

процедурам допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, а также допуска к централизованной торговле по срочным контрактам и по сделкам на сутки вперед. Также были рассмотрены ранее несогласованные положения проекта регламента допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке. Исполнителем были даны комментарии по вопросам представителей российской стороны.

2 сентября 2025 Исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 155 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Рассматривались вопросы ответственности за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по договору, а также об основаниях освобождения от ответственности; о приостановлении и возобновлении допуска участника к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке; о порядке разрешения споров; о порядке расторжения договора о присоединении и прекращения обязательств по договору; заключительные положения договора. Исполнителем были даны комментарии по вопросам представителей российской стороны.

5 и 8 сентября 2025 г., 16 октября 2025 состоялась серия обсуждений с НКО ЦК РДК (АО) по вопросам порядка открытия, подтверждения факта открытия и набора банковских счетов, необходимых участнику для осуществления расчетов по сделкам купли-продажи электрической энергии и оказания услуг инфраструктурными организациями на общем электроэнергетическом рынке ЕАЭС, в том числе особенности единовременного открытия пакета счетов для всех способов (видов) торговли или последовательного открытия счетов по мере присоединения участника к тому или иному способу (виду) торговли.

10 сентября 2025 года Исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 156 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Рассматривались разделы ДОП о порядке заключения договора о присоединении, удостоверения верности копий документов, предоставляемых сторонами в рамках исполнения обязательств

по договору, порядка подтверждения полномочий представителей сторон. Также рассматривались отдельные ранее несогласованные сторонами положения проекта регламента допуска к торговле электрической энергией на ОЭР. Исполнителем были даны комментарии по вопросам представителей российской стороны.

Также 10 сентября 2025 состоялось отдельное совещание с представителями АО «АТС», посвященное разработке процедуры заключения договора о присоединении к ОЭР ЕАЭС на бумажном носителе и в электронном виде. АО «АТС» были высказаны возражения относительно предложенного Исполнителем НИР порядка заключения договора путем обмена сторонами подписными листами (в виде образа оригинала подписного листа, выполненного путем сканирования с сохранением реквизитов документа) в связи с большой нагрузкой на персонал Регистратора. Предложено рассмотреть возможность очного подписания договора всеми представителями сторон по месту нахождения Регистратора в дату и время, определенные Регистратором. Также обсуждались последствия исключения инфраструктурной организации из реестра субъектов ОЭР по решению соответствующего государства-члена или реорганизации инфраструктурной организации с точки зрения влияния на функционирование рынка, а также на права и обязанности участников и прочих инфраструктурных организаций.

21 октября 2025 года Исполнитель НИР принял участие в совещании с АО «АТС» по отдельным вопросам процедуры допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке ЕАЭС, поставленных на 153 и 156 заседаниях Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС.

22 октября 2025 года было проведено совещание Исполнителя НИР с АО «АТС» и представителями Республики Казахстан по обсуждению обмена информации в сутки, предшествующие планируемому (сутки Х-1), поставленному на 158 заседании Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС и связанного с доработкой Проект регламента определения объемов поставки

электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед.

2.4.3 Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам определения доступной пропускной способности, регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, определения объемов поставки

9 июля 2025 года Исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 148 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Обсуждались Проект регламента электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором, Проект регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед и пункты 4.4, 4.5, 4.6, 12.5 и 14.5 проекта формы договора о присоединении, Раздел 7 проекта формы договора о присоединении.

16 июля 2025 года Исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 149 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Обсуждались условия, ограничивающие объемы поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, с учетом которых определяются объемы поставки электрической энергии по указанному договору с учетом предложения российской стороны, несогласованные положения проекта регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, несогласованные положения 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.

18 июля 2025 года было проведено совещание исполнителя НИР с АО «АТС» для обсуждения следующих вопросов по Проекту регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед: порядок определения сальдо (положительное направление сальдо); если проверяемое сальдо равно нулю, то как определять направление и как его учитывать; как реализовать требование ПОРПС по эффективному использованию «недоиспользованных» объемов доступной пропускной способности в сутки, предшествующие планируемому суткам (сутки Х-1).

26 августа 2025 года Исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 154 заседанию Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС. Обсуждались несогласованные положения Проекта регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза и Проект регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед.

3 сентября и 16 сентября 2025 года были проведены совещания исполнителя НИР с АО «АТС» для обсуждения формульного ряда в Проекте регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров и Проекте регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед.

16 сентября и 29 сентября 2025 года состоялось обсуждение Исполнителя НИР с операторами торговли по срочным контрактам и АО

«АТС» по теме обмена данными о свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений и реестрами сделок по срочным контрактам с Регистратором до наступления суток, предшествующих планируемому суткам (сутки X-1).

23 сентября 2025 года было проведено совещание Исполнителя НИР с АО «АТС» и заинтересованными участниками из РФ для обсуждения включения в формульном виде в Проект регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза и Проект регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед учета при проверке Регистратором заявления о регистрации свободного двустороннего договора, при определении зарегистрированных объемов Регистратором и при определении плановых объемов поставки по свободному двустороннему договору на планируемые сутки в сутки, предшествующие планируемому (сутки X-1) условия про приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии во все часы планируемых суток, для которых соотношение объема электрической энергии, планируемого к поставке в ночной зоне (с 0:00 по 7:00 и 21:00 по 24:00 часов мск), к объему электрической энергии, планируемому к поставке в дневной зоне (с 7-00 по 21-00 часов мск), меньше коэффициента, задаваемого сторонами свободного двустороннего договора или условия про приравнивание к нулю объемов поставки электрической энергии во все часы планируемых суток, для которых соотношение средней величины значений часового объема поставки в дневной зоне поставки (с 7-00 по 21-00 мск), к максимальной величине из часовых значений в дневной зоне поставки (с 7-00 по 21-00 мск), меньше коэффициента, задаваемых сторонами свободного двустороннего договора (СДД) при подаче заявки на регистрацию СДД.

24 сентября 2025 года Исполнитель НИР принял участие в совещании российской стороны по подготовке к 158 заседанию Подкомитета по

формированию ОЭР ЕАЭС. Рассматривались несогласованные положения Проекта регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза и Проекта регламента 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, а также Проект регламента определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед.

2.4.4 Совещания Исполнителя с операторами централизованной торговли срочными контрактами с иными инфраструктурными организациями по вопросам координации централизованной торговли на трех площадках и процедур регистрации срочных контрактов

16 сентября состоялось обсуждение Исполнителя НИР с операторами торговли по срочным контрактам и АО «АТС» по координации централизованной торговли на трех площадках и процедур регистрации срочных контрактов теме обмена данными о свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений и реестрами сделок по срочным контрактам с Регистратором до наступления суток, предшествующих планируемому суткам (сутки X-1).

На данном совещании были рассмотрены позиции инфраструктурных организаций по перечню заданных Исполнителем НИР вопросам, касающимся порядка параллельной торговли срочными контрактами на трех площадках – как их совместными действиями должно обеспечиваться соблюдение ограничений по свободной пропускной способности, как должны

регистрироваться срочные контракты, каковы будут последствия превышения свободной пропускной способности.

Позиции инфраструктурных организаций по указанным вопросам представлены в Приложении А.

По итогам данного обсуждения Исполнителем был подготовлен новый 13 раздел в ДОП «Регистрация и учет срочных контрактов», а также внесены изменения в 12 раздел касательно осуществления операторами централизованной торговли по срочным контрактам взаимодействия по контролю свободной пропускной способности для данного вида торговли в ходе торгов срочными контрактами на основании соглашения между ними.

29 сентября 2025 года состоялось обсуждение с заинтересованными инфраструктурными организациями новых положений ДОП перед их вынесением на Подкомитет.

2.4.5 Совещания Исполнителя с инфраструктурными организациями и сторонами по вопросам осуществления финансовых расчетов на ОЭР

Блок финансовых расчетов на ОЭР Союза был глубоко переработан Исполнителем по результатам обсуждения с инфраструктурными организациями, а также некоторыми участниками, имеющими практический опыт экспортно-импортных операций, их видения организации бизнес-процессов, готовности к участию в централизованной системе расчетов, оформления первичных документов и осуществления финансовых расчетов.

Состоялись следующие совещания.

18 июля 2025 года. Встреча с АТС и РДК по системе финансовых расчетов на ОЭР Союза

На встрече обсуждались следующие вопросы:

- Распределение положений о порядке проведения централизованных расчетов между ДОП, документами УКО (УРО), принимаемыми в соответствии с банковским законодательством и законодательством о

клиринге, а также соглашениям с инфраструктурными организациями – получателями платежей;

- Взаимодействие Регистратора с УКО (УРО) и Оператором МГП в случае неисполнения платежей по услуге МГП по СДД и на сутки вперед;
- Раздел 6 проекта Регламента финансовых расчетов о порядке исполнения денежных обязательств, возникших и неисполненных до даты расторжения (прекращения) Договора о присоединении

22 июля 2025 года. Повторная встреча АТС-РДК по системе финансовых расчетов на ОЭР Союза

Обсуждались вопросы отражения в ДОП положений правил взаимной торговли о финансовых расчетах, определения обязательств и требований, касательно централизованной торговли на сутки вперед.

На данном совещании были достигнуты в целом консенсусные договоренности по порядку отражения в ДОП положений по оплате услуг операторов централизованной торговли, гарантирования исполнения обязательств на сутки вперед.

По итогам данного обсуждения были подготовлены материалы для обсуждения с более широким кругом инфраструктурных организаций, направленные сторонам.

1 августа 2025 года. Отдельные вопросы финансовых расчетов при централизованной торговле.

Обсуждение отдельных положений ДОП по финансовым расчетам при осуществлении централизованной торговли срочными контрактами и на сутки вперед, а также отражение в ДОП положений правил взаимной торговли о порядке оплаты услуг по межгосударственной передаче при централизованной торговле.

На данном совещании были достигнуты в целом консенсусные договоренности по порядку отражения в ДОП положений по оплате услуг операторов централизованной торговли срочными контрактами.

Но при этом была зафиксирована развилка касательно порядка определения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче по итогам централизованной торговли. Так, ИнтерРАО, как будущий оператор МГП по территории Российской Федерации, настаивает на том, что такой размер обязательств должен быть определен оператором централизованной торговли.

В приложениях Б, В и Г представлены итоги этого обсуждения, которые были взяты за основу для доработки ДОП и дальнейших обсуждениях на заседаниях Подкомитета.

20 августа 2025 года. Валютный контроль.

На основе опыта ИнтерРАО, с участием РДК как будущей УКО (УРО) обсуждались процедуры валютного контроля, возможности РДК по сопровождению таких процедур в интересах будущих участников ОЭР Союза, а также требования к оформлению первичных документов для целей валютного контроля.

22 августа 2025 года. Применение московского и среднеевропейского времени для процессов торговли и определения обязательств на ОЭР Союза.

Обсуждалась необходимость отражения норм правил взаимной торговли о том, что расчетный период определяется по среднеевропейскому времени, в положениях ДОП, касающихся порядка определения обязательств, начала допуска и прекращения допуска к торговле.

2 сентября 2025 года. Определение стоимости услуг по межгосударственной передаче при централизованной торговле на сутки вперед. С участием организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, операторов централизованной торговли и УКО (УРО) обсуждался порядок взаимодействия по формированию реестров на оплату и определения обязательств – кто из указанных лиц будет это делать. В том числе обсуждение развилки ИнтерРАО и АТС о формировании реестров на оплату МГП оператором централизованной торговли.

8 сентября 2025 года. Обсуждение положений ДОП и регламента финансовых расчетов со всеми инфраструктурными организациям ОЭР Союза. Обсуждение проекта ДОП и регламентов со всеми инфраструктурными организациями – сторонами ДОП, по всем вопросам системы финансовых расчетов, оформления первичных документов, предоставления обеспечения обязательств.

9 сентября 2025 года. Обсуждение взаимодействие АТС (как в роли регистратора, так и в роли оператора централизованной торговли) с РДК при осуществлении централизованных расчетов на ОЭР Союза. Порядок формирования реестров обязательств, гарантирования, определения остатков свободных средств.

12 сентября 2025 года. Порядок централизованных расчетов за услуги МГП межгосударственной передаче через УКО (УРО)

С участием организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, операторов централизованной торговли и УКО (УРО) обсуждался порядок взаимодействия по проведению платежей за МГП по итогам централизованной торговли, специфику расчетов за услуги по межгосударственной передаче по территории Республики Казахстан, санкционные риски задержки платежей и их влияние на фиксацию момента исполнения обязательства. КЕГОК было предложено проработать вопрос открытия счета в РДК для ускорения платежей.

4 октября 2025 года. Обсуждение с РДК отдельных положений ДОП – ответы на их вопросы.

2.4.6 Обсуждения регламента электронного документооборота (ЭДО) между Исполнителем и представителями АТС (Регистратора). Пример рассмотрения Регламента ЭДО на профильном совещании

Специальные обсуждения регламента электронного документооборота (ЭДО) между Исполнителем и представителями АТС (Регистратора), а также с участием представителей Департамента энергетики регулярно проводились как в формате обмена документами и предложениями, так и в режиме конференций 18.08.2025, 19.09.2025, 22.10.2025 и в другие даты.

В частности, на состоявшемся 18.08.2025 обсуждении, был проведен скрупулезный анализ ключевых положений документа, по итогам которого участники пришли к консенсусу о направлениях его доработки. Центральным вопросом встречи стала неполнота существующей редакции раздела о юридической значимости электронных документов. Представитель АТС, чья позиция была полностью поддержана Исполнителем, аргументированно указал на то, что текущие формулировки носят чрезмерно общий характер и отсылают к внутренним инструкциям, что создает правовые риски и не соответствует требованиям, предъявляемым, в частности, Республикой Беларусь. В результате было принято стратегическое решение о том, что данный раздел подлежит доработке.

Новая архитектура раздела должна быть четко выстроена вокруг двух принципиально различных механизмов придания документам юридической силы. Первый механизм — это обеспечение юридической значимости посредством процедур аутентификации в личном кабинете. Вторым механизмом — обеспечение юридической значимости путем явного наложения электронной подписи на каждый отдельный документ, как это происходит, например, при подписании Договора о присоединении (ДОП). Такое разделение позволит системно и детально описать каждый из процессов, исключив смешение понятий и правовых последствий.

В рамках первого механизма особое внимание было уделено детализации процессов аутентификации. Представитель АТС настойчиво акцентировал, что использование расплывчатых формулировок, таких как «успешная аутентификация в соответствии с инструкцией регистратора», является юридически некорректным и неприемлемым. Для обеспечения как юридической значимости формируемых в личном кабинете документов, так и свойства неотказуемости от совершенных действий, вся процедура аутентификации должна быть подвергнута тщательной декомпозиции на отдельные, последовательные шаги, которые должны быть прямо прописаны в тексте регламента. Это подразумевает исчерпывающее описание двух вариантов, предусмотренных Правилами информационного обмена (ПИО). Вариант 58А включает аутентификацию с использованием ключа регистратора и установление защищенного соединения. Вариант 58Б, более сложный, предполагает использование билета, подписанного национальной электронной подписью, с обязательным привлечением Доверенной Третьей Стороны (ДТС) для его проверки и выдачи соответствующей квитанции. Представитель АТС подчеркнул, что юридическая значимость возникает только при корректном выполнении всей цепочки шагов, и сбой на любом этапе ведет к ее утрате.

Особую техническую сложность, как было отмечено в дискуссии, представляет отсутствие единого стандарта для идентификаторов физических лиц и организаций в сертификатах электронных подписей, выпускаемых в разных государствах-членах ЕАЭС. Для Казахстана, Беларуси, России, Армении и Кыргызстана эти данные размещаются в различных полях сертификатов (аналитика Исполнителя – ниже). В связи с этим было решено, что в переработанном регламенте необходимо прямо указать, какие конкретные поля в сертификатах каждой из стран-участниц содержат требуемые идентификаторы. Эта работа уже ведется, и на момент обсуждения были изучены сертификаты трех из пяти стран.

Параллельно с аутентификацией обсуждался и второй краеугольный камень юридической значимости — проверка полномочий лица, совершающего действия. Было подтверждено, что эти два процесса — аутентификация и проверка полномочий — являются последовательными и независимыми. Только успешное прохождение обоих этапов дает право на совершение юридически значимых действий в системе.

Вопрос обеспечения неотказуемости также был выделен в качестве отдельной и критически важной задачи. Представитель АТС указал на то, что в регламенте отсутствует описание того, каким именно образом регистратор обеспечивает этот принцип, то есть каким образом фиксируются действия сторон таким образом, чтобы они не могли от них отказаться. Исполнитель подтвердил, что этот функционал находится в работе и будет детализирован в тексте, что повлечет за собой описание процедур формирования запросов, загрузки документов и анализа всех примененных форм-факторов для последующего доказательного подтверждения действий сторон.

Значительный блок встречи был посвящен обсуждению документов, подтверждающих полномочия участников, в частности, доверенностей. По итогам конструктивной дискуссии была выработана гибкая позиция. Было решено, что нотариальная форма доверенности может быть предусмотрена как один из вариантов, но не как единственно допустимый. Участники должны иметь право предоставлять доверенности, выданные в обычном порядке единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом организации. Ключевым условием при этом является предоставление не только самой доверенности, но и документов, подтверждающих полномочия лица, ее выдавшего.

В отношении хранения таких документов была достигнута принципиальная договоренность. Оригиналы бумажных документов будут храниться в традиционном бумажном виде. Идея их сканирования и хранения электронных копий в личном кабинете была отклонена как нецелесообразная. Более того, было принято решение не предоставлять участникам ЭДО доступ

ни к реестру доверенностей, ни к самим документам через личный кабинет. Это мотивировано не технической невозможностью, а организационно-политическими соображениями: регистратор не готов брать на себя ответственность за актуальность и достоверность предоставляемых данных, что превратило бы его в гаранта этой информации. Единственной обратной связью для отправителя документа в случае отсутствия полномочий будет квитанция с уведомлением об этом факте.

Отдельный комплекс вопросов, вызвавших оживленную дискуссию, касался взаимодействия Регистратора и Доверенной Третьей Стороны (ДТС), а также применения электронных подписей, в особенности российских участников. Было подтверждено, что Регистратор несет ответственность за направление участникам через личный кабинет различных отчетов, например, по результатам регистрации сделок на сутки вперед (СДД).

В контексте проверки подписей была отмечена фундаментальная проблема. Для российских участников использование квалифицированной электронной подписи (КЭП) сопряжено с трудностями автоматизированной проверки машиночитаемых доверенностей. В связи с этим было предложено ограничить применение КЭП в основном сферой финансового документооборота. Для проверки же неквалифицированных подписей российских участников будет задействован специальный сервис, предоставляемый самим Регистратором. Это решение, однако, требует формального согласия всех ГЧ доверять результатам проверки, предоставляемым этим сервисом, что должно быть явным образом прописано в Договоре о присоединении (ДОП). В качестве потенциального компромисса для инфраструктурных организаций обсуждалась возможность подписания ДОП исключительно квалифицированной подписью единоличного исполнительного органа, что автоматически сняло бы все вопросы, связанные с делегированием полномочий. Однако практическая реализуемость такого подхода в крупных организациях была поставлена под сомнение. Естественно, классический способ бумажного подписания – правомочен, однако, он

выходит за рамки электронного документооборота и решение такого рода относится к компетенции ГЧ.

В заключительной части встречи был намечен четкий план дальнейших действий. Исполнитель зафиксировал все поступившие замечания и взял на себя обязательство объединить их в единый документ. Приоритетной задачей была признана доработка раздела «Юридическая значимость». Участники констатировали, что работа ведется в условиях жесткого временного графика, и выразили готовность проводить встречи чаще для ускорения процесса. Также было отмечено, что параллельно необходимо провести проверку всех смежных регламентов (таких как регламент допуска и финансовых расчетов) на предмет наличия в них ссылок на регламент ЭДО, чтобы обеспечить полную синхронизацию и непротиворечивость нормативной базы создаваемой системы электронного документооборота.

Детализация ключевых вопросов обсуждения по регламенту ЭДО

В ходе обсуждения регламента системы электронного документооборота (ЭДО) были подняты и детально проанализированы ключевые вопросы, касающиеся юридической значимости, безопасности и технической реализации процессов. Участники диалога, в лице представителя АТС и Исполнителя, сошлись во мнении о необходимости существенной доработки документа для соответствия требованиям нормативных актов и обеспечения правовой определённости.

Неотказуемость и её регламентация

Обсуждение началось с вопроса обеспечения неотказуемости — свойства системы, которое не позволяет стороне отказаться от совершенных действий. Представитель АТС указал на отсутствие в регламенте описания конкретного процесса, с помощью которого регистратор будет обеспечивать эту функцию. Было отмечено, что недостаточно просто упомянуть «обеспечение неотказуемости»; необходимо детально прописать процедуру, включая возникновение запроса, выгрузку документов и анализ всех

применённых форм-факторов. Исполнитель согласился с этой позицией, подтвердив, что данный вопрос учтён в задачах и будет явно отражен в тексте регламента.

Коренная переработка раздела «Юридическая значимость»

Центральной темой обсуждения стала необходимость полного пересмотра раздела «Юридическая значимость». По словам представителя АТС, текущая редакция раздела не отвечает требованиям, в частности, выраженным в комментариях Республики Беларусь. Раздел должен содержать не общие формулировки, а детальную расшифровку процедур, предписанных Правилами информационного обмена (ПИО). Было решено, что раздел будет полностью переписан и структурирован в два основных подраздела:

- **Юридическая значимость через личный кабинет:** Детальное описание процедур аутентификации.
- **Юридическая значимость через явное подписание:** Описание процесса наложения электронной подписи на каждый документ.

Исполнитель поддержал этот подход, отметив раздел для комплексной доработки.

Детализация аутентификации и связанные с этим сложности

Было признано, что текущие формулировки об аутентификации «в соответствии с инструкцией регистратора» неприемлемы. Для обеспечения юридической значимости и неотказуемости процедура аутентификации должна быть расписана пошагово. Выделены два основных варианта:

- **Вариант 58А ПИО:** Аутентификация с использованием ключа регистратора и установление защищённого соединения.
- **Вариант 58Б ПИО:** Аутентификация с использованием билета, подписанного национальной электронной подписью, с привлечением Доверенной Третьей Стороны (ДТС) для проверки.

Среди основных сложностей, препятствующих простой реализации, отмечены:

- **Разнообразие сертификатов:** Отсутствие единого стандарта для идентификаторов физических лиц и организаций в сертификатах ключей подписи разных стран-участников (Казахстан, Беларусь, Россия, Армения, Кыргызстан). Это требует отдельного изучения и согласования.
- **Ограничения по подписям:** Для российских участников использование квалифицированной электронной подписи (КЭП) возможно в основном в финансовом документообороте, а проверка неквалифицированных подписей будет осуществляться через сервисы регистратора, что требует доверия к нему со всех сторон.
- **Организационные вопросы:** Предоставление данных о полномочиях через ДТС — это вопрос политики и ответственности за актуальность данных, который необходимо урегулировать.

Хранение документов о полномочиях

По вопросу хранения документов, подтверждающих полномочия (например, доверенностей), была достигнута четкая договорённость. Оригиналы бумажных документов будут храниться в бумажном виде. Хранение их сканированных копий в электронном виде в личном кабинете признано нецелесообразным. В электронном виде будет храниться только метаданные (дата, номер, срок действия), необходимая для автоматизированной проверки полномочий, но сама эта информация не будет доступна участникам ЭДО в личном кабинете. В связи с этим решено удалить из регламента положения о предоставлении участникам доступа к перечню таких документов.

Взаимодействие Регистратора и ДТС

Взаимодействие между Регистратором и Доверенной Третьей Стороной (ДТС) организовано по нескольким направлениям:

Отчетность. Регистратор отвечает за предоставление участникам отчетов через личный кабинет (например, по результатам регистрации сделок).

Аутентификация. ДТС играет ключевую роль в варианте аутентификации 58Б, проверяя билет, подписанный национальной подписью, и выдавая соответствующую квитанцию.

Проверка подписей. Для российских неквалифицированных подписей Регистратор будет выступать как сервис проверки, что требует формального доверия к нему со стороны других участников системы.

Согласование с регулятором. В России конкретные способы аутентификации подлежат согласованию с регулятором, включая разработку и утверждение моделей угроз и нарушителей.

Итог

В результате обсуждения был сформирован четкий план по доработке регламента ЭДО. Ключевые выводы: требуется детальная регламентация процессов обеспечения неотказуемости и аутентификации, раздел о юридической значимости будет полностью переписан с глубокой детализацией, хранение документов о полномочиях останется в бумажной форме с ограниченной электронной метаданной, а взаимодействие Регистратора и ДТС будет выстроено с учетом технических и регуляторных требований всех стран-участников.

Задачи

Были сформулированы совместные задачи как для Исполнителя, так и для АТС. Участвующие в совещании представители ДЭ отметили, что для некоторых вопросов необходимо участие ДЭ. В числе задач:

1. Завершить доработку по замечаниям и внести их в текст регламента
2. Дополнить текст регламента пунктом о возможности предоставления нотариальной и обычной доверенности с подтверждающими полномочия документами

3. Уточнить и исправить формулировки в регламенте по доверенностям, включая необходимость документов, подтверждающих полномочия лица, выдавшего доверенность

4. Прописать порядок предоставления и изменения документов, подтверждающих полномочия, с указанием срока проверки в 5 дней и условия начала действия полномочий с даты документа

5. Удалить из текста регламента положения о предоставлении перечня действующих документов, подтверждающих полномочия, в закрытом разделе сайта

6. Подготовить и представить на рассмотрение форму согласия на обработку персональных данных

7. Описать процесс аутентификации представителей в личном кабинете с детализацией всех шагов, включая использование ДТС в варианте 58b, для обеспечения юридической значимости документов

8. Внести в разделы ДОПа подробное описание аутентификации и подтверждения полномочий для формирования юридически значимых документов

9. Переписать раздел регламента, подробно расписав пункты ПИО с декомпозицией на конкретные шаги аутентификации и обеспечения юридической значимости, включая идентификаторы физических лиц и организаций для всех стран-участников

10. Предоставить список атрибутов и полей сертификатов для оставшихся двух стран из пяти для включения в раздел регламента

11. Зафиксировать в регламенте, что проверки подписей российских участников будут осуществляться через сервисы регистратора, и прописать механизм подтверждения подлинности подписей регистратора в договоре о присоединении

12. Обсудить и согласовать с государствами-членами вопрос использования квалифицированных подписей для подписания ДОП

инфраструктурными организациями, включая предложение подписывать ключом единоличного исполнительного органа

13. Удалить из текста регламента фрагмент, связанный с обязательным предварительным письменным согласованием изменений в рабочей технической документации с инфраструктурой, чтобы устранить неопределенности

14. Разработать и предложить формат реестра и способ кодификации типовых форм с кодами для связи с регламентом ЭДО

15. Провести дополнительную проверку регламентов на наличие новых отсылок к регламенту ЭДО (ниже)

16. Сосредоточиться на доработке раздела «юридическая значимость» и подготовить редакцию для внутреннего обсуждения

17. Спросить у участников подкомитета из

18. Направить запросы и получить ответы от сторон по способам аутентификации субъектов общего рынка для доступа к личным кабинетам

19. Подготовить модель угроз и модель нарушителей для способа аутентификации и согласовать с регулятором

Отсылки на Регламент электронного документооборота из других регламентов

Пункт	Содержание
Регламент допуска к торговле	
2.1	2.1. Участник направляет документы, необходимые для выполнения требований настоящего Регламента и получения допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке (за исключением заявления о заключении Договора о присоединении), в следующем порядке: Регистратору, Оператору централизованной торговли на сутки вперед – в электронном виде в соответствии с Регламентом

Пункт	Содержание
	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;
4.1, 5.1	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.
Регламент определения доступной пропускной способности	
2.3.	2.3. Указанная в пункте 2.1 информация представляется Регистратору в электронном виде в формате и способами, установленными Регламентом электронного документооборота и использования электронной подписи при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с Регистратором
2.5.	2.5. Под временем получения сведений о доступной пропускной способности в пункте 2.3 настоящего Регламента понимается время, определяемое Регистратором в соответствии с Регламентом электронного документооборота.
2.10.1.	2.10.1. Регистратор проверяет:

Пункт	Содержание
	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;
1.3.	1.3. Стороны свободного двустороннего договора подают Регистратору заявления, согласно перечням указанным в пункте 1.2 настоящего Регламента [Исполнителю НИР скорректировать (при необходимости) с учетом корректировки пункта 1.2 ¹ настоящего Регламента], в форматах и способами, указанными в Регламенте электронного документооборота. [147ПК: Исполнителю НИР предусмотреть соответствующие положения в Регламенте ЭДО.]
Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров	
2.3.	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,

¹ 1.2. Перечни информации, указываемые в заявлениях Примерные 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 в личном кабинете участника общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза приведены в приложениях № 1 – 4 к настоящему Регламенту

Пункт	Содержание
	договором о присоединении (далее – Договор) и настоящим Регламентом, включая следующие действия: 2.3.3. Проводит электронную идентификацию уполномоченных представителей сторон свободного двустороннего договора в соответствии с Регламентом электронного документооборота.
10.1.	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.
10.3.	10.3. Регистратор фиксирует время получения заявлениям в соответствии с Регламентом электронного документооборота.
Регламент определения объемов поставки	
4.1	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 электронного документооборота
4.2.	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,

Пункт	Содержание
	установленными Приложением № 2 к настоящему Регламенту, в форматах, установленных Регламентом электронного документооборота.
Регламент финансовых расчетов	
1.2.	1.2. Формирование итоговых требований и обязательств по оплате поставляемой по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам, сделкам на сутки вперед электрической энергии, по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, оказывающих услуги Участнику по Договору о присоединении, осуществляется на основании информации о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии, определяемых Регистратором в соответствии с пунктом 4.6 Договора о присоединении. Регистратор не позднее 3 рабочего дня месяца, следующего за расчетным, в порядке, предусмотренном Регламентом электронного документооборота доводит указанную информацию до сведения Участников, Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, по формам, установленным приложением № 1 к настоящему Регламенту.

Сводка по полям сертификатов электронной цифровой подписи (ЭЦП) в ГЧ и требованиям к удостоверяющим центрам

Какие поля есть в сертификатах ЭЦП в России, Беларуси и Казахстане

Собрана информация по полям сертификатов электронной цифровой подписи (ЭЦП) в России, Беларуси и Казахстане из официальных и профильных источников.

Поля сертификата ЭЦП в России (на основе регламента Росатома и ГОСТ X.509)

- CN (Common Name) — общее имя (ФИО физлица или название организации)
- O (Organization) — организация
- Street — адрес (улица, дом)
- L (Locality) — населённый пункт
- S (State or Region) — регион
- INN — идентификационный номер налогоплательщика
- OGRN — основной государственный регистрационный номер (для юрлиц)
- C (Country) — страна (например, RU)
- SN (Surname) — фамилия владельца сертификата (для физлиц)
- GN (Given Name) — имя и отчество
- T (Title) — должность владельца
- OU (Organizational Unit) — подразделение организации
- E (Email) — адрес электронной почты
- SNILS — страховой номер индивидуального лицевого счёта (для физлиц)
- UPN — учётная запись в домене (для корпоративных пользователей)

Источник: Регламент Росатома (приложение 5)^[1]

Поля сертификата ЭЦП в Беларуси (общие сведения)

В Беларуси структура сертификата ЭЦП стандартная, базируется на стандарте X.509, включает следующие поля:

- ФИО(латиницей или кириллицей)
- Название организации (для юридических лиц)
- ИНН или УНП (идентификационный номер налогоплательщика)
- Адрес регистрации
- Электронная почта
- Срок действия сертификата
- Дата выдачи
- Серийный номер сертификата

Подробных регламентированных правил заполнения полей в открытом доступе немного, однако обязательными считаются идентификационные данные владельца (ФИО/название), ИНН, адрес и уникальные реквизиты сертификата.

Источник: Руководство Национального центра электронных услуг Беларуси^[2]

Поля сертификата ЭЦП в Казахстане (на основе национальных правил и ГОСТ)

- Версия сертификата (X.509 v3)
- CN (Common Name) — имя субъекта (ФИО или название организации)
- O (Organization) — организация
- Email — электронная почта
- Серийный номер сертификата
- Срок действия
- Область применения сертификата
- Алгоритм подписи (обычно ГОСТ Р 34.10-2015)
- Поля идентификации владельца (ИИН/БИН для физлиц и юрлиц)

- Адрес регистрации и другая идентификационная информация субъекта
- Поле certificatePolicies с OID для политики сертификата
- Расширенные атрибуты (KeyUsage, ExtendedKeyUsage)

Источник: Правила выдачи регистрационных свидетельств НУЦ РК^{[3][4]}

Таблица сравнения полей сертификата ЭЦП России, Беларуси и Казахстана

Поле	Россия	Беларусь	Казахстан	Комментарий
CN (имя субъекта)	ФИО или организация (64 символа)	ФИО или организация	ФИО или организация	Обязательное для всех
O (организация)	Название организации (64 символа)	Название организации	Название организации	Обязательное для юрлиц
Адрес	Street (30 символов), L, S	Адрес регистрации	Адрес регистрации	Присутствует во всех
ИНН/УНП	INN (10-12 цифр)	ИНН/УНП	ИИН/БИН	Идентификация налогоплательщика
Серийный номер	Есть	Есть	Есть	Уникальный идентификатор
Email	E (до 128 символов)	Присутствует	Включен	Адрес электронной почты
Должность, подразделения	T (должность), OU (подразделение)	Обычно нет	Может присутствовать	Для физлиц/корпоративных

Поле	Россия	Беларусь	Казахстан	Комментарий
СНИЛС	SNILS (обязателен для физлиц)	Как в России, не всегда	Отсутствует	Только в России
Алгоритм подписи	ГОСТ	ГОСТ (поддерживает- ся)	ГОСТ Р 34.10-2015	Стандарты криптографии
Дополнитель- ные поля	UPN (учётная запись домена)	Нет	certificatePolic- ies, KeyUsage	Дополнительные расширения

Общие поля в сертификатах ЭЦП

- Имя субъекта (CN)
- Название организации (O) для юрлиц
- Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН/УНП/ИИН)
- Адрес регистрации
- Электронная почта
- Серийный номер и сроки действия сертификата

Таким образом, сертификаты ЭЦП по структуре во многом идентичны и основаны на стандарте X.509 с региональными особенностями и дополнительными полями для идентификации. Россия и Казахстан используют расширенный набор полей, в т.ч. ФИО, должность, СНИЛС (Россия), политики сертификатов (Казахстан).

Таблица сравнения обязательных и дополнительных (дополняемых) полей сертификатов ЭЦП по странам: Россия, Беларусь и Казахстан на основе открытых нормативных и методических источников.

Поле	Россия	Беларусь	Казахстан	Статус поля по стране	Комментарии
CN (Общее имя)	ФИО / название организации	ФИО / название организации	ФИО / название организации	Обязательно	Основной идентификатор субъекта
Организация (O)	Название организации	Название организации	Название организации	Обязательно для юрлиц	Идентификация организации
Адрес (Street, L, S)	Адрес (улица, город, регион)	Адрес регистрации	Адрес регистрации	Обычно обязательно	Место регистрации субъекта
ИНН / Идентификатор	ИНН для физлиц и юрлиц	ИНН/УНП	ИИН/БИН	Обязательно	Налоговая идентификация
Серийный номер	Есть	Есть	Есть	Обязательно	Уникальный номер сертификата
Электронная почта (E)	Да	Да	Да	Обычно обязательно	Контактный e-mail
Должность (T)	Может указываться	Обычно отсутствует	Может указываться	Дополнительное	Для физических лиц, корпоративных пользователей
Подразделение (OU)	Может указываться	Нет	Может указываться	Дополнительное	Вторичный идентификатор организации

Поле	Россия	Беларусь	Казахстан	Статус поля по стране	Комментарии
СНИЛС	Обязателен для физлиц	Обычно отсутствует	Отсутствует	Особое поле	Российский соцстраховой номер
Пользовательская запись (UPN)	Может указываться	Нет	Нет	Дополнительное	Для корпоративных пользователей
Политика сертификата	Нет указывается	Нет	Есть (certificatePolicies)	Опционально	Правила применения сертификата
Ключевые использования	Нет указывается	Нет	Есть (KeyUsage)	Опционально	Ограничения и назначения ключей
Алгоритм подписи	ГОСТ Р 34.10-2012/2015	ГОСТ поддерживается	ГОСТ Р 34.10-2015	По стандарту	Криптографический алгоритм

Резюме по статусу полей

- Все три страны требуют обязательного указания основного идентификатора субъекта (CN), организации (O), адреса и налогового идентификатора (ИНН/ИИН/УНП).
- Россия дополнительно требует СНИЛС для физических лиц, а также допускает расширение полями должности и подразделения.
- В Казахстане обязательны расширенные поля политики сертификата и ключевых назначений, которые отсутствуют в Беларуси и России в обязательном порядке.
- Беларусь имеет более простой набор обязательных полей, основанный на X.509 без дополнительных регистрационных расширений.

Список ключевых нормативных актов, регулирующих содержание, структуру и выдачу сертификатов электронной цифровой подписи (ЭЦП) в России, Беларуси и Казахстане на 2025 год.

Россия

- Федеральный закон № 63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи» (с изменениями и дополнениями 2025 года) — основной нормативный акт, определяющий виды ЭЦП, требования к сертификатам, правила работы удостоверяющих центров, порядок аннулирования и приостановления сертификатов.
- Федеральный закон № 476-ФЗ от 2021 года — поправки в работу с квалифицированной электронной подписью (вступили в силу с 1 января 2022 г.), регулирующие получение сертификатов, использование машиночитаемых доверенностей (МЧД).
- Приказы Минцифры России, устанавливающие технические требования к сертификатам и порядок их выдачи (например, приказ Минцифры № 66 от 2018 г.).
- Национальные ГОСТы по электронным подписям и криптографии: ГОСТ Р 34.10-2012, ГОСТ Р 34.10-2015, ГОСТ Р 34.11-2012 и др.

Беларусь

- Постановление Совета Министров Республики Беларусь № 820 от 07.11.2011 «О государственной системе электросвязи» и связанные с ним нормативы.
- Правила и инструкции Национального центра электронных услуг (НЦЭУ) по выдаче и использованию ЭЦП.
- Национальные стандарты, адаптированные под X.509 и ГОСТ (часто отсутствует отдельный закон, основные нормы содержатся в подзаконных актах и стандартах).

- Другие ведомственные документы, регулирующие применение ЭЦП в различных сферах (например, в налоговой службе).

Казахстан

- Закон Республики Казахстан от 17.07.2001 № 409-ІІ «Об электронной цифровой подписи» (в редакции последних изменений).
- Постановление Правительства Республики Казахстан, регламентирующее правила выдачи и применения сертификатов НУЦ.
- Правила и политика Национального удостоверяющего центра (НУЦ РК), включая сертификатные политики и технические инструкции.
- ГОСТ Р 34.10-2015 (применение стандарта ГОСТ в криптографии и ЭЦП).
- Регламенты Министерства цифрового развития, инноваций и аэрокосмической промышленности РК.

Может ли удостоверяющий центр на территории России принять ЭЦП Беларуси, Казахстана, Кыргызстана и Армении. И что для этого нужно

Удостоверяющий центр на территории России может принять электронную цифровую подпись (ЭЦП) из Беларуси, Казахстана, Кыргызстана и Армении при соблюдении определённых условий и процедур, в частности в рамках Евразийского экономического союза (ЕАЭС).

Основные положения по признанию ЭЦП из стран ЕАЭС (Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Армения):

- В августе 2023 г. Коллегия Евразийской экономической комиссии утвердила правила признания электронной подписи при трансграничном взаимодействии в рамках ЕАЭС.
- Для реализации взаимного признания внедряется государственная информационная система (ГИС) «Доверенная третья сторона» (ДТС), которая обеспечивает проверку и верификацию электронных подписей других стран-членов ЕАЭС.

- Между странами ЕАЭС существуют соглашения и проекты постановлений правительства, направленные на гармонизацию национальных систем ЭЦП и обеспечение юридической значимости подписей из других стран.
- В России признание иностранных ЭЦП возможно при условии, что сертификаты выданы в соответствии с законами соответствующих стран и стандартами, совместимыми с требованиями российского законодательства (например, ГОСТы криптографических алгоритмов).
- Разрешается использование ЭЦП, соответствующих усиленной или квалифицированной категории по российскому законодательству, при подтверждении их соответствия аккредитованной доверенной третьей стороной или другим уполномоченным органом.

Что требуется удостоверяющему центру России для принятия ЭЦП из других стран ЕАЭС:

1. Наличие технической возможности интеграции с государственной информационной системой «Доверенная третья сторона» (ДТС) для проверки подписи.
2. Аккредитация и заключение договоров или соглашений с иностранными удостоверяющими центрами из стран ЕАЭС.
3. Соответствие криптографических стандартов и протоколов безопасности (например, соответствие ГОСТам).
4. Юридическое признание на основании международных договоров и национального законодательства (ч. 3 ст. 7 Федерального закона РФ №63-ФЗ).
5. Использование механизмов верификации, обеспечивающих юридическую силу подписей и документов, подписанных этими подписями.

Таким образом, трансграничное признание ЭЦП по странам ЕАЭС (Россия, Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Армения) уже реализуется через специальные государственные системы и договорно-правовую базу, что

позволяет применять ЭЦП одной страны для электронного документооборота в другой при надлежащем соблюдении процедур.

Какие требования к удостоверяющему центру в России для приёма иностранной ЭЦП

Для удостоверяющего центра (УЦ) в России, который принимает электронную цифровую подпись (ЭЦП) иностранного гражданина или организации, предъявляются следующие требования:

Требования к удостоверяющему центру для приёма иностранной ЭЦП

1. Аккредитация и разрешение на деятельность

- УЦ должен иметь аккредитацию, выданную Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций России (Минцифры).

2. Процедуры идентификации

- Проведение строгой идентификации личности заявителя, включая проверку документов, удостоверяющих личность (паспорт иностранного гражданина с нотариальным переводом).
- В случае юридического лица — подтверждение полномочий лица, получающего ЭЦП (например, руководитель филиала с регистрацией в России).

3. Требования к документам заявителя

- Для физических лиц: оригинал паспорта, нотариально заверенный перевод, сведения о СНИЛС, ИНН, подтверждение регистрации в России (виза, вид на жительство).
- Для представителей иностранных компаний — заявление, паспорт, переводы, сведения об ИНН филиала, нотариально заверенная доверенность (если требуется).

4. Технические требования

- Удостоверяющий центр должен иметь техническую возможность выпустить квалифицированный сертификат ЭЦП, соответствующий российским стандартам (ГОСТ).
- Должен использовать сертифицированные средства криптографии и защищенного хранения ключей.

5. Юридические требования

- Соблюдение федеральных нормативных актов (Федеральный закон № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и другие).
- Взаимное признание сертификатов в рамках международных соглашений, например, в ЕАЭС.
- Поддержка межведомственного взаимодействия с государственными органами для регистрации и учёта.

6. Дополнительные требования

- Ведение реестров выданных сертификатов.
- Обеспечение возможности проверки и отзыва сертификатов.
- Возможность интеграции с национальными системами проверки ЭЦП, например, ГИС «Доверенная третья сторона».

Итог

Чтобы удостоверяющий центр в России мог принять и работать с ЭЦП из Беларуси, Казахстана, Кыргызстана или Армении, он должен иметь соответствующую аккредитацию, соблюдать нормативные требования по идентификации иностранцев и обеспечивать техническую совместимость сертификатов с российскими стандартами.

Какие аккредитации нужны удостоверяющему центру в России

Для удостоверяющего центра (УЦ) в России аккредитация является обязательной процедурой для получения права на выдачу квалифицированных сертификатов электронной подписи (КЭП).

Основные требования к аккредитации удостоверяющего центра в России

1. Обязательная аккредитация для выдачи КЭП

- Аккредитация проводится Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (Минцифры РФ).
 - Аккредитация удостоверяющего центра проводится на добровольной основе, но без неё КЭП выдавать нельзя.
 - Срок аккредитации — 3 года с возможностью продления.
2. Требования к аккредитации (состоявшиеся изменения к 2025 году)
- Минимальный размер собственного капитала — не менее 1 млрд рублей (раньше было 7 млн рублей).
 - Для центров с филиалами в трех четвертях субъектов России — капитал не менее 500 млн рублей.
 - Наличие лицензий на деятельность, связанную с разработкой, распространением и использованием криптографических средств.
 - Страхование ответственности на случай возникновения убытков у клиентов.
 - Наличие штатных специалистов с высшим образованием в IT сфере (минимум двое).
 - Регламентирующая документация, содержащая процедуры выпуска и обращения сертификатов.
 - Требования к деловой репутации руководителей и учредителей (отсутствие досрочно прекращенных аккредитаций, хорошая репутация).
3. Проверка и процедура получения
- УЦ подает пакет документов в Минцифры РФ.
 - Документы рассматривает Минцифры РФ и специальная правительственная комиссия.
 - При положительном решении УЦ получает свидетельство аккредитации.
4. Другие особенности

- С 2022 года некоторые категории сертификатов (например, для юридических лиц или госструктур) могут выдаваться только в аккредитованных государственных УЦ.
- Аккредитованные УЦ должны иметь сертификаты ФСБ России на криптографические средства.

Таким образом, необходимая аккредитация удостоверяющего центра в России — это комплексная процедура, которая требует значительных финансовых и организационных ресурсов и подтверждает право центра

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На текущем этапе НИР в качестве результатов решения его задач, в соответствии с техническим заданием, представлены, в том числе:

результаты доработки этапов 1 и 2 настоящей НИР (проекты текстов ДОП и регламентов, а также описание предложений по развилкам и позициям сторон) по итогам рассмотрения отчетных материалов Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии;

отчёт о выработке компромиссных (альтернативных) предложений, подходов, рекомендаций и разъяснений по вопросам, возникающим при рассмотрении, согласовании или принятии Заказчиком, уполномоченными органами государств-членов, консультативными органами Комиссии, а также органами Союза проекта формы договора о присоединении и приложений к ней в период выполнения Этапа 3, включая аналитические сводные материалы обсуждений соответствующих экспертных и консультативных совещаний и др., содержащие результаты их рассмотрения на экспертном и официальном уровне.

Также предметом работы являлась подготовка презентационных материалов о результатах выполненной на Этапе 3 работы.

За период с июля по 10 ноября 2025 года в рамках Подкомитета по созданию правовой базы общего электроэнергетического рынка (ОЭР) Союза была проведена комплексная работа по согласованию пакета нормативных документов. В ходе 18 заседаний (с 147-го по 164-е) представители государств-членов, Департамента энергетики ЕЭК и исполнителя НИР рассмотрели и обработали свыше 1350 вопросов, задач и поручений. Дополнительно было проведено более 40 рабочих совещаний по более детальному рассмотрению этих задач со специалистами Департамента энергетики и профильных организаций государств-членов и будущих инфраструктурных организаций ОЭР Союза, в первую очередь с АТС

(Регистратором и ОЦТ СВ), а также – Белорусской универсальной товарной биржей (БУТБ), КОРЭМ и Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржей, определенными в качестве ОЦТ СК.

Ключевые результаты:

Сформирован Договор о присоединении (ДОП) и комплекс Регламентов (Приложений к нему), детализирующих процессы функционирования рынка. По оценкам, содержательная часть документов была согласована на 85-90%.

В настоящее время ДОП включает в себя 10 глав, 31 раздел и более 1320 отдельных положений/правил внутри пунктов (имеется ввиду каждый абзац текста, содержащий отдельное правило, условие или положение).

Структура проектов Приложений к ДОП (Регламентов и др.), в частности, характеризуется следующими ориентировочными параметрами:

№	Приложение к ДОП	Разделов	Подразделов	Положений
2.	Регламент допуска	5	59	205
3.	Регламент определения ДПС - СПС	9	97	341
4.	Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров	10	85	281
5.	Регламент определения плановых почасовых объемов поставок	4	52	138
6.	Регламент финансовых расчетов	8	47	146
7.	Регламент обеспечения исполнения обязательств	2	2	8
8.	Регламент конкурентного отбора	6	31	67
9.	Регламент электронного документооборота	8	51	215
10.	Порядок ведения реестра	5	21	67

№	Приложение к ДОП	Разделов	Подразделов	Положений
	субъектов ОЭР Союза			
	Всего	57	463	1503

Доработка итоговой версии Договора о присоединении на третьем этапе была сконцентрирована на следующих направлениях:

- Появилось детальное описание процедуры заключения договора в электронном виде, а до готовности информационных системы Участников и инфраструктурных организациях описан процесс заключения договора на бумажном носителе. Также договор дополнен последствиями замены инфраструктурной организации, выполняющей определенные функции;
- Процедуры допуска к торговле стали более унифицированы и детализированы за счет прямых ссылок на конкретные разделы Регламента допуска, вместо отсылок на Правила взаимной торговли;
- Договор дополнен двумя новыми разделами о порядке регистрации срочных контактов и сделок на сутки вперед соответственно.
- Детализированы меры ответственности. Весь массив норм о приостановлении и возобновлении допуска к торговле был перенесен из регламента допуска в Договор о присоединении, что подчеркивает их повышенную значимость, как меры ответственности на нарушение правил торговли на рынке;
- Существенно доработаны процедуры приостановления оказания услуг инфраструктурных организаций как мер оперативного воздействия в случае неоплаты, информирования сторон об этом.
- Положения о порядке финансовых расчетов расширены исходя из последних договоренностей инфраструктурных организаций с учетом следующего: порядок определения обязательств и проведения расчетов по оплате услуг операторов централизованной торговли устанавливаются документами соответствующего оператора; порядок оплаты услуг по межгосударственной передаче при централизованной

торговле на сутки вперед устанавливается ДОП и регламентом финансовых расчетов; порядок определения свободных средств для оплаты сделок на сутки вперед для целей проверки достаточной обеспеченности заявок устанавливается ДОП и регламентом финансовых расчетов.

Доработка Регламента допуска (Приложение №2 к ДОП) осуществлялась по следующим ключевым направлениям:

- Повышение определенности и детализации норм. Были устранены внутренние противоречия, уточнены формулировки, добавлены недостающие процедуры;
- В пункте 1.5. регламента добавлено положение о том, что понятие «расчетного периода» при реализации процедур допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке применяется в значении, определенном пунктом 15 Правил взаимной торговли (расчетный период равен календарному месяцу по среднеевропейскому времени (UTC+1). Данная новация устраняет правовую неопределенность в вопросе о времени допуска к торговле: оно определяется по среднеевропейскому времени.
- В разделах 3, 4 и 5 регламентирующих допуск к взаимной торговле по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед соответственно, конкретизированы нормы, связанные с открытием банковских счетов (заключением договоров банковского счета), необходимых участнику для осуществления расчетов по соответствующему способу (виду) торговли. Было уточнено целевое назначение банковских счетов, открываемых в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, а также добавлено указание на то, что счета открываются в соответствующих валютах для оплаты электрической энергии, услуг операторов централизованной торговли, регистратора и услуг организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу электрической энергии. Уточнения

снимают возникшие у государств-членов вопросы о наборе необходимых счетов и исключает неопределенность в толковании обязанностей Участника;

- Систематизация и унификация. Процедуры для разных видов торговли приведены к более единообразному виду, что упростило их понимание и применение;
- Некоторым изменениям в итоговой версии регламента было подвергнуто «правило одного допуска». В пунктах 3.4. раздела 3, пунктах 4.3 и 4.4 раздела 4, пунктах 5.1, 5.3 и 5.4. раздела 5 закреплено, что требования, связанные с электронной идентификацией, доступом к программно-аппаратному комплексу регистратора и открытием банковских счетов для оплаты его услуг, считаются выполненными автоматически при наличии у участника допуска к любому другому виду торговли на рынке, поскольку выполнение таких требований является обязательным условием при получении допуска участника к любому способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке. Для получения допуска к торговле участнику будет необходимо дополнительно подтвердить только открытие банковских счетов, которые являются необходимыми для осуществления расчетов по соответствующему способу (виду) торговли и не были открыты им ранее. Такое изменение обусловлено тем, что первоначально предполагалось единовременное открытие участником банковских счетов, необходимых для осуществления расчетов по всем по способам (видам) торговли. В дальнейшем по решению государств-членов было решено отказаться от такого подхода в пользу поэтапного открытия счетов по мере присоединения участника к новым способам (видам) торговли.

В Проектах Регламента определения доступной и свободной пропускной способности (Приложение № 3 к ДОП), Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4) и Регламента

определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5) наиболее значимым нововведением является введение нового понятия «маршрут поставки». Определение маршрута поставки как упорядоченной последовательности зон торговли позволяет заменить громоздкие описания множеств сечений и направлений на более компактную и концептуально ясную модель, основанную на единственном маршруте от продавца к покупателю. Данное изменение существенно упрощает формулы и логику последующих расчетов.

Формулы в этих проектах были кардинально переработаны. Сложные комбинированные формулы из стартовых версий после обсуждения с представителями государств-членов заменены в финальной версии на более структурированные, что делает математический аппарат более строгим и однозначным для применения в расчетных алгоритмах. В двух проектах в начале введен отдельный пункт, посвященный обозначениям и понятиям. Это систематизирует математический аппарат, используемый в документе, и исключает необходимость многократного расшифровки одних и тех же переменных в последующих разделах.

Финальные версии указанных проектов представляют собой готовый к практической реализации документ, в котором минимизированы риски двусмысленного толкования и заложены основы для эффективного администрирования рынка.

Проект Регламента финансовых расчетов (Приложение № 6 к ДОП) дополнен порядком исчисления размера обязательств и проведения расчетов по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, порядком определения свободного от иных обязательств размера средств Участника в целях гарантирования исполнения обязательств по итогам централизованной торговли на сутки вперед; порядок составления первичных документов. Эти новые разделы отражают изменения в положениях самого ДОП, где в рамках

дискуссии поставлена точка о разграничении норм между самим ДОП и документами операторов централизованной торговли.

В проекте Регламента обеспечение обязательств (Приложение № 7 к ДОП) устранено дублирование положений с ДОП.

Проект Регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед (Приложение № 8 к ДОП) дополнен порядком формирования сделок (пар «продавец-покупатель») по итогам конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед. Раздел 5 «Порядок определения равновесных цен на электрическую энергию» данного регламента дополнен формульным рядом для однозначного понимания его норм. Кроме того, формульный ряд был приведен в единообразный вид с другими регламентами.

Проект Регламента электронного документооборота (ЭДО), в соответствии с предложениями экспертов государств-членов и Департамента энергетики доработан по следующим ключевым направлениям:

- формирование Реестра форм документов в электронном виде;
- развитие положений по доступу субъектов общего электроэнергетического рынка к личным кабинетам на сайте Регистратора в сети Интернет;
- уточнение и детализация процессов идентификации, аутентификации и авторизации пользователей при входе в личные кабинеты;
- уточнение положений обеспечения юридической значимости документов в электронном виде;
- формирование раздела по ведению архива документов в электронном виде;
- расширение и уточнение информации в приложениях к Регламенту ЭДО;

- дополнение и уточнение элементов понятийного аппарата в разделе терминов и определений;
- корректировка и устранение избыточных положений в Регламенте ЭДО в целом.

Финальная версия проекта Договора о присоединении и пакет регламентов представляет собой качественно доработанный документ, отражающий накопленный опыт подготовки к запуску общего ОЭР Союза. Существенные различия между версиями проявляются не в изменении концепции договора, а в детализации механизмов реализации заложенных принципов. Ключевыми достижениями финальной версии являются упрощение структуры управления через реестр инфраструктурных организаций, детальная регламентация процедур регистрации срочных контрактов, введение строгих правил координации операторов и документооборота, уточнение финансовых механизмов. Эти изменения повышают правовую определенность, снижают транзакционные издержки участников и создают надежную основу для функционирования общего электроэнергетического рынка.

Осталось несколько неурегулированных сторонами вопросов, которые будут рассматриваться на 21-м Консультативном комитете, результат рассмотрения которых окажет существенное влияние на ДОП и Регламент финансовых расчетов в первую очередь: вопрос о децентрализованных расчетах за МГП по территории Республики Казахстан в отношении электроэнергии, поставляемой по СДД, порядок формирования реестров на оплату МГП по территории Республики Казахстан по итогам централизованной торговли на сутки вперед, момент исполнения обязательств и принятия мер ответственности за неоплату. Казахстану поручено официально подтвердить наличие или отсутствие альтернативной уполномоченной расчетной организации. В версии ДОП, представленной в настоящем отчете за основу приняты:

централизованные расчеты за МГП по территории Республики Казахстан, в том числе в отношении электроэнергии, поставляемой по СДД;

двухэтапная модель контроля исполнения обязательств: оперативное реагирование на этапе списания в системе централизованных расчетов и фиксация исполнения — на этапе зачисления на счет получателя средств;

формирование реестров на оплату МГП по территории Республики Казахстан по итогам централизованной торговли на сутки вперед организацией, уполномоченной на осуществление МГП.

Достигнутый прогресс позволяет констатировать высокую степень готовности нормативной базы ОЭР Союза. Окончательное утверждение пакета документов и запуск ОЭР Союза возможны после урегулирования указанных системных вопросов на уровне Консультативного комитета по электроэнергетике.

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 работы 1 и 2 и работы 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.

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, информационных систем АТО (Регистратора) и бирж, 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

ВОПРОСЫ ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ НИР И АО «АТС» ОПЕРАТОРАМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ПО СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ (СК) ПРО ОБМЕН ИНФОРМАЦИЕЙ С РЕГИСТРАТОРОМ (ВИДЕНИЕ ОПЕРАТОРОВ СК) (К РАЗДЕЛУ 3.4.4)

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
1.	Согласно ПОРПС Регистратор публикует актуализированную свободную пропускную способность межгосударственных сечений и внутренних сечений (далее СПС) на официальном сайте Регистратора не позднее 8 часов Регистратора с момента получения новой информации, например, о новых срочных контактах (СК). В какое время по мнению операторов СК желательно обновлять СПС на сайте Регистратора: в какие часы утром	Мы полагали, что регистратор помимо публикации СПС на сайте, будет направлять файл с актуальными цифрами СПС в адрес трех бирж и на наш взгляд одной утренней актуализации достаточно.	Поддерживаем предложение АТС. Например, в 09.00 МСК. Поддерживаем направление по эл. почте.	Поддерживаем предложение АТС и направление по эл. почте	Считаем достаточным одно обновление утром в 09:00 МСК (11:00 по времени Астаны)

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
	(при технической возможности Регистратора)? Вечером (при технической возможности Регистратора)? Несколько раз в день (при технической возможности Регистратора)? Решили: актуальные значения СПС будут направляться Регистратором всем ОЦТ СК в 9:00 (мск) посредством электронной почты.				
2.	Как часто будут происходить торговые сессии по срочным контрактам (каждый рабочий день /несколько раз в день/или реже?) И с какого и до какого часа МСК планируются Решили: торги срочными контрактами с началом поставок в сутки X должны проводиться не позднее суток X-3.	Торги для суток X заканчиваются в сутки X-3	Один раз в день, с 10.00 до 12.00, либо 13.00 МСК. Торги для суток X заканчиваются в сутки X-3	Один раз в день, с 10.00 до 12.00, либо 13.00 МСК. 15-00 МСК передача реестров. Торги для суток X заканчиваются в сутки X-3	Поддерживаем проведение одной торговой сессии в день. Предпочтительное время: 13:00 МСК (15:00 по времени Астаны), что наиболее удобно

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
	ОЦТ СК необходимо договориться о времени проведения торгов.				для участников из Казахстана Торги для суток Х заканчиваются в сутки Х-3
3.	В какое время операторы СК планируют передавать реестры срочных контрактов Регистратору (несколько раз в день? ранее 15.00 МСК / в 15.00 МСК / или позже)? Операторы СК будут делать это одновременно? Или может возникнуть ситуация, когда реестры с одним временем заключения срочных контрактов поступят Регистратору в разное время (что не желательно)? Решили: Каждый ОЦТ СК передает реестр сделок, сформированных на его площадке, Регистратору не	Предлагается передача информации (реестров) через личный кабинет на сайте Регистратора. Требуется дополнительное обсуждение техническими специалистами Регистратора и ОЦТ СК способа направления реестров сделок посредством API	15:00 МСК. Каждая биржа сама направляет реестр сделок. По способу передачи реестров СК Регистратору: на первом этапе – через эл. почту (такой способ может быть не одобрен специалистами по информационной безопасности), затем – API. На данный момент не планируется наличие	15:00 МСК ежедневно По способу передачи реестров Регистратору: на первом этапе – через эл. почту, затем – API.	15:00 МСК (17:00 по времени Астаны). Каждая биржа сама направляет реестр сделок. По способу передачи реестров Регистратору: на начальном этапе – через эл. почту, затем – API.

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
	позднее 15:00 (мск). В 15:00 Регистратор начинает процедуру регистрации СК. Провести дополнительное обсуждение способа направления реестров сделок. ДЭ при необходимости оказать содействие в организации обсуждения.		личного кабинета на сайте Регистратора		
4.	Порядок проверки реестров СК Решили: одобрить алгоритм, изложенный в столбце «АТС»	Предлагаем следующий порядок проверки, который нужно прописать в ДОП (или приложении к ДОП): 1) Определить 15:00 МСК дня d, как время не позднее которого биржи должны направить реестры СК по итогам торгов в день d 2) Регистратор загружает реестры, поступившие до 15:00	Поддерживаем предложение АТС. При этом: 15.00 – время, не позднее которого направляется реестр За отклонение всех сделок с одним временем.	Поддерживаем предложение АТС. За отклонение всех сделок с одним временем. Отметить, что ОТЦ ранее договорились, что время сделки – время поступления	Поддерживаем схему АТС с доработкой времени: до 15:00 МСК – крайний срок передачи реестров; Регистратор проводит последовательную проверку и

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
		(если позже, то этот реестр отклоняется) 3) Регистратор упорядочивает СК по времени их заключения на биржах в торговый день d 4) Регистратор начинает проверять СК с самого раннего по алгоритму аналогичной последовательной регистрации СДД (формальные проверки + проверка СПС): Если «ок», то регистрирует и переходит к проверке следующего СК Если «не ок», то НЕ регистрирует СК и переходит к проверке следующего СК (ДЭ: при условии не превышения СПС, если «не ок» из-за превышения СПС		в модуль проверки СПС	направляет уведомления биржам о результатах регистрации За отклонение всех сделок с одним временем.

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
		<i>отклоняются все следующие за ним СК)</i> Если под отклонение попадает сделка, превышающая СПС, при этом имеются сделки, у которых время совпадает с другими (<i>ранее одобренными</i>) сделками, то отклоняются все сделки с одним временем 5) По окончании проверки, Регистратор по принадлежности биржам направляет три уведомления о результатах обработки реестров, каждый из которых содержит список СК, заключенных на соответствующей бирже со статусом проверки («зарегистрирован», «отказ в регистрации»).			

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
4.1.	Порядок корректировки СК с согласием на сокращение	Логика проверки таких СК аналогична изложенной в п. 4	Поддерживаем предложение АТС	Поддерживаем предложение АТС	Поддерживаем предложение АТС
4.2.	Решили: Регистратор использует последний по времени поступления реестр контрактов, полученный от биржи до 15:00. При поступлении реестра СК Регистратор осуществляет проверку соответствия формату и машиночитаемости с последующим уведомлением в течение 15 минут отправителю. Проверка данных внутри реестра осуществляется после 15-00 без возможности исправления ошибок. Просить Регистратора проработать вопрос о направлении уведомления о получении реестра СК и оценить возможность реализации такого подхода.	Регистратор использует последний по времени поступления реестр контрактов, полученный от биржи до 15:00 Подумаем насчет направления квитанции о получении реестра	Поддерживаем предложение АТС	Если реестр направлен до 15:00, можно ли получить от Регистратора обратную связь?	Нужна обратная связь от Регистратора

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
4.3.	Решили: отклоняется только СК с ошибкой	Возможно, стоит при нахождении хотя бы одной ошибки НЕ регистрировать вообще все СК, заключенные в сутки d, ЛИБО стоит перейти на единый реестр СК от всех трех бирж (но это потребует дополнительные организационные мероприятия).	Ошибки не возможны, программа контроля СПС (модуль проверок), отработает по заложенному алгоритму. Вместе с тем: при отклонении всех СК из-за одной ошибки возможен риск злоупотреблений.	Отклонять тот контракт, в котором есть ошибка. Время (14-30) зависит от способа направления реестра СК	Это создает риски злоупотреблений. Текущий алгоритм проверки достаточен
4.5.	Решили: Информация о приостановке/возобновлении/прекращении учета СК должна поступать Регистратору не позднее суток X-3, способом, аналогичным направлению реестра СК	Также требуется определить и описать в ДОП (Приложении к ДОП) порядок информирования бирж о Регистраторе в сутки X-3 о приостановке/возобновлении/прекращении учета СК: на наш взгляд, это следует делать во	За консенсус в отношении информирования Регистратора в сутки X-3	Предварительно, поддерживаем информирование Регистратора в сутки X-3	Информирование должно проводиться во внебиржевые периоды, когда торги не проводятся

№	Вопросы	Комментарии Регистратора (АТС)	Комментарии операторов ЦТ СК		
	Исполнитель НИР		Петербургская Биржа	БУТБ	КОРЭМ
		временные окна, когда торги не проводятся			Поддерживаем информирование Регистратора в сутки Х-3

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

ОТРАЖЕНИЕ В ДОП ПОЛОЖЕНИЙ ПРАВИЛ ВЗАИМНОЙ ТОРГОВЛИ О ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТАХ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ТРЕБОВАНИЙ, КАСАТЕЛЬНО ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (ПО ИТОГАМ СОВЕЩАНИЯ ОТ 01.08) (К РАЗДЕЛУ 3.4.5)

ПВТ	Предложение СР/АТС	Комментарий Разработчика по итогам обсуждения 01.08
п. 83. ПВТ Система гарантирования исполнения обязательств участниками централизованной торговли на сутки вперед 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	Систему гарантирования исполнения обязательств участниками централизованной торговли на сутки вперед, включая определение достаточного размера средств для участия в ЦТ на СВ с учетом платежей за услуги инфраструктурных организаций - определить в ДОП	ПРИНИМАЕТСЯ К ДОРАБОТКЕ (С УЧЕТОМ НОРМ П.85 ПВТ) : В РЕГЛАМЕНТЕ ФИНРАСЧЕТОВ ОПРЕДЕЛЕНИЕ РАЗМЕРА СВОБОДНОГО ОСТАТКА ДЛЯ РСВ. В РЕГЛАМЕНТЕ ОТБОРА - ПРОВЕРКА ЗАЯВКИ НА ДОСТАТОЧНОСТЬ

участника, и является достаточным для участия в централизованной торговле на предстоящие сутки при осуществлении ежедневных финансовых расчетов по предварительным обязательствам и требованиям. ...		
п. 84. ПВТ Оператор централизованной торговли на сутки вперед определяет объем (количество), цену и стоимость электрической энергии, купленной (проданной) участником по результатам централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед за расчетный период, и соответствующие обязательства (требования) участника общего электроэнергетического рынка Союза в порядке, установленном оператором централизованной торговли на сутки вперед	Порядок определения объема (количества), цены и стоимости электрической энергии, купленной (проданной) участником по результатам централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед за расчетный период, и соответствующие обязательства (требования) участника общего электроэнергетического рынка Союза - определить в ДОП	В ДОП ОБЩАЯ НОРМА И ОТСЫЛКА НА ДОКУМЕНТ ОЦТ СВ

в соответствии с договором о присоединении.		
Отчет об обязательствах (требованиях) по сделкам на сутки вперед, осуществлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении таких сделок формируется оператором централизованной торговли ежемесячно и представляется участникам централизованной торговли на сутки вперед в соответствии с договором о присоединении.	В ДОП необходимо определить, что в Отчете об обязательствах (требованиях) по сделкам на сутки вперед оператором ОЦТ на СВ представляется информация в отношении МГП только определенная ОЦТ на СВ, а именно только объемы МГП, а в части сделок по результатам торговли на СВ и объемы и стоимость.	ПРИНИМАЕТСЯ К ДОРАБОТКЕ, в отчет может быть включена и стоимость МГП, но источником информации для этого является Оператор МГП
п. 85 ПВТ Оператор централизованной торговли на сутки вперед в целях организации централизованной торговли на		

сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза определяет следующее:		
в) порядок обеспечения исполнения обязательств участником централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед, включая оплату услуг оператора централизованной торговли на сутки вперед;	Порядок расчета и оплаты услуги ОЦТ на СВ определить в национальном законодательстве (на уровне Постановления Правительства (1178 или м.б. еще где-то нужно) во внутреннем документе ОЦТ на СВ и в национальном законодательстве, а порядок проверки достаточности средств участника централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед, включая достаточность средств для оплаты услуги ОЦТ на СВ определить в ДОП Определелить порядок проверки	ПРИНИМАЕТСЯ К ДОРАБОТКЕ (С УЧЕТОМ НОРМ П.83 ПВТ) : В РЕГЛАМЕНТЕ ФИНРАСЧЕТОВ ОПРЕДЕЛЕНИЕ РАЗМЕРА СВОБОДНОГО ОСТАТКА ДЛЯ ВСЕХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В РСВ И ЗА УСЛУГУ РЕГИСТРАТОРА. В РЕГЛАМЕНТЕ ОТБОРА - ПРОВЕРКА ЗАЯВКИ НА ДОСТАТОЧНОСТЬ

	достаточности средств для приема заявки с учетом очередности поступления заявок - Регламент РСВ. П. 2.7.	
д) порядок определения объемов, цен и стоимости купленной (проданной) электрической энергии, соответствующих требований и обязательств участника общего электроэнергетического рынка Союза по покупке (продаже) электрической энергии по итогам централизованной торговли на сутки вперед;	Систему гарантирования исполнения обязательств участниками централизованной торговли на сутки вперед, включая определение достаточного размера средств для участия в ЦТ на СВ с учетом платежей за услуги инфраструктурных организаций - определить в ДОП. Порядок определения объемов, цен и стоимости купленной (проданной) электрической энергии, соответствующих	ОТ АТС ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕДАКЦИИ

	требований и обязательств участника ОЭР Союза по покупке (продаже) электрической энергии по итогам ЦТ на СВ - документ ОЦТ на СВ.	
и) порядок проведения расчетов по результатам централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора централизованной торговли на сутки вперед.	Очередность платежей по всем процессам, которые осуществляются через УКО (включая МГП РФ), определенную при ОЦТ на СВ и ОЦТ СК (РФ) - зафиксировать в ДОП	ОЧЕРЕДНОСТЬ ПЛАТЕЖЕЙ НЕ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ. РДК ИСПОЛНЯЕТ ПЛАТЕЖИ ПО МЕРЕ ПОСТУПЛЕНИЯ РЕЕСТРОВ НА ОПЛАТУ ОТ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ. ТОРГОВЫЙ СЧЕТ ПРИВЯЗАН К ИНФРАСТРУКТУРНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И СЕКТОРУ ТОРГОВЛИ. ТО ЕСТЬ, ПРИ ТОРГОВЛЕ В РСВ НУЖНО ИМЕТЬ СЧЕТ В РУБЛЯХ ДЛЯ ОПЛАТЫ УСЛУГ

		РЕГИСТРАТОРА И ОЦТСВ, А ТАКЖЕ МГП РФ, И СЧЕТ В ТЕНГЕ ДЛЯ ОПЛАТЫ МГП РК ЕСЛИ ЭТОТ ЖЕ УЧАСТНИК ПЛАНИРУЕТ УЧАСТВОВАТЬ В СДД - ТО НУЖНА ЕЩЕ ОДНА ПАРА СЧЕТОВ В РУБЛЯХ И ТЕНГЕ (ДЛЯ ОПЛАТЫ УСЛУГ МГП РФ И МГП РК)
В ПТВ нет упоминания про первичные документы при ЦТ СВ, но есть про ЦТ СК	Формы, порядок (?) обмена первичными документами в отношении услуг ОЦТ на СВ и Регистратора определить в ДОП.	ПРО ПЕРВИЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ РЕГИСТРАТОРА И МГП НАПИСАНО. ДОПОЛНИТЬ ДЛЯ УСЛУГ ОЦТ СК и ОЦТ СВ. ПРО САМИ СДЕЛКИ НА СВ И СК -Касательно первички по СК и сделкам СВ в ДОП про бумажные документы, если между сторонами не заключено соглашение об обмене электронными документами. Счет-

		фактура по форме национального законодательства. Акт приема-передачи даем в ДОП, акт сверки раз в квартал.

ПРИЛОЖЕНИЕ В

ОТРАЖЕНИЕ В ДОП ПОЛОЖЕНИЙ ПРАВИЛ ВЗАИМНОЙ ТОРГОВЛИ О ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТАХ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ТРЕБОВАНИЙ, КАСАТЕЛЬНО ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ СРОЧНЫМИ КОНТРАКТАМИ (ПО ИТОГАМ СОВЕЩАНИЯ ОТ 01.08)

ПВТ	Комментарий Разработчика	Комментарий Разработчика по итогам обсуждения 01.08
62. Порядок финансовых расчетов в рамках централизованной торговли по срочным контрактам устанавливается оператором централизованной торговли по срочным контрактам, включая порядок исполнения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности),	ОТЛИЧИЕ С ОЦТ СВ В ЧАСТИ ПРЯМОГО УКАЗАНИЯ НА РАСЧЕТЫ ЗА МГП, НО ПРИ ЭТОМ СИСТЕМА ГАРАНТИРОВАНИЯ НА ЦТ СВ ПОКРЫВАЕТ СТОИМОСТЬ УСЛУГ ПО МГП	подтверждается отсылка на документы оператора

связанной с исполнением срочных контрактов.		
Порядок оформления первичных учетных документов и счетов-фактур определяется договором о присоединении.	ПРО ПЕРВИЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ РЕГИСТРАТОРА И МГП НАПИСАНО. ДОПОЛНИТЬ ДЛЯ УСЛУГ ОЦТ СК и ОЦТ СВ? ПРО САМИ СДЕЛКИ НА СВ И СК - ДЕЛЕГИРОВАНИЕ ИЗ ДОП НА ПЛОЩАДКУ? ЧТО ЛОГИЧНО, ТАК КАК СТОРОНОЙ ДОП ЯВЛЯЕТСЯ КОНКРЕТНЫЙ УЧАСТНИК И ДОП РЕГЛАМЕНТИРУЕТ ОКАЗАНИЕ ЕМУ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРОЙ	Касательно первички по СК и сделкам СВ в ДОП про бумажные документы, если между сторонами не заключено соглашение об обмене электронными документами. Счет-фактура по форме национального законодательства. Акт приема-передачи даем в ДОП, акт сверки раз в квартал.
65. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам в целях организации централизованной торговли		

по срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке Союза устанавливает:		
в) порядок обеспечения исполнения обязательств участником централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам, включая оплату услуг оператора централизованной торговли по срочным контрактам;	ЛОГИЧНО И ПЛАТЕЖИ ЗА МГП ПО СК ПОГУРАЖАТЬ В СИСТЕМУ ГАРАНТИЙ НА БИРЖЕ - ИНАЧЕ РАЗРЫВ МОЖЕТ БЫТЬ ПО СРОКАМ И УСЛОВИЯМ ПЛАТЕЖЕЙ	подтверждается отсылка на документы оператора
д) порядок определения объемов, цен и стоимости купленной (проданной) электрической энергии, соответствующих требований и обязательств участника общего электроэнергетического рынка Союза по покупке (продаже) электрической энергии по итогам централизованной торговли по срочным контрактам;		подтверждается отсылка на документы оператора
к) порядок проведения расчетов по результатам централизованной торговли по	ПО П.62 ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ И ПЛАТЕЖИ ЗА МГП	подтверждается отсылка на документы оператора

срочным контрактам на общем электроэнергетическом рынке Союза, предусматривающий в том числе удовлетворение требований по оплате услуг оператора централизованной торговли по срочным контрактам.		

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

ОТРАЖЕНИЕ В ДОП ПОЛОЖЕНИЙ ПРАВИЛ ВЗАИМНОЙ ТОРГОВЛИ О ПОРЯДКЕ ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ ПЕРЕДАЧЕ ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ

Нормы ДОП	Позиция Операторов МГП	Комментарий Разработчика по итогам обсуждения 01.08
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	ИнтерРАО: Согласно П.46 ПВТ: Оператор ЦТ по СК оказывает участникам услугу, включающую: б) определение для участника ЦТ объемов, цены и стоимости электроэнергии е) организация проведения финансовых расчетов. п 51 ПВТ: В случаях когда для обеспечения поставки необходимо осуществление МГП, при сопоставлении ценовых заявок цена на покупку	ИТОГ ОБСУЖДЕНИЯ: ОЦТ СК уведомляет Оператора МГП о возникновении обязательств Участника по оплате МГП. Оператор МГП формирует реестр на оплату и направляет в УКО (УРО). При неоплате УКО (УРО) информирует Оператора МГП. Оператор МГП приостанавливает оказание услуги по МГП и информирует ОЦТ СК, который

случае, если поставка по срочному контракту требует ее осуществления, устанавливаются документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам с учетом следующего: РФ 146 ПК: резерв по пункту. Требуется позиция Петербургской биржи.	учитывается за вычетом удельной стоимости МГП. П. 62 ПВТ: Порядок финансовых расчетов в рамках ЦТ по СК устанавливается оператором СК включая порядок исполнения обязательств по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), связанной с исполнением срочных контрактов. П.65 ПВТ: Оператор ЦТ по СК устанавливает: в) порядок обеспечения обязательств участником по СК к) порядок проведения расчетов по результатам ЦТ по СК на ОЭР. Таким образом п. 12.5 описан корректно в отношении Оператора ЦТ по СК.	сокращает объемы по СК и информирует Регистратора. РАЗВИЛКА ИнтерРАО считает, что реестр должен формировать ОЦТ

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. РФ 146 ПК: резерв по пункту. Требуется позиция Петербургской биржи.		

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.	ИнтерРАО: П.67 ПВТ: Оператор ЦТ на СВ оказывает участникам ЦТ услугу включающую: -определение для участника ЦТ на СВ объема, цены и стоимости электроэнергии купленной по результатам ЦТ. Организация формирования сделок по результатам ЦТ на СВ и проведение финансовых расчетов П. 84 ПВТ: Оператор ЦТ на СВ определяет объем, цену и стоимость электроэнергии, купленной участником по результатам ЦТ на СВ и соответствующие обязательства (требования) участника ОЭР. Отчет об обязательствах (требованиях) по сделкам на СВ, осуществлению МГП в отношении таких сделок формируется оператором ЦТ по СВ ежемесячно и	ИТОГ ОБСУЖДЕНИЯ: ОЦТ СВ уведомляет Оператора МГП о возникновении обязательств Участника по оплате МГП. Оператор МГП формирует реестр на оплату и направляет в УКО (УРО). В 14:00 завершается формирование сальдо-перетока. В Х часов ОЦТ СВ передает информацию Оператору МГП. Оператору МГП требуется 2-3 часа на формирование обязательства При неоплате УКО (УРО) информирует Оператора МГП. Оператор МГП приостанавливает оказание услуги по МГП и информирует ОЦТ СВ о факте неоплаты. РАЗВИЛКА ИнтерРАО

	предоставляется участникам в соответствии с договором о присоединении.	считает, что реестр должен формировать ОЦТ.
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.	П. 85 ПВТ: Оператор ЦТ на СВ в целях организации ЦТ определяет следующее: В) Порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ д) Порядок определения объемов, цен и стоимости купленной электроэнергии, соответствующих требований и обязательств участника ОЭР по итогам ЦТ на СВ.	

	и) Порядок проведения расчетов по результатам ЦТ на СВ.	
РФ 147 ПК: Необходимо 1. Уточнить терминологию (нет ли дублирования в терминах: определение стоимости, требований и обязательств, уточнить термин «обязательства по оплате стоимости») 2. Оператор МГП должен считать стоимость услуги МГП, а не ОЦТ на СВ. ОЦТ на СВ не оказывает услугу оператору МГП. 3. Относительно ОЦТ СВ в ДОП должно быть все, в том числе в части расчета стоимости услуг ОЦТ на СВ и услуг по МГП.	Таким образом п. 14.6 описан корректно в отношении Оператора ЦТ по СВ.	

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. РФ 147 ПК:	ИнтерРАО: Поддерживаем включение в отчет по ЦТ СВ информации про стоимость услуг МГП, определенную Оператором.	ИТОГ ОБСУЖДЕНИЯ: Принимается. В части стоимости МГП ДОП уже предусматривается формирование актов и счетов-фактур на услугу МГП по всем секторам торговли. ОБСУДИТЬ: Возможно в отчет по ЦТ СВ включать информацию про стоимость услуг МГП, определенную Оператором

Считаем, что в части МГП отчет должен формировать оператор МГП, а также, что должно быть установлено ДОП, а не документами ОЦТ на СВ.		
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 [РФ	Выше указано, что согласно ПВТ операторы определяют стоимость электроэнергии включая стоимость МГП.	смотри выше

147 ПК: о чем именно уведомляет. Только о наличии обязательств или стоимость? Исходя из 14.6 стоимость, но тут требуется обсуждение по п. 14.6 – ОЦТ на СВ не должен считать стоимость услуги МГП, только объем – п. 21 ПВТ. Возможно нужно конкретизировать, о чем именно уведомляет] одновременно с информированием о заключенном срочном контракте (сделке на сутки вперед).		
15.14. Приостановление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), поставляемой по срочному контракту, влечет сокращение до нуля объемов поставки	ИнтерРАО: П. 63 ПВТ: При неисполнении обязательств по оплате услуги по заключенным СК на ЦТ в отношении таких СК оператор уменьшает до 0 объемы поставки начиная со 2-го дня после установления факта нарушения. Лучше в ДОП.	ИТОГ ОБСУЖДЕНИЯ Право приостановления и последствия приостановления предоставления услуги МГП в ДОП, включая обнуление объемов по соответствующему СК + по СДД, если они предполагают МГП того

электрической энергии по соответствующему срочному контракту.		же оператора МГП + приостановление ОЦТ оказания услуги по централизованной
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. [145 ПК: просить РК представить свои предложения по данному положению]		торговле и в СК и в СВ. Процедуры информирования про неоплату и ее последствия, а также про погашение задолженности и возобновления предоставления услуги МГП - в документах ОЦТ (касательно конкретного СК) и в ДОП - касательно самого факта приостановления предоставления услуги
15.15. Приостановление оказания Участнику услуги по торговой межгосударственной	ИнтерРАО Лучшее в ДОП.	ИТОГ ОБСУЖДЕНИЯ Право приостановления и последствия приостановления предоставления

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, предполагающих торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по этому же направлению.		услуги МГП в ДОП, включая обнуление объемов по СК и СДД, если они предполагают МГП того же оператора МГП + приостановление ОЦТ оказания услуги по централизованной торговле и в СК и в СВ. Процедуры информирования про неоплату и ее последствия, а также про погашение задолженности и возобновления предоставления услуги МГП - в ДОП
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. РФ 147 ПК: у ОЦТ на СВ нет таких полномочий. Абзац либо исключить, либо скорректировать в соответствие с первым абзацем (в какой части?). На Подкомитете соотносили эту норму с 63 ПИО: «Порядок обмена документами в электронном виде (информационное взаимодействие) между оператором централизованной торговли и участниками общего электроэнергетического рынка, а также между оператором централизованной торговли и организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности), определяется оператором централизованной торговли.»

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.	ИнтреРАО поддерживаем содержание п. 16.10.	соответствует п.62 ПВТ
Порядок исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передачи 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, [РФ 147 ПК: е) 21 ПВТ: порядок и сроки оплаты услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), которые должны совпадать со сроками	ИнтерРАО П. 85 ПВТ: Оператор ЦТ на СВ в целях организации ЦТ определяет следующее: В) Порядок обеспечения исполнения обязательств участником ЦТ д) Порядок определения объемов, цен и стоимости купленной электроэнергии, соответствующих требований и обязательств участника ОЭР по итогам ЦТ на СВ.	ОБСУДИТЬ: под порядком исполнения предусматривается сроки и обмен документами между ОЦТ/Оператором МГП/УРО(УКО)/Участником.

оплаты по срочным контрактам или сделкам на сутки вперед соответственно] что и оплата стоимости электрической энергии, поставляемой по сделке на сутки вперед.	и) Порядок проведения расчетов по результатам ЦТ на СВ.	
Порядок исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), поставляемой по сделке на сутки вперед, устанавливается в РФ 147 ПК: Регламенте финансовых расчетов (Приложение 6 к ДОП) документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед. [РФ 147 ПК: Согласно п. 21 пп. «е» ПВТ – порядок и сроки определяются в ДОП, при этом есть	ПВТ предоставлены права для ОЦТ СВ подготовить такой порядок.	

требование, что сроки оплаты МГП и по СК и на СВ должны совпадать, что не обязывает установить данные требования на уровне документов ОЦТ на СВ.].		
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	ИнтерРАО: Услуга по МГП тарифицируемая, поэтому должна быть оплачена полностью и в национальной валюте Оператора МГП.	ОБСУДИТЬ: Вопрос к КЕГОК и ИнтерРАО как Операторам МГП: принимать в иной валюте как частичное исполнение с поручением УРО на конвертацию? Либо возвращать участнику средства спустя 2 месяца с прекращением допуска к торговле (основание по ПВТ). Вопрос к юристам АТС - приостановление предоставления услуг на СВ и СК при неисполненных обязательствах по МГП, плюс СДД и СК с МГП обнуляется? Предварительно -да.

на счете Участника в валюте торговли до момента исполнения им обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче. [РФ 147 ПК: Не указано, что делать если исполнение не наступит. Требуется доработки и детализации. Что делать с рублями, если услуга МГП оказывается в др. валюте?]		После истечения стандартного срока - исполнение напрямую Оператору МГП. Оператор уведомляет МГП об оплате -тогда средства разблокируются. Спустя 2 месяца за неоплату прекращаем допуск ко всем секторам торговли. Проверить про исполнение суда иного государства
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 [РФ 147 ПК: Кем фиксируется и что дальше делать с деньгами в другой валюте?] факт неисполнения им обязательств по оплате.		

ⁱ Подписывается двумя сторонами СДД