

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

УДК 341.1 (346.9).
№ госрегистрации
Инв №

Утверждаю:
Генеральный директор.

_____ Илларионов Е.А.
«17» декабря 2024 г.

ОТЧЕТ
О НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ
«Разработка предложений о процедурах и принципах конкурентного отбора
ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на
сутки вперед, о критерии оптимизации при расчете плановых почасовых
объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним
договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, а также
организации электронного документооборота на общем
электроэнергетическом рынке Союза»

ПО ТЕМЕ:

«Разработка предложений о выполнении мероприятий, направленных на
формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского
экономического союза, реализация которых предусмотрена в 2024 – 2025
годах»

Этап 1
(промежуточный)

Руководитель работы

А.М. Цыбулевский

Научный руководитель
К.т.н., д.э.н.

С.А. Михайлов

МОСКВА 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

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

Эксперт, к.э.н.		Полянская И.Л. (раздел 4)
Эксперт, Заслуженный СНГ	энергетик	Салтанов М.Г. (Введение, разделы 1-4, Заключение, Приложения)
Эксперт, к.т.н.		Соболев В.Ю. (Введение, реферат, разделы 1-4, заключение)
Эксперт, к.т.н.		Усачев И.Н. (раздел 2)
Эксперт, к.ф.-м.н., энергетик СНГ	Заслуженный	Фатеева Е.И. (Введение, разделы 1-4, Заключение, Приложения)
Эксперт, к.т.н.		Фотин С.В. (Введение, реферат, раздел 1,2)
Эксперт, к.т.н.		Шполянский Ю.Б. (Введение, реферат, заключение)
Эксперт		Борисов Ю.А. (Введение, реферат, разделы 1-4, Заключение, Приложения)
Эксперт		Невмержицкая Н.В. (Введение, разделы 1-4, Заключение, Приложения)
Эксперт		Гайфутдинов Р.Р. (разделы 1,2, Заключение, Приложения)
Нормоконтролер		Белоусова А.И. (Реферат, ведение, Разделы 1- 4, Заключение, Приложения)

РЕФЕРАТ

Отчет 401 страниц, 9 табл., 12 рис., 4 гл., 3 приложения.

ОБЩИЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ РЫНОК, ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ, ОЭР, ДОГОВОР О ПРИСОЕДИНЕНИИ, ТОРГОВЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ, ПВТ, ПД, ПОРПС, ПИО, ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ, ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ.

На 1-м этапе работы в рамках Технического задания целью исследования определено содействие выполнению мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее - ОЭР Союза) в части разработки предложений о процедурах и принципах конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед, о критерии оптимизации при расчете плановых почасовых объемов поставок электрической энергии в рамках взаимной торговли, а также организации электронного документооборота на ОЭР Союза.

При этом, ключевой составляющей методики разработки, базой корректировки исходных проектов формы договора о присоединении к ОЭР Союза и соответствующих регламентов (приложений к нему), а также механизмов электронного документооборота и использования электронной подписи был анализ требований правил ОЭР Союза к исходным текстам и учет предложений в отношении них, поступивших от уполномоченных органов государств-членов и Заказчика в период выполнения работ, в том числе – в рамках организации обсуждения и согласования с представителями сторон.

Результаты разработки – комплекс предложений (в т.ч. обоснований и разъяснений) по проектам текстов документов, согласованию позиций сторон, механизмам формирования и функционирования ОЭР Союза.

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

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
РЕФЕРАТ	4
СОДЕРЖАНИЕ	5
СПИСОК ТАБЛИЦ	11
СПИСОК РИСУНКОВ	12
ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	13
ВВЕДЕНИЕ	17
1 Разработка и согласование предложений об алгоритме конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза	23
1.1 Введение. Исходные данные	23
1.2 Предложения к согласованию по алгоритму конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза	25
1.2.1 Учет топологии торговли	25
1.2.2 Математическая модель конкурентного отбора на сутки вперед	32
1.2.3 Определение равновесных цен	35
2 Разработка и согласование алгоритма определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед	37
2.1 Введение. Исходные данные	37
2.2 Предложения по алгоритму определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед к согласованию	38
2.2.1 Основания для изменения регистратором плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед	38

2.3	Требования к алгоритму определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии в рамках процедуры изменения регистратором плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.....	40
2.3.1	Предложения по оптимизации алгоритма в рамках процедуры изменения регистратором плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.....	48
3	Разработка и согласование предложений об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором и операторами централизованной торговли.....	51
3.1	Введение. Исходные данные к разработке предложений об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка союза с регистратором и операторами централизованной торговли.....	51
3.1.1	Позиции экспертов государств-членов, заявленные на заседаниях подкомитетов	53
3.1.2	Состав участников электронного документооборота.....	59
3.1.3	Функции регистратора и его взаимодействие с субъектами общего электроэнергетического рынка Союза	60
3.1.4	Механизмы электронного документооборота, используемые организацией, определённой в качестве регистратора на общем электроэнергетическом рынке Союза и возможные к использованию на общем электроэнергетическом рынке Союза при соответствующей адаптации.....	62
3.2	Предложения об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи	

(электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором и операторами централизованной торговли	64
3.2.1 Предложения по структуре регламента электронного документооборота	64
3.2.2 Определение предмета и сферы действия Регламента	68
3.2.3 Определение перечня форматов электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота. Перечень видов и форм электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота	68
3.2.4 Порядок синхронизации времени в системе электронного документооборота	69
3.2.5 Порядок использования электронно-цифровой подписи (электронной подписи)	69
3.2.6 Порядок формирования, обмена, хранения и создания копий электронных документов	69
3.2.7 Порядок присоединения участника к электронному документообороту, его исключения из него и изменения его реквизитов	70
3.2.8 Требования к участнику электронного документооборота по обеспечению информационной безопасности.....	70
3.2.9 Порядок действий регистратора и участников электронного документооборота в случае возникновения чрезвычайных ситуаций при осуществлении электронного документооборота.....	71
3.2.10 Порядок разрешения конфликтных ситуаций в системе электронного документооборота	71
3.2.11 Порядок внесения изменений и дополнений и вступления в силу и Регламента электронного документооборота.....	71
3.2.12 Предложения по разработке форматов, видов и форм документов, а также способов обмена информацией, используемых при	

информационном обмене в рамках системы электронного документооборота	72
3.2.13 Дополнительные предложения.....	77
3.3 Заключение	82
4 Доработка проекта формы договора о присоединении, включая приложения к ней.....	84
4.1 Введение. Исходные данные.....	84
4.2 Нормы Правил информационного обмена, подлежащие отражению в форме Договора о присоединении и приложениях к нему (регламентах) ..	86
4.3 Заседания подкомитетов и совещания с участием Исполнителя НИР	98
4.3.1 Заседание Подкомитета № 137.....	98
4.3.2 Заседание Подкомитета № 138.....	109
4.3.3 Рабочее совещание по вопросам отражения в проекте формы Договора о присоединении и регламентах норм, связанных с предоставлением услуг по торговой межгосударственной передаче ..	134
4.3.4 Рабочее совещание по вопросам отражения в проекте регламента определения пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений поручений ПК-138.....	140
4.3.5 Рабочее совещание по вопросам осуществления централизованных финансовых расчетов на ОЭР Союза с участием РДК в качестве уполномоченной расчетной (клиринговой) организации...	142
4.4 Доработка проекта формы Договора о присоединении.....	147
4.4.1 Введение	147
4.4.2 Проект формы Договора о присоединении.....	148
4.5 Доработка проекта регламента допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза.....	236
4.5.1 Введение	236
4.5.2 Проект Регламента допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза	238

4.6	Доработка проекта регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений, в том числе для способов (видов) торговли	268
4.6.1	Введение	268
4.6.2	Проект 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	269
4.7	Иные приложения, предусмотренные проектом формы договора о присоединении.....	299
4.7.1	Введение	299
4.7.2	Разработка приложения № 10 к Договору о присоединении «Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»	300
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	322
	Приложение А. Ключевые положения принятых и разрабатываемых документов, учитываемые при разработке и согласовании предложений об организации системы электронного документооборота при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором и операторами централизованной торговли.....	326
	А-1 Положения Правил информационного обмена об электронном документообороте	326
	А-1.1 Прочие положения Правил информационного обмена, относящиеся к электронному документообороту.....	329
	А-1.2 Положения Правил информационного обмена об электронно цифровой подписи (электронной подписи).....	331

А-2 Положения правил функционирования общего электроэнергетического рынка Союза, относящиеся к электронному документообороту и электронно-цифровой подписи (электронной подписи)	334
А-2.1 Правила взаимной торговли.....	334
А-2.2 Правила определения и распределения пропускной способности	337
А-2.3 Правила доступа.....	342
А-3 Положения проекта формы Договора о присоединении, относящиеся к электронному документообороту и электронно-цифровой (электронной) подписи.....	342
А-3.1 Проект формы Договора о присоединении	342
А-3.2 Регламенты Договора о присоединении, относящиеся к электронному документообороту	346
Приложение Б Регламенты электронного документооборота и применения электронной подписи АО «АТС» (организации, планируемой к выполнению функций регистратора на общем электроэнергетическом рынке Союза).....	352
Приложение В Предложения АО «АТС» (организации, планируемой к выполнению функций регистратора на общем электроэнергетическом рынке Союза) по регламентации заявок при централизованной торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза, принципам их подачи и порядку их обработки оператором централизованной торговли на сутки вперед.....	398

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Перечень межгосударственных сечений.....	26
Таблица 2. Предполагаемые зоны торговли и соответствующие им межгосударственные и внутренние сечения	29
Таблица 3. Нормы ПИО, подлежащие отражению в ДОП и регламентах	87
Таблица 4. Запрос контактных данных представителей инфраструктурных организаций сторон.....	103
Таблица 5.Контакты ответственных исполнителей	109
Таблица 6. Распределение норм регулирования между ДОП и приложениями к нему (регламентами) и документами операторов централизованной торговли.....	137
Таблица 7 Формат содержательной части ЭД.....	385
Таблица 8 Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО	386
Таблица 9 Список идентификаторов (OID), определяющих полномочия представителя участника ЭДО, указанного в качестве владельца сертификата	387

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Конфигурация зон торговли	29
Рисунок 2 Презентация АО «АТС «Заявки РСВ ОЭР Союза. Принципы подачи и порядок их обработки оператором централизованной торговли на сутки вперед».....	398
Рисунок 3 Требования к заявке РСВ ОЭР Союза(1).....	398
Рисунок 4 Требования к заявке РСВ ОЭР. Пример	399
Рисунок 5 Требования к заявке РСВ ОЭР (2).....	399
Рисунок 6 Пример формы заявки РСВ на покупку	399
Рисунок 7 Подача Участниками заявок РСВ ОЭР.....	400
Рисунок 8 Порядок проверки ОЦТ СВ заявок РСВ ОЭР.....	400
Рисунок 9 Проверка заявок на покупку на финансовое обеспечение	400
Рисунок 10 Особенности проверки заявок на покупку на финансовое обеспечение для выходных/ праздничных дней	401
Рисунок 11 Проверка заявки РСВ на покупку на финансовое обеспечение. Пример 1.....	401
Рисунок 12 Проверка заявки РСВ на покупку на финансовое обеспечение. Пример 2.....	401

ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

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

1. *АО «АТС», АТС* – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» 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. *ВЭЭС* – Высший Евразийский экономический совет;
5. *ВС* – внутренние сечения;
6. *ГЧ* – государство-член (государства-члены);
7. *ДПС* – доступная пропускная способность;
8. *ДОП, Договор о присоединении* – договор о присоединении к ОЭР Союза;
9. *Договор о Союзе* – Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года;
10. *ДТС* – доверенная третья сторона;
11. *ДЭ* – Департамент энергетики ЕЭК;
12. *ЕЭК* – Евразийская экономическая комиссия;
13. *ЕМПС* – Евразийский межправительственный совет;
14. *Заказчик* – ЕЭК, Департамент 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 «Разработка предложений о выполнении мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, реализация которых предусмотрена в 2024 – 2025 годах»;
17. *КВП* – коэффициент встречных поставок;
18. *КК, Консультативный комитет* – Консультативный комитет по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК;
19. *КР* – Кыргызская Республика;
20. *МГП* – межгосударственная передача электрической энергии (мощности);
21. *МГС* – межгосударственные сечения;
22. *НПА* – нормативно-правовые акты;
23. *ОАО «БУТБ»* – ОАО «Белорусская универсальная товарная биржа»;
24. *ОРЭМ РФ* – оптовый рынок электроэнергии и мощности РФ;
25. *ОЦТ* – оператор централизованной торговли;
26. *ОЦТ СВ, Оператор ЦТ СВ* – оператор централизованной торговли на сутки вперед;
27. *ОЦТ СК Оператор ЦТ СК* – оператор централизованной торговли по срочным контрактам;
28. *Общий электроэнергетический рынок Евразийского экономического союза (далее – ОЭР Союза, ОЭР)* – система отношений между субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств - членов Союза 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;

29. *Протокол об ОЭР Союза* - приложение № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года «Протокол об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза»;
30. *ПВТ, правила взаимной торговли* – правила взаимной торговли электрической энергией на ОЭР Союза;
31. *ПД, правила доступа* – правила доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках ОЭР Союза;
32. *ПИО, Правила информационного обмена* – правила информационного обмена на ОЭР Союза;
33. *ПК, Подкомитет* – Подкомитет по формированию общего электроэнергетического рынка ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК;
34. *ПОРПС* – правила определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на ОЭР Союза;
35. *ПС* – пропускная способность;
36. *ПФ, правила функционирования ОЭР Союза* – ПВТ, ПОРПС, ПД и ПИО при совместном упоминании;
37. *РА* – Республика Армения;
38. *РБ* – Республика Беларусь;
39. *РДК* – Небанковская кредитная организация - центральный контрагент «РДК» (Акционерное общество), сокращенное наименование – НКО ЦК РДК (АО)
40. *РК* – Республика Казахстан;
41. *РФ* – Российская Федерация;
42. *СВ* – торговля на сутки вперед;
43. *СДД* – свободный двухсторонний договор (договора);
44. *СК* – срочные контракты;
45. *СО* – системный и (или) сетевой оператор (операторы) электроэнергетической системы;

46. *СОГЧ* – системный и (или) сетевой оператор (операторы) электроэнергетической системы государства-члена;
47. *Союз, ЕАЭС* – Евразийский экономический союз;
48. *СПС* – свободная пропускная способность;
49. *Субъекты ОЭР Союза, СОЭР* – участники и инфраструктурные организации ОЭР Союза в соответствии с Протоколом об ОЭР Союза;
50. *УО ГЧ* – уполномоченные организации (органы) государств-членов;
51. *УО ГЧ МГП* – организации государств-членов, уполномоченные на межгосударственную передачу;
52. *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);
53. *Участники ОЭР Союза, УОЭР* – юридические лица, определенные в разделе VII Протокола об ОЭР Союза;
54. *ЦТ* – централизованная торговля на ОЭР Союза;
55. *ЦТ СВ* – централизованная торговля на сутки вперед;
56. *ЦТ СК* – централизованная торговля по срочным контрактам;
57. *ЭДО* – электронный документооборот;
58. *ЭП* – электронная подпись;
59. *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 Союзе от 29 мая 2014 года основными целями Союза 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;

всесторонняя модернизация, кооперация и повышение конкурентоспособности национальных экономик в условиях глобальной экономики.

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 общего электроэнергетического рынка Союза.

Эти положения являются предметом обозначенных в качестве целеполагающего документа Стратегических направлений развития евразийской экономической интеграции до 2025 года (далее – Стратегические направления), утвержденных Решением ВЕЭС от 11 декабря 2020 г. № 12. Одним из таких направлений определено «2.3.1. Создание правовых, экономических и технологических условий для формирования, функционирования и развития общего электроэнергетического рынка Союза путем реализации договоренностей, предусмотренных Протоколом о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая

2014 года (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза) от 29 декабря 2019 года».

В соответствии со статьей 81 Договора о Союзе формирование, функционирование и развитие общего электроэнергетического рынка Союза осуществляется на основе принципов и правил согласно Протоколу об ОЭР Союза. В соответствии с указанным Протоколом Евразийским межправительственным советом в 2023 году утверждены следующие правила функционирования общего электроэнергетического рынка Союза:

- Правила доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Решение ЕМПС от 3 февраля 2023 г. № 2);

- Правила взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического (Решение ЕМПС от 26 октября 2023 г. № 5);

- Правила определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (Решение ЕМПС от 26 октября 2023 г. № 6).

Кроме того, Совет Комиссии распоряжениями от 25 ноября 2022 г. № 48 и от 4 июля 2023 г. № 21 определил соответственно операторов централизованной торговли электрической энергией по срочным контрактам и оператора централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза.

В 2024 году Евразийским межправительственным советом утверждены Правила информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (Решение ЕМПС от 1.10.2024 г. № 3).

При одобрении проекта Правил взаимной торговли электроэнергией Совет Комиссии пунктом 2 Решения от 27 сентября 2023 г. поставил задачу государствам-членам совместно с Коллегией Комиссии проработать вопрос организации электронного документооборота между субъектами общего

электроэнергетического рынка 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.

В окончательную редакцию Правил взаимной торговли электроэнергией было включено ранее не предусмотренное требование о том, что конкурентный отбор ценовых заявок и определение оператором централизованной торговли на сутки вперед равновесных цен и объемов на каждый час операционных суток производится в порядке, определенном договором о присоединении, что требует согласования процедур и принципов конкурентного отбора ценовых заявок.

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

Утверждение формы договора о присоединении, включая новые регламенты (приложения), являющиеся неотъемлемой частью договора о присоединении, запланировано до 1 июня 2025 г.

Этим определяется актуальность НИР в целом и, в частности, текущего этапа. При этом, должны быть решены некоторые вопросы, прямо влияющие на запуск ОЭР Союза.

Исходя из вышеизложенного, сформулированы цели и задачи, а также содержание настоящей научно-исследовательской работы.

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 общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза» и Стратегическими направлениями.

Основными задачами НИР являются:

Задача 1. Разработка новых положений проекта формы договора о присоединении и прилагаемых к нему регламентов исходя из итоговых редакций Правил доступа, Правил взаимной торговли электроэнергией, Правил определения и распределения пропускной способности, Правил информационного обмена, итогов обсуждений проекта формы договора о присоединении и регламентов с представителями государств-членов и поступающих из уполномоченных органов государств-членов предложений и замечаний.

Задача 2. Разработка проекта приложения к форме договора о присоединении, регламентирующего порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Для выполнения работы использовались:

а) Договор о Союзе, включая Протокол об общем электроэнергетическом рынке Союза;

б) Решение Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 г. № 31 «О плане мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»;

в) Правила доступа;

г) Правила взаимной торговли электроэнергией;

д) Правила определения и распределения пропускной способности;

е) Правила информационного обмена;

ж) результаты НИР, выполненные для нужд Комиссии в сфере электроэнергетики. В т.ч. НИР по темам:

«Разработка проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства»;

«Разработка программы формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»;

«Разработка единых правил доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики, правил

определения и распределения пропускной способности межгосударственных линий электропередачи»;

«Разработка механизмов и правил взаимной торговли на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, в том числе по свободным двусторонним договорам, на централизованных торгах, включая торги на сутки вперед, урегулирования почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков от плановых значений»;

«Доработка проектов правил функционирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза и разработка предложений, содействующих выполнению иных мероприятий, направленных на его формирование»;

«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» и др.;

з) иная информация, сведения и документы, которые могут быть использованы в целях достижения задач настоящей НИР.

Данный этап предусматривает следующие разделы работы:

1. Разработка и согласование предложений об алгоритме конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза;

2. Разработка и согласование алгоритма определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед;

3. Разработка и согласование предложений об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором и операторами централизованной торговли;

4. Доработка проекта формы договора о присоединении, включая следующие приложения к ней:

- регламент допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза;
- регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений для способов (видов) торговли;
- регламент финансовых расчетов;
- регламент обеспечения исполнения обязательств;
- иные приложения, предусмотренные проектом формы договора о присоединении (за исключением регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки, регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров и регламента электронного документооборота между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Союза).

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

Каждому разделу работ соответствует раздел настоящего отчета.

1 РАЗРАБОТКА И СОГЛАСОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ОБ АЛГОРИТМЕ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ НА СУТКИ ВПЕРЕД НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА

1.1 ВВЕДЕНИЕ. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

В завершении 2023 года проект формы ДОП был дополнен новым приложением – Регламентом конкурентного отбора на сутки вперед, в связи с тем, что в итоговой версии проекта Правил взаимной торговли появилась отсылка на урегулирование требований к процедурам конкурентного отбора данного вида централизованной торговли договором о присоединении взамен ранее существовавшей отсылки исключительно на документы ОЦТ СВ.

Проект данного регламента на тот момент был представлен в рамочном виде, в связи с отсутствием на тот момент времени каких-либо предложений ОЦТ СВ непосредственно к алгоритму (математической модели) конкурентного отбора. Кроме того, в процессе обсуждения сторонами в 2024 положений правил информационного обмена по предложению Российской Федерации и, в частности, АО «АТС», которое будет выступать в роли регистратора и ОЦТ СВ, было закреплено понятие зон торговли, так как это, по мнению указанной инфраструктурной организации важный структурный элемент, отражающий типологию энергосистем государств-членов, наличие в них внутренних сечений или не имеющих электрической связи частей.

Топология торговли важна с точки зрения формирования возможных направлений торговли и стоимости услуг по межгосударственной передаче, сопутствующих им в случае торговли через территорию одного из государств-членов.

Это создало необходимую основу для описания алгоритма конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед (далее – конкурентный отбор на сутки вперед).

Департаментом энергетики ЕЭК были представлены материалы заседаний подкомитетов, прошедших в 2024 году, на которых сторонам обсуждались, в том числе, отдельные аспекты формы ДОП и приложений к нему (регламентов). Представленные материалы учтены в работе в рамках Этапа 1 НИР, а также будут учтены в следующих этапах, при подготовке предложений Исполнителя НИР.

На ПК-131 состоялось подробное обсуждение предложений АО «АТС» по принципам подачи и порядку обработки заявок при централизованной торговле на сутки вперед (см. Приложение В). Участники отметили отсутствие возражений к предложениям АО «АТС» по принципам подачи заявок при централизованной торговле на сутки вперед и сочли необходимым подготовить проект регламента конкурентного отбора на сутки вперед, касающиеся подачи и порядка обработки оператором централизованной торговли на сутки вперед заявок при централизованной торговле на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Отмечено, что требуют учета следующие условия:

- в отношении заявок участники могут подать не более одной заявки на покупку или продажу для одной зоны торговли;
- ценовая заявка допускает 24-часовые под-заявки, а участник может согласиться на частичное исполнение;
- каждому часу необходимо указать минимальный объем;
- оператор централизованных торгов проверяет заявки на соответствие требованиям и достаточности финансового обеспечения;
- если заявка не удовлетворяет условиям, она отклоняется;
- участники могут подать заявки за 90 дней до торгов, но перед новыми заявками необходимо отменить предыдущие;

- финансовое обеспечение проверяется при подаче заявок на предстоящие сутки.

Также было предложено ограничить точность объемов до целого числа, с возможностью подачи заявок с точностью до киловатта.

В ходе рабочего взаимодействия Исполнителя НИР и АО «АТС» в ноябре 2024 года было получено видение данной инфраструктурной организации по математической модели конкурентного отбора на сутки вперед, нашедшие отражение в предложениях Исполнителя, представленных в настоящей главе.

На следующем этапе данные предложения будут представлены сторонам для рассмотрения вместе с модельными примерами для упрощения восприятия.

После обсуждения предложенного алгоритма и обработки полученных позиций будет подготовлена новая редакция регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле на сутки вперед.

1.2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ К СОГЛАСОВАНИЮ ПО АЛГОРИТМУ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ НА СУТКИ ВПЕРЕД НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА

1.2.1 Учет топологии торговли

Централизованная торговля на сутки вперед предполагается по модели маржинального ценообразования путем сопоставления ранжированных кривых спроса и предложения. При этом необходимо учитывать топологию торговли, которая задается МГС(ВС) и задаваемыми ими зонами торговли, к которым относятся участники ОЭР Союза.

Под зоной торговли в соответствии с правилами информационного обмена понимается определенная уполномоченным органом (организацией) государства-члена (в том числе исходя из решений данного государства-члена

о выделении внутренних сечений) территория, на которой расположена электроэнергетическая система (часть электроэнергетической системы), параллельно работающая с электроэнергетическими системами других государств-членов (в том числе через электроэнергетические системы третьих государств), информация о которой вносится в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза и используется для определения возможных направлений торговли электрической энергией и объемов поставки электрической энергии по договорам на общем электроэнергетическом рынке Союза.

В настоящий момент времени правилами взаимной торговли на ОЭР Союза, как показывает Таблица 1, определен следующий перечень межгосударственных сечений.

Таблица 1. Перечень межгосударственных сечений

Межгосударственное сечение	Межгосударственные линии электропередачи, входящие в межгосударственное сечение
Республика Армения Российская Федерация	- межгосударственные линии электропередачи напряжением 500 кВ, пересекающие государственные границы между Российской Федерацией и Грузией
Республика Беларусь Российская Федерация (торговое)	- межгосударственные линии электропередачи всех классов напряжения, пересекающие государственные границы между Российской Федерацией и Республикой Беларусь, Российской Федерацией и Латвией, Российской Федерацией и Эстонией, Российской Федерацией и Украиной (при условии синхронной работы энергосистем указанных стран как между собой, так и с энергосистемами Республики Беларусь и Российской Федерации)
Республика Беларусь Российская Федерация	- межгосударственные линии электропередачи всех классов напряжения, пересекающие

Межгосударственное сечение	Межгосударственные линии электропередачи, входящие в межгосударственное сечение
(урегулирование отклонений)	государственные границы между Республикой Беларусь и Российской Федерацией, Республикой Беларусь и Литвой, Республикой Беларусь и Украиной (при условии синхронной работы энергосистем указанных стран как между собой, так и с энергосистемами Республики Беларусь и Российской Федерации)
Республика Казахстан (запад) - Российская Федерация	межгосударственные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, пересекающие государственные границы между Республикой Казахстан (Западно-Казахстанская область) и Российской Федерацией (Самарская и Саратовская области)
Республика Казахстан (север) - Российская Федерация	межгосударственные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, пересекающие государственные границы между Республикой Казахстан (Актюбинская, Восточно-Казахстанская, Костанайская, Павлодарская и Северо-Казахстанская области) и Российской Федерацией (Алтайский край, Курганская, Омская, Оренбургская и Челябинская области)
Республика Казахстан - Кыргызская Республика	межгосударственные линии электропередачи всех классов напряжения, пересекающие государственные границы между Республикой Казахстан и Кыргызской Республикой
«Тупиковые сечения» Республика Казахстан - Российская Федерация	межгосударственные линии электропередачи напряжением 220 кВ между ПС Мынкуль и ПС Валиханово, а также межгосударственные линии электропередачи напряжением 110 кВ и

Межгосударственное сечение	Межгосударственные линии электропередачи, входящие в межгосударственное сечение
	ниже, пересекающие государственные границы между Республикой Казахстан и Российской Федерацией

Тупиковые сечения отражают набор участников торговли, которые имеют свою специфику – они предназначены для отражения поставок по двусторонним договорам в объеме реальных физических перетоков в условиях отсутствия поставок внутри государства-члена. Данные сечения не участвуют в централизованной торговле, поэтому далее мы их не рассматриваем.

Кроме того, на территории Республики Казахстан предполагается наличие как минимум одного внутреннего сечения, а также в данной энергосистеме функционирует зона Западного Казахстана, имеющая электрические связи с зоной Северного Казахстана только через территорию Российской Федерации.

Это задает предполагаемое число и конфигурацию зон торговли, которые могут быть схематически изображены следующим образом:

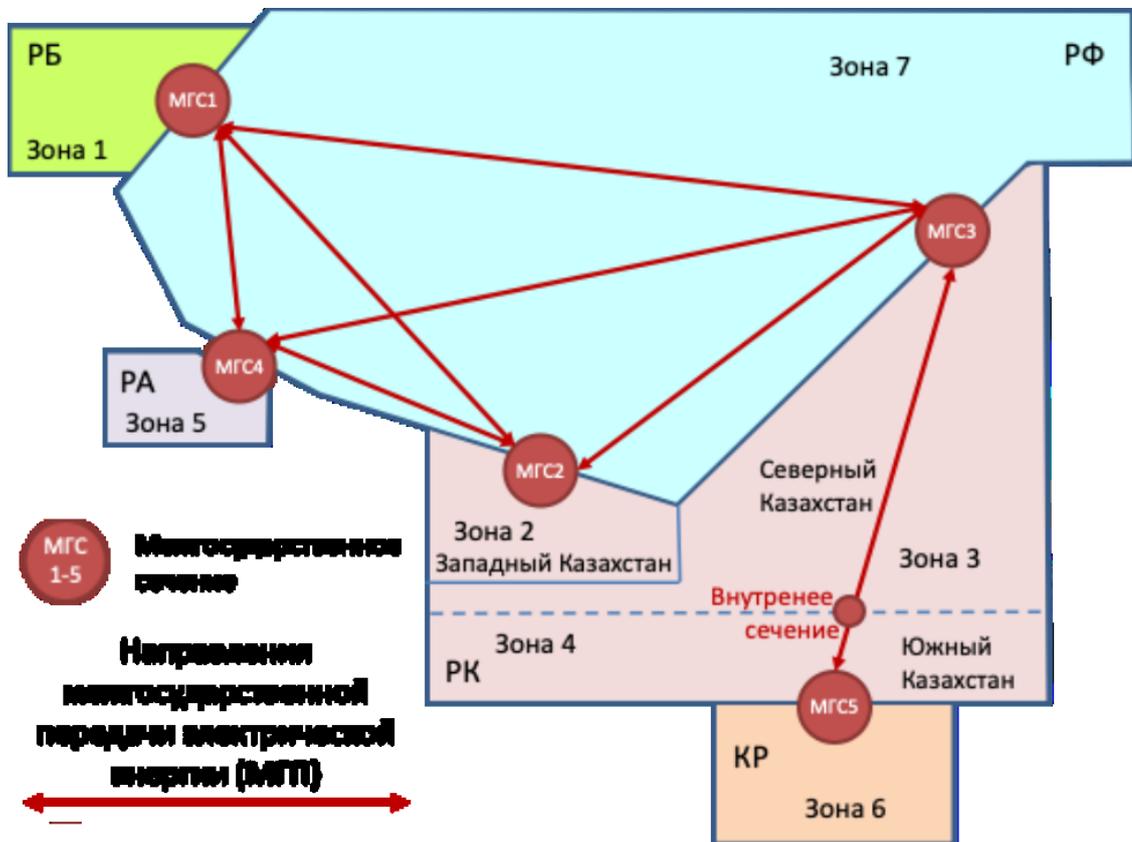


Рисунок 1. Конфигурация зон торговли

В случае заключения сделок между поставщиками и покупателями, расположенными в государствах-членах, не имеющих общих границ, и предполагающих МГП через территорию другого государства-члена, стоимость такой МГП также подлежит учету при проведении конкурентного отбора.

На представленной схеме зон торговли схематически изображены возможные направления МГП между разными МГС.

Таким образом, на каждую из указанных зон торговли будут оказывать влияние ограничения пропускной способности (ДПС и СПС) межгосударственных сечений (в зависимости от направления торговли), а в ряде случаев и внутренних сечений, которые надлежит учитывать при организации торговли и проведении конкурентного отбора на сутки вперед.

Кроме того, для участника, находящегося в определенной зоне, торговля возможна по направлениям, задаваемым межгосударственными сечениями. Заявку участник может подать как на одно из доступных ему межгосударственных сечений на границе его государства, так и на несколько (если их больше одного). И цена в таких заявках может отличаться.

При этом, если зона торговли сформирована с учетом внутреннего сечения, его пропускная способность должна учитываться при совершении сделок участником, находящимся в такой зоне, в направлении того межгосударственного сечения, которое отделено таким внутренним сечением.

Таблица 2. Предполагаемые зоны торговли и соответствующие им межгосударственные и внутренние сечения

Зона 1	МГС1
Зона 2	МГС2
Зона 3	МГС3, МГС5 + ВС РК
Зона 4	МГС5, МГС3 + ВС РК
Зона 5	МГС4, МГС5

Зона 6	МГС5
Зона 7	МГС1, МГС2, МГС3, МГС4

Чтобы осуществить оптимизационный расчет при конкурентном отборе на сутки вперед с учетом заданной топологии МГС и зон торговли необходимо привести заявки участников ко всем межгосударственным сечениями, на которых данным участником может быть совершена сделка. Назовем такие заявки «модельными».

В отношении всех допущенных к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед формируются модельные заявки на покупку/продажу исходя из следующего:

- 1) Модельные заявки на продажу формируются для тех МГС, в отношении которых они поданы участником, то есть, находящихся на границах государства-члена и доступных для торговли для данного участника, находящегося в определенной зоне торговли.

Для заявки участника, относящегося к зоне z , каждого часа h на продажу d (объем заявки: $VG_{d,h}^{\max}$, минимальный объем заявки $VG_{d,h}^{\min}$, цена заявки: $CG_{d,h,s}^{BX}$), поданной в отношении МГС s создается модельная заявка на продажу для каждого МГС s (связывающего зоны m и n) по маршруту продажи r , удовлетворяющего следующим условиям:

- маршрут r на продажу такой, что первая зона маршрута равна z , а последние две зоны равны зонам m и n , соответственно. При этом зона m может быть идентична зоне z , если в энергосистеме государства-члена отсутствуют внутренние сечения.

Модельные заявки на продажу создаются со следующими атрибутами:

- r – модельный маршрут на продажу;
- $CG_{d,h,r}$ – цена равна цене заявки участника на продажу d в указанном им в заявке сечении s : $CG_{d,h,s}^{BX}$;
- $TG_{d,h,r}$ – дата и время поступления заявки участника на продажу d : TG_d .

- 2) Модельные заявки на покупку формируются для тех МГС, в отношении которых они поданы участником, то есть, находящихся на границах государства-члена и доступных для торговли для данного участника, находящегося в определенной зоне торговли, а также на всех доступных ему МГС с учетом возможности межгосударственной передачи.

Для заявки участника, относящегося к зоне z , каждого часа h на покупку d (объем заявки: $VC_{d,h}^{\max}$, минимальный объем заявки $VC_{d,h}^{\min}$, цена заявки: $CC_{d,h,s}^{\text{вх.}}$), создается набор модельных заявок на покупку для каждого МГС s (связывающего зоны m и n) по каждому маршруту на покупку r , удовлетворяющего следующим условиям:

- маршрут r содержит обе зоны m и n , связанные сечением s ;
- последняя зона маршрута равна z ;
- для часа h определена цена МГП $C_{h,r}^{\text{МГП}}$.

То есть, моделируется покупка на любом доступном МГС с доставкой (с учетом МГП) к МГС, которое определяет зону z , в которой расположен участник, подавший заявку.

Модельные заявки на покупку создаются со следующими атрибутами:

- r – модельный маршрут на покупку;
- $CC_{d,h,r}$ – цена равна цене заявки участника на покупку d в указанном в заявке сечении s за вычетом МГП маршрута r :
 $CC_{d,h,s}^{\text{вх.}} - C_{h,r}^{\text{МГП}}$;
- $T_{d,h,r}$ – дата и время поступления заявки участника на покупку d :
 TC_d .

Разберем конкретные примеры формирования модельных заявок на примере схемы, указанной на Рисунке 1.

- 1) Участником из Зоны 7 подана заявка на продажу на МГС 3.

Возможные маршруты продажи для такой заявки, в отношении которых формируются модельные заявки:

- Зона 7 – Зона 3 (соответствующая конечной зоне МГС3).

2) Участником из Зоны 1 подана заявка на покупку на МГС 1.

Возможные маршруты покупки для такой заявки:

- Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС1);
- Зона 7 – Зона 2 (соответствующая начальной зоне МГС2, должна быть учтена МГП по направлению МГС2-МГС1);
- Зона 3 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС3, должна быть учтена МГП по направлению МГС1-МГС3);
- Зона 4 – Зона 3 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС3, должна быть учтена МГП по направлению МГС1-МГС3, должны быть соблюдены ограничения по ВС РК);
- Зона 5 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС4, должна быть учтена МГП по направлению МГС4-МГС1);
- Зона 6 – Зона 4 – Зона 3 – Зона 7 – Зона 1 (соответствующая начальной зоне МГС5, должна быть учтена МГП по направлению МГС3-МГС1, МГС5-МГС3 должны быть соблюдены ограничения по ВС РК).

1.2.2 Математическая модель конкурентного отбора на сутки вперед

Математическая модель задачи расчета плановых объемов и цен при централизованной торговле на сутки вперед должна базироваться на максимизации разности стоимости отобранных заявок на покупку и отобранных заявок на продажу.

Целевая функция задачи оптимизации представляет собой функцию благосостояния рынка:

$$f = \sum_{d,h,r} CC_{d,h,r} * VC_{d,h,r} - \sum_{d,h,r} CG_{d,h,r} * VG_{d,h,r} \rightarrow MAX$$

При этом должны быть соблюдены следующие ограничения по отобранным объемам:

- 1) Целевыми оптимизируемыми переменными в задаче являются:
 - удовлетворенные объемы модельных заявок на продажу $VG_{d,h,r}$;
 - удовлетворенные объемы модельных заявок на покупку $VC_{d,h,r}$;

- для каждой заявки участника на продажу/покупку d для каждого часа h переменные $VG_{d,h}$, $VC_{d,h}$, соответствующие почасовым удовлетворенным объемам заявок участников, должны находиться в диапазоне $[V_{d,h}^{min}; V_{d,h}^{max}]$, либо 0.
- 2) Удовлетворенный объем заявки участника может складываться из объемов модельных заявок, отобранных на разных сечениях. Но в сумме они, вкупе с предыдущим условием, не могут превышать максимальный объем в заявке участника:
- суммарный удовлетворенный объем модельных заявок на продажу/покупку, соответствующих заявке участника на продажу/покупку d , поданной в час h :

$$VG_{d,h} = \sum_r VG_{d,h,r};$$

$$VC_{d,h} = \sum_r VC_{d,h,r}.$$
- 3) Соблюдение заданных участником ограничений на исполнение заявки (минимальный объем исполнения, запрет на частичное исполнение):
- для каждой заявки участника на покупку/продажу, у которой значение атрибута «Минимальный объем» больше нуля, суммарный удовлетворенный объем её модельных заявок должно быть больше или равно минимальному объему или суммарный удовлетворенный объем её модельных заявок должен быть равен нулю;
 - если участник не согласен на частично исполнение, значит в его заявке минимальный и максимальный объемы должны быть равны.
- 4) В случае, если в отбор попадают две заявки разных участников с одной ценой, но они не могут быть удовлетворены в полном объеме (замыкающие заявки), при оптимизации учитывается время подачи заявки.

Кроме того, при процедуре оптимизации должны быть соблюдены балансовые ограничения и ограничения пропускной способности:

- 5) Балансовые ограничения:

- для обоих направлений каждого межгосударственного сечения объем продажи должен быть равен объему покупки;
- в каждый час h суммарный объем продажи должен быть равен суммарному объему покупки для каждого направления на каждом МГС s , связывающего зоны m и n :

$$\forall h, \{m, n\} : s \in S_{\text{МГС}}, s = (m, n) \Rightarrow \sum_{\text{end}(r)=\{m,n\}} d_{l,r} V_{G_{d,h,l,r}} - \sum_{\text{start}(r)=\{m,n\}} d_{l,r} V_{C_{d,h,l,r}} = 0.$$

б) Ограничения на сальдо-переток сечений:

- для каждого МГС(ВС) передаваемый через него объем, с учётом направления передачи, должен быть меньше либо равен СПС в соответствующем направлении;
- для каждого сечения s , связывающему зоны m и n , из зоны m в зону n без учёта встречных поставок в час h :

$$\forall h, \{m, n\} : s \in S, s = (m, n) : V_{h,\{m,n\}}^{\text{переток}} = \sum_{\substack{\{m,n\} \subset r \\ \{m,n\} \neq \text{end}(r)}} d_{r} V_{G_{d,h,r}} +$$

$$\sum_{\{m,n\} \subset r} d_{r} V_{C_{d,h,r}} ;$$

- для каждого часа h для каждого сечения s , связывающего зоны m и n , в том числе и для МГС, и для внутренних сечений:

$$\forall h, s : s \in S, s = (m, n) \Rightarrow -V_{h,\{n,m\}}^{\text{СПС_PCB}} \leq V_{h,\{m,n\}}^{\text{переток}} - V_{h,\{n,m\}}^{\text{переток}} \leq V_{h,\{m,n\}}^{\text{СПС_PCB}} .$$

- 7) Ограничения на переток межгосударственного сечения. Для каждого направления каждого МГС передаваемый через него объем, с учётом направления передачи, должен быть меньше либо равен СПС в соответствующем направлении, умноженной на коэффициент встречных поставок (КВП). ПОРПС предполагают, что при наличии встречных поставок величина доступной пропускной способности межгосударственного сечения может быть увеличена на почасовой объем поставок в противоположном направлении, но не более величины доступной пропускной способности межгосударственного сечения в том же направлении и в тот же час, умноженной на коэффициент встречных поставок:

- в текущей редакции ПОРПС данный коэффициент равен 1, что не позволяет использовать сечение выше, чем значение СПС. Однако модель на будущее должна учитывать возможность встречных поставок;
- в каждый час h переток по МГС s , связывающего зоны m и n , для каждого направления должен быть меньше или равен СПС этого МГС, умноженному на КВП:

$$\forall h, \{m, n\}: s \in S_{\text{МГС}}, s = (m, n) \Rightarrow V_{h, \{m, n\}}^{\text{переток}} \leq V_{h, \{m, n\}}^{\text{СПС_PCB}} * k^{\text{ВП}}$$

Где:

$k^{\text{ВП}}$ – коэффициент встречных поставок.

- 8) Запрещенные сделки. Для обоих направлений каждого МГС и для всех модельных заявок на покупку и продажу, соответствующих этому направлению этого МГС, должно выполняться условие: цена любой модельной заявки на продажу, удовлетворенной на ненулевой объем, меньше или равна цене любой модельной заявки на покупку, удовлетворенной на ненулевой объем:
- ограничения на запрещенные сделки строятся для каждого часа h для каждого МГС s , связывающего зоны m и n :

$$\forall h, \{m, n\}: s \in S_{\text{МГС}}, s = (m, n) \Rightarrow$$

$$\Rightarrow \max_{\substack{d, l \\ \text{end}(r)=\{m, n\}}} CG_{d, h, l, r} (VG_{d, h, r} > 0) \leq \min_{\substack{d, l \\ \text{start}(r)=\{m, n\}}} CC_{d, h, l, r} (VC_{d, h, r} > 0).$$

1.2.3 Определение равновесных цен

После решения задачи оптимизации для каждого направления каждого межгосударственного сечения производится анализ набора соответствующих модельных заявок, отобранных на данном межгосударственном сечении, и, в зависимости от избытка предложения или спроса определяется равновесная цена.

Алгоритм расчета цены для некоторого МГС s , связывающего зоны m и n , в направлении продажи из m в n выполняется для модельных заявок,

отобранных на этом МГС и соответствующих этому направлению продажи в следующем порядке (переход к следующему пункту происходит, если не выполнены условия всех предыдущих):

- 1) если частично или полностью удовлетворенных модельных заявок на продажу нет, то цена считается неопределенной, и, аналогично по покупке – это означает, что заявка на покупку была отобрана на другом межгосударственном сечении с учетом стоимости МГП;
- 2) если существуют модельные заявки на продажу, которые удовлетворены не полностью, но больше 0 (избыток предложения), то цена приравнивается к максимальной цене заявки участника, которая соответствует частично или полностью удовлетворенной модельной заявке на продажу;
- 3) если существуют модельные заявки на покупку, которые удовлетворены не полностью, но больше 0 (избыток спроса), то цена приравнивается к минимальной цене заявки участника, которая соответствует частично или полностью удовлетворенной модельной заявке на покупку;
- 4) цена приравнивается к средней цене из двух: максимальная цена заявки участника удовлетворенной модельной заявки на продажу, минимальная цена заявки участника удовлетворенной модельной заявки на покупку.

2 РАЗРАБОТКА И СОГЛАСОВАНИЕ АЛГОРИТМА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД

2.1 ВВЕДЕНИЕ. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

Департаментом энергетики ЕЭК были представлены материалы заседаний подкомитетов, прошедших в марте-сентябре 2024 года, на которых сторонам обсуждались в том числе отдельные аспекты формы ДОП и его регламентов.

Данные позиции сторон являются основой для очередного этапа работы Исполнителя НИР в рамках настоящего исследования.

На ПК 122-126 проходило обсуждение концептуальных вопросов Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров, в том числе поднимался вопрос оптимизации алгоритма сокращения, при необходимости, объемов поставок по свободным двусторонним договорам при процедуре одновременной регистрации СДД в конце ноября года, предшествующего планируемому календарному году. Это обсуждение можно считать отправной точкой для разработки оптимального алгоритма определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, поскольку оно выявило некоторые критические точки, которые возникают при разработке любого алгоритма расчета, который связан с корректным и справедливым сокращением, при необходимости, объемов поставок электрической энергии.

В ходе рабочего взаимодействия Исполнителя НИР и АО «АТС» в ноябре 2024 года была получена точка зрения представителей организации, определенной в качестве регистратора (АО «АТС») на возможности

разработки оптимального алгоритма расчета согласно принципам, указанным в пунктах 27 и 32 Правил определения и распределения пропускной способности. У АО «АТС» в первую очередь возникают вопросы в отношении того, можно ли данную задачу (оптимальный алгоритм расчета), сформулировать и решить в общем виде с учетом соблюдения всех принципов, изложенных в пунктах 27 и 32 ПОРПС, для всех возможных случаев конфигурации МГС(ВС) с учетом того, что, при одновременном учете всех ограничений и принципов, задача может оказаться несовместной или решение даст нулевые значения планируемых объемов поставок по всем договорам и (или) сделкам.

Исполнителем НИР были предложены некоторые подходы и направления доработки и формализации алгоритма оптимизации на уровне формы ДОП, которые приведены в данной главе.

2.2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО АЛГОРИТМУ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД К СОГЛАСОВАНИЮ

2.2.1 Основания для изменения регистратором плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед

Согласно Правилам определения и распределения пропускной способности алгоритм определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед применяется регистратором на общем электроэнергетическом рынке Союза в двух случаях (пункты 26 и 30 указанных Правил):

Случай 1.

До наступления суток, предшествующих планируемому суткам, (так называемые «сутки X-1») после получения сведений об актуализированных величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений и (или) величинах доступной пропускной способности внутренних сечений от системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов после того, как в соответствии с утвержденными методиками и порядками, системные операторы (уполномоченные организации) государств-членов актуализировали величины доступной пропускной способности межгосударственных сечений и (или) внутренних сечений в течение календарного года. Регистратор в этом случае рассчитывает величины СПС МГС(ВС) для способов (видов) торговли, и если какая-либо величина становится отрицательной для некоторого направления перетока электрической энергии и некоторого часа (часов) планируемого периода, регистратор осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода для СДД и срочных контрактов с учетом требований пункта 27 ПОРПС.

Случай 2.

При получении регистратором в сутки, предшествующие планируемому суткам (сутки X-1), после завершения конкурентного отбора при ЦТ СВ, от уполномоченных организаций (системных (сетевых) операторов) государств-членов сведений для одного (нескольких) МГС(ВС) и для какого-либо часа (часов) планируемых суток неподтверждение значений сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, и скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии. Регистратор в этом случае в сроки, указанные в договоре о присоединении, осуществляет расчет плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по СДД, СК и сделкам на сутки вперед с учетом требований пункта 32 ПОРПС.

2.3 ТРЕБОВАНИЯ К АЛГОРИТМУ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В РАМКАХ ПРОЦЕДУРЫ ИЗМЕНЕНИЯ РЕГИСТРАТОРОМ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ, СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ И СДЕЛКАМ НА СУТКИ ВПЕРЕД

Регистратор осуществляет расчет уменьшения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (рассчитывает сокращение поставок в сутки X-1 и возможное уменьшение объемов поставок до суток X-1) на основе принципов, изложенных в пунктах 27 и 32 ПОРПС. Эти принципы должны обеспечить недискриминационный подход для всех участников ОЭР Союза, что предполагает использование регистратором оптимального алгоритма расчета с соблюдением корректного и справедливого сокращения, при необходимости, объемов поставок электрической энергии участников ОЭР Союза и при этом максимально эффективное использование доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений.

Принципы, которые должны использоваться регистратором до суток «X-1», установлены в пункте 27 ПОРПС:

«27. Возможное уменьшение почасовых объемов поставок электрической энергии, указанное в пункте 26 настоящих Правил, рассчитывается в соответствии со следующими принципами:

уменьшение доступной пропускной способности межгосударственного сечения для свободных двусторонних договоров или доступной пропускной способности внутреннего сечения для свободных двусторонних договоров распределяется на почасовые объемы поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам для

соответствующих направления перетока электрической энергии и часа планируемого периода пропорционально почасовым объемам поставок;

уменьшение доступной пропускной способности межгосударственного сечения для срочных контрактов или доступной пропускной способности внутреннего сечения для срочных контрактов распределяется на почасовые объемы поставок электрической энергии последних по времени заключения зарегистрированных срочных контрактов для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода;

если в отношении зарегистрированного свободного двустороннего договора и (или) срочного контракта возникает одновременно 2 и более ограничения по величине доступной пропускной способности для соответствующего способа (вида) торговли на разных межгосударственных сечениях и (или) внутренних сечениях для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа планируемого периода, то почасовой объем поставки для свободного двустороннего договора или срочного контракта принимается равным минимальному почасовому объему поставок из величин, определенных для данного свободного двустороннего договора или срочного контракта на всех межгосударственных сечениях и внутренних сечениях, для которых осуществляется уменьшение поставок.

Перечень принципов может быть расширен в договоре о присоединении.».

Принципы, которые должны использоваться регистратором в сутки «X-1», установлены в пункте 32 Правил определения и распределения пропускной способности:

«32. Для тех часов (часа) планируемых суток, в которые уполномоченные организации (системные (сетевые) операторы) государств-членов представили скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, регистратор осуществляет расчет плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед в

соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении, исходя из следующих принципов и условий:

1) совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в том же направлении перетока и для того же часа (часов), что и проверяемые значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, приравниваются к проверяемым совокупным почасовым объемам поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в том же направлении перетока и для того же часа (часов), уменьшенным на разность между значениями сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, представленными регистратором, и скорректированными значениями сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения. Совокупные плановые почасовые объемы поставок электрической энергии в противоположном направлении перетока и для того же часа (часов) остаются без изменений.

При этом если скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии поменяло направление относительно значения проверяемого сальдо, то при расчете указанной разницы скорректированное сальдо принимает отрицательное значение.

Совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии через межгосударственные сечения и внутренние сечения, для которых уполномоченные организации (системные (сетевые) операторы) государственных подтвердили значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, представленные регистратором, остаются без изменений, за исключением случаев, указанных в подпунктах 6 и 7 настоящего пункта;

2) совокупные плановые почасовые объемы поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед через соответствующие межгосударственные сечения

и внутренние сечения определяются как части величины совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в соответствии с долями, определенными в договоре о присоединении;

3) если для какого-либо способа (вида) торговли разность между совокупным плановым почасовым объемом поставок электрической энергии по данному способу (виду) торговли через некоторое межгосударственное сечение или внутреннее сечение и суммой почасовых объемов поставок электрической энергии по данному способу (виду) торговли через соответствующее межгосударственное сечение или внутреннее сечение, рассчитанной для того же направления перетока электрической энергии и того же часа планируемых суток, является положительной величиной или равна нулю, то плановые почасовые объемы поставок электрической энергии по данному способу (виду) торговли на соответствующем межгосударственном сечении или внутреннем сечении сохраняются в том же объеме;

4) если для свободных двусторонних договоров или сделок на сутки вперед значение, рассчитанное в соответствии с подпунктом 3 настоящего пункта, является отрицательной величиной, то для приведения суммы плановых почасовых объемов поставок электрической энергии к совокупному плановому почасовому объему поставки электрической энергии по данному способу (виду) торговли, определенному в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта, необходимое уменьшение почасовых объемов электрической энергии по соответствующему способу (виду) торговли распределяется между договорами (сделками) по способу (виду) торговли пропорционально предусмотренным ими почасовым объемам поставок электрической энергии;

5) если для срочных контрактов значение, рассчитанное в соответствии с подпунктом 3 настоящего пункта, является отрицательным, то для приведения суммы плановых почасовых объемов поставок электрической энергии к совокупному плановому почасовому объему поставки электрической энергии по срочным контрактам, определенному в соответствии с подпунктом 2

настоящего пункта, необходимое уменьшение почасовых объемов электрической энергии по срочным контрактам распределяется на последние по времени заключения срочные контракты;

б) положительные величины, полученные в соответствии с подпунктом 3 настоящего пункта для некоторых способов (видов) торговли электрической энергией и некоторых направлений перетока, могут быть использованы согласно договору о присоединении для уменьшения сокращения поставок электрической энергии по другим способам (видам) торговли в соответствии с долями, установленными для способов (видов) торговли электрической энергией в договоре о присоединении (процесс продолжается до уменьшения всех положительных величин, полученных в соответствии с подпунктом 3 настоящего пункта, до нуля);

7) если в отношении зарегистрированного свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед возникает одновременно 2 и более ограничения на разных межгосударственных сечениях или внутренних сечениях, то плановый почасовой объем поставки для свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед принимается равным минимальному плановому почасовому объему поставок, определенному для данного свободного двустороннего договора, срочного контракта или сделки на сутки вперед на всех межгосударственных сечениях и внутренних сечениях, для которых осуществляется уменьшение поставок;

8) если в результате расчета плановые почасовые объемы поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору не удовлетворяют условиям, указанным его сторонами при подаче заявления на регистрацию данного свободного двустороннего договора в соответствии с правилами взаимной торговли и ограничивающим 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;

9) если в результате расчета плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по срочному контракту их величины должны быть сокращены, то:

плановые почасовые объемы поставок по срочному контракту уменьшаются на необходимые величины в случае, если условием такого контракта является сокращение объемов поставок;

плановые почасовые объемы поставок по срочному контракту обнуляются в случае, если условием такого контракта является обнуление объемов поставок;

10) в договоре о присоединении могут быть установлены дополнительные принципы и условия для максимального использования доступной пропускной способности межгосударственных сечений и внутренних сечений при условии, что алгебраическая сумма (с учетом направления) плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед через каждое межгосударственное сечение и каждое внутреннее сечение для каждого часа планируемых суток не должна превышать скорректированное значение сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения и внутренние сечения в соответствующие часы планируемых суток, представленное уполномоченными организациями (системными (сетевыми) операторами) государств-членов, и не должна быть с ним разнонаправлена;

11) в случае если процесс расчета плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед становится циклическим, регистратор завершает процедуру расчета согласно положениям договора о присоединении.».

При обсуждении оптимизации алгоритма расчетов при сокращении, при необходимости, объемов поставок по СДД при процедуре одновременной

регистрации СДД в конце ноября года, предшествующего планируемому календарному году, а также при рассмотрении последующего сокращения поставок по СДД и срочным контрактам, у участников ПК 122-126, в первую очередь у представителей организации, определенной в качестве регистратора (АО «АТС») в отношении применения принципов согласно пунктам 27 и 32 Правил определения и распределения пропускной способности возникли следующие вопросы, которые необходимо разрешить на уровне ДОП:

1. Про одновременное применение принципа пропорциональности при сокращении поставок по свободным двусторонним договорам (подпункт 4 пункта 32 и второй абзац пункта 27 Правил определения и распределения доступной пропускной способности) и принципа «одновременности» (подпункт 7 пункта 32 и четвертый абзац пункта 27 Правил определения и распределения доступной пропускной способности): например, если есть два МГС, на которых есть набор СДД, которые проходят через два МГС, то в какой последовательности применять данные принципы? Одновременно для всех СДД для двух МГС оба принципа сразу могут быть не выполнены.

2. По принципу учета «все или ничего» (подпункт 8 пункта 32 Правил определения и распределения доступной пропускной способности): например, если объем поставки по СДД в результате сокращения объемов поставки оказывается меньше «минимального объема» (указанного в договоре), то обнуляется объем поставки в рассматриваемый час или в некоторый период суток? В настоящее время предполагается, что принцип «все или ничего» действует в отношении одного часа. Но есть риски, что этот принцип вызовет возражения у некоторых представителей государств–членов, и если будет принято, что данный принцип действует в отношении периода суток, то это значительно усложнит оптимизацию алгоритма расчета.

3. Определение последовательности выполнения проверки МГС(ВС) на соответствие суммарного планового объема поставок по всем договорам (контрактам, сделкам) доступной пропускной способности МГС по данному способу (виду) торговли (с какого сечения надо начинать и каким заканчивать)?

4. Сокращение объемов поставок по договорам (контрактам, сделкам) при выполнении принципа «одновременности» в некотором направлении на некотором МГС (уже после того, как от уполномоченных организаций (системных (сетевых) операторов) государств-членов поступило подтверждение значений сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на указанном МГС) может повлиять на расчет сальдо-перетока на этом МГС. И в сутки X-1 это может привести к переворачиванию сальдо-перетока и влиянию на объемы поставок по договорам (контрактам, сделкам) в обратном направлении. Необходимо предусмотреть более сложный алгоритм на этот случай.

5. Представители АО «АТС» обратили внимание на то, что данную задачу (сокращение объемов) возможно нельзя сформулировать в общем виде с помощью оптимизационной задачи с учетом соблюдения всех принципов изложенных в пунктах 27 и 32 Правил определения и распределения пропускной способности и решить ее в общем виде для всех возможных случаев конфигурации МГС(ВС), по-видимому, невозможно с учетом того, что задача окажется несовместной при одновременном учете всех ограничений или даст нулевые значения планового объема по всем договорам и (или) сделкам.

5. Представители АО «АТС» обратили внимание на то, что данную оптимизационную задачу (сокращения объемов) нельзя сформулировать и решить в общем виде с учетом соблюдения всех принципов изложенных в пунктах 27 и 32 ПОРПС и для всех возможных случаев конфигурации межгосударственных (внутренних) сечений, поскольку, по-видимому, задача окажется несовместной при одновременном учете всех ограничений и принципов или даст нулевые значения планового объема по всем договорам (контрактам, сделкам).

6. При рассмотрении алгоритма расчета сокращения объема поставок были выявлены потенциальные риски дискриминации некоторых участников ОЭР Союза. Например, когда на 122-126 ПК остановились на одношаговом алгоритме сокращения объемов поставок, то решили начинать с самых

напряженных в смысле дефицита ДПС МГС. Однако, уже тогда были выявлены проблемы с недискриминационным подходом: исключение одного участника может привести к привилегиям для других участников, потому что, если при дефиците ДПС МГС несокращаемые объемы поставок по договорам (сделкам, контрактам) будут исключены для участников, которые не дали согласие на частичное сокращение поставок, это может привести к освобождению ДПС для других участников. В связи с этим алгоритм расчетов должен быть доработан для исключения неурегулированных ситуаций.

2.3.1 Предложения по оптимизации алгоритма в рамках процедуры изменения регистратором плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед

В связи с вышесказанным Исполнитель НИР предлагает первоначально вынести на рассмотрение сторон концепцию алгоритма расчета плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед и возможные подходы к оптимизации такого алгоритма для решения перечисленных выше вопросов, после чего будет возможно прописать алгоритм в проекте формы ДОП.

Что можно уже сейчас предложить в качестве направлений для доработки и оптимизации алгоритма расчета в проекте формы ДОП:

1. Решать задачу сокращения объемов поставки с помощью оптимизационной задачи с учетом соблюдения всех принципов, изложенных в пунктах 27 и 32 ПОРПС, в общем виде для всех возможных случаев конфигурации межгосударственных (внутренних) сечений не обязательно. На уровне ДОП предлагается ввести с учетом фактической конфигурации МГС(ВС) возможные подходы для упрощения оптимизационной задачи, которые при этом следовали бы положениям пунктов 27 и 32 ПОРПС и были бы в равной степени справедливы для всех участников ОЭР Союза (можно использовать тот факт, что структура межгосударственных сечений и зон

торговли является консервативной структурой, мало подверженной изменениям).

2. Не отменять принцип «все или ничего» в отношении конкретного часа планируемого периода, исходя из того, что участие в торговле по способам (видам) торговли является добровольным и происходит одновременно с торговлей на внутренних рынках государств-членов. Продавцы электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке Союза должны строить свои стратегии с учетом этих двух факторов: например, не участвовать в краткосрочном рынке на сутки вперед, а участвовать в более долгосрочных способах (видах) торговли; в свободные двусторонние договоры включать хеджирующие условия оплаты, и одновременно хеджировать часть рисков на внутренних рынках государств-членов.

3. Считать главным принципом алгоритма расчета пропорциональное снижение, но конкретизировать его для тех или иных случаев, поскольку наличие договоров (контрактов, сделок) через несколько межгосударственных и внутренних сечений делает прямолинейное применение указанного принципа невозможным (о чем также есть указание в Правилах определения и распределения доступной пропускной способности).

4. Алгоритм расчета по сокращению объемов поставок договоров (контрактов, сделок), который приводил бы к максимальному использованию доступной пропускной способности для всех межгосударственных (внутренних) сечений на данном этапе развития общего энергетического рынка Союза (начало торговли) и при учете того, что коэффициент встречных сделок равен 1 (что не позволяет использовать пропускную способность сечения выше, чем значение доступной пропускной способности) не является совершенно необходимым. Поэтому Исполнитель НИР предлагает на данном этапе развития рынка Союза подумать над вариантом алгоритма в виде линейной оптимизационной задачи в одношаговом варианте, который будет всем понятен и будет давать предсказуемый результат.

5. С учетом того, что коэффициент встречных сделок равен 1, наиболее приемлемым является алгоритм расчета, начинающийся с рассмотрения

уменьшения объемов по договорам (контрактам, сделкам) на самом загруженным (напряженном) межгосударственном (внутреннем) сечении, постепенно «двигаясь» к расчету наименее загруженных МГС(ВС). При этом загруженность сечения определяется как коэффициент, обратный к отношению доступной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения в каком-либо направлении к совокупному объему поставок по договорам (контрактам, сделкам) в том же направлении.

6. Необходимо определиться с критериями оптимизации алгоритма расчёта: например, можно максимизировать совокупный объем торговли в МВтч (или денежных единицах), а можно максимизировать число договоров (контрактов, сделок), объем поставок по которым больше нуля, в процессе оптимизации. От выбора критерия будет зависеть результат расчета и, следовательно, результат торговли.

7. Наиболее эффективным представляется первоначально согласовать со всеми представителями государств-членов подходы к приоритетности принципов согласно пунктам 27 и 32 ПОРПС для формирования оптимального для участников ОЭР Союза алгоритма расчета (например, в виде блок-схемы), после чего можно будет зафиксировать алгоритм расчета в проекте форме ДОП.

8. Есть предложение сначала сделать расчет по одношаговому алгоритму расчета и проверить оптимальность по суммарному объему учтенных поставок. Если, например, учтено меньше половины объемов поставок и, если при этом на всех МГС есть свободная пропускная способность, то начиная с наиболее загруженного сечения повторить одношаговый алгоритм, не включая в расчет договоры (контракты, сделки), объемы по которым были обнулены на первом шаге.

3 РАЗРАБОТКА И СОГЛАСОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ЦИФРОВОЙ ПОДПИСИ (ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ) ПРИ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБМЕНЕ СУБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА СОЮЗА С РЕГИСТРАТОРОМ И ОПЕРАТОРАМИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ

3.1 ВВЕДЕНИЕ. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ К РАЗРАБОТКЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ЦИФРОВОЙ ПОДПИСИ (ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ) ПРИ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБМЕНЕ СУБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА СОЮЗА С РЕГИСТРАТОРОМ И ОПЕРАТОРАМИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ

В процессе обсуждения положений Правил информационного обмена возникла необходимость обсуждения организации современной системы ЭДО и использования ЭЦП (ЭП), определённой в соответствии с подпунктом «б» пункта 11 ПИО при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором.

Действительно, эксперты государств-членов столкнулись с тем, что структура и содержание ПИО, представленные по результатам НИР «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» (Этап 3.

«Сопровождение доработки проекта формы договора о присоединении и регламентов общего электроэнергетического рынка Союза, утверждаемых Советом Комиссии»), завершённой в 2023 году не содержали детализации информационного обмена в части: видов, форм и форматов конкретных документов, способов их передачи или публикации, учёта и архивирования, обеспечения защиты и соблюдения условий юридической значимости и т.д. Причиной была сформированная в рамках обсуждения на ПК позиция, что эти детали включать в ПИО нецелесообразно.

Предложение о вынесении требуемой детализации информационного обмена в отдельный документ позволило избавить ПИО от излишней детализации и сохранить в них только принципиальные и концептуальные положения по организации информационного обмена, как раз свойственные форме правил.

При этом, стороны отметили, что, учитывая то, что ЭДО между ОЦТ и участниками ОЭР Союза регулируют сами ОЦТ, все технические и организационные детали того, как должен быть организован ЭДО между регистратором и субъектами ОЭР Союза должны быть включены в регламент электронного документооборота либо иное приложение к ДОП.

Необходимо отметить, что принятые решения по наделению оператора централизованных торгов на сутки вперёд функциями регистратора на ОЭР Союза представляются абсолютно рациональными и будут способствовать не только улучшению взаимодействия между субъектами ОЭР Союза, но и приведут к высокой концентрации и цифровизации бизнес-процессов, оптимизации затрат и соответствующей высокой экономической эффективности функционирования системы сопровождения торговли на ОЭР Союза в целом.

В соответствии с изложенным, дальнейшая работа в рамках данного раздела НИР направлена на изучение позиций и мнений экспертов государств-членов, заявленных ими на заседаниях подкомитетов при рассмотрении ПИО, на изучение существующих локальных нормативных актов АО «АТС», определённого в качестве ОЦТ СВ и регистратора на ОЭР Союза, а также на

изучение возможностей построения на основании этих актов ЭДО и использования ЭЦП (ЭП) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором.

Таким образом, в качестве исходных данных для проведения исследования существующих локальных нормативных актов АО «АТС» и изучения возможностей построения на основании эти актов системы ЭДО и использования ЭЦП (ЭП) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором использованы утверждённые редакции Правил функционирования ОЭР Союза – ПВТ, ПОРПС, ПД и ПИО, положения Протокола об ОЭР Союза, положения проекта формы ДОП, Соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка с изменениями от 27 октября 2023 г., утвержденными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» № 16/2023 от 27 октября 2023 г. – Приложение В) с приложениями, предоставленное представителями АО «АТС».

Итогом проведённого анализа стали предложения об организации системы ЭДО и использования ЭЦП (ЭП) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором. Данные предложения, учитывающие предложения сторон, анализ исполнителем профильных положений Правил функционирования ОЭР Союза и ПИО (Приложение А), позиций сторон и изложенные, в т.ч. в п.3.2 настоящего отчета, разработаны и направлены на оценку представителям АО «АТС» 29 ноября 2024 года.

3.1.1 Позиции экспертов государств-членов, заявленные на заседаниях подкомитетов

Основная информация о позициях сторон, прямо или косвенно относящаяся к ЭДО, и использованию ЭЦП (ЭП), которые стороны содержательно и подробно представили при обсуждении в рамках заседаний подкомитетов, прошедших в 2024 году до начала настоящей работы и

отражающего позиции сторон по механизмам ЭДО, ЭЦП (ЭП) и пр. Обсуждение относилось в первую очередь к проектам ПИО и ДОП, однако, предложения и позиции сторон, охватывали гораздо большую область касающуюся механизмов ЭДО и ЭЦП(ЭП), учтенных в ПИО, и требуют учета при разработке иных документах, в данном случае – в разрабатываемом проекте приложения к ДОП.

В частности, на 122-м заседании Подкомитета, прошедшем 13 марта 2024 года, где основное внимание уделялось правилам обмена информации, участники обсудили архитектуру работы с электронными документами и разграничение ответственности между АТС и третьими сторонами, а также форматы и сроки обмена данными. Участники отметили, что существуют риски возможных проблем с доступом к сайту АТС для пользователей из других стран (например, при блокировке отдельных сегментов Интернета) и необходимость альтернативных способов обмена информацией - как резервный способ документооборота. При этом отмечено, что несмотря на то, что основной обмен осуществляется через личный кабинет, возможны исключения.

Также, в ходе обсуждения проекта ПИО акцентировалось внимание на значение аутентификации участников рынка для доступа к личному кабинету на сайте регистратора. Отмечено, что успешная аутентификация является условием идентификация взаимодействующих лиц для обмена значимой информацией уже в рамках личного кабинета.

Обсуждались редакционные правки, терминология ЭДО, которая, возможно, нуждаются в регламентации в рамках обеспечения функционирования ОЭР Союза, включая понятие электронного документа и использование ЭЦП (ЭП). Это связано с тем, что для работы субъектов в рамках ОЭР Союза необходимо унифицированное понимание юридически значимых терминов. Однако, применяемая терминология (при практическом совпадении самих механизмов и понятий ЭДО и ЭЦП (ЭП)) может различаться в государствах-членах. Таким образом, учитывая то, что

- общая соответствующая нормативная база в рамках права Союза пока не разработана,
- информация по ходу такой разработки и её содержании не позволяет рассчитывать на использование к моменту начала работы рынка,

возможные риски несовпадения терминологии (учитывая и несинхронное развитие соответствующей нормативной базы в ГЧ) требуют рассмотрения возможности их снятия, в данном случае, через разрабатываемую нормативную базу ОЭР Союза, в частности, в рамках ДОП. При этом необходим учет специфики регулирования этих понятий в нормативной базе государств-членов.

На 134-м и 135-м заседаниях ПК, (где обсуждались предложения Казахстана и Беларуси относительно проекта ПИО, который был, в итоге, согласован), рассматривался вопрос о специфике создании на сайте регистратора личного кабинета субъекта не только для участников, но и для инфраструктурных организаций, с возможностью обмена электронными документами через него. В данном случае комплексный подход к ЭДО через личный кабинет может обеспечить унифицированное решение в части самих механизмов ЭДО и ЭЦП(ЭП) для всех субъектов ОЭР Союза, участвующих в информационном обмене с регистратором – как для участников, так и для инфраструктурных организаций ОЭР Союза. При этом, состав информации и её форматы для них, безусловно, могут различаться.

Обсуждение вызвал тот факт, что трансграничный ЭДО с использованием непосредственно системы ЭЦП (ЭП) одного из государств (в данном случае, для РФ в АО «АТС» используется система КриптоПро) не предусмотрен в рамках существующих в государствах-членах систем ЭЦП, обеспечивающей документооборот в соответствии с национальным законодательством. Также предложено, что обмен документами может осуществляться по двум вариантам: с использованием систем ЭЦП (ЭП) регистратора и(или) национальных ЭЦП (ЭП), как при взаимодействии в рамках личного кабинета, так и вне его.

При этом отмечено, что основные технические аспекты построения ЭДО должны быть изложены в приложении к ДОП, с возможностью подписания документов национальными ЭЦП, в частности с целью реализации п.53 «б» ПИО. Обсуждались юридические аспекты признания системы ЭЦП (ЭП) регистратора в государствах-членах и необходимость участия доверенной третьей стороны (ДТС) при подтверждении ЭЦП хозяйствующего субъекта одного государства-члена на территории и в юрисдикции другого государства-члена (до создания системы единой ЭЦП для всех ГЧ ЕАЭС), а также обеспечения авторства и целостности документов.

Также рассматривались вопросы сопоставления правового статуса документов, непосредственно подписанных ЭЦП (ЭП) и значимых документов (форм и пр.), оперативный документооборот которыми которых происходит, например, в рамках личного кабинета, но не подписывается ЭЦП (ЭП) при каждой информационной транзакции, так как юридическая значимость и прочие характеристики этих документов, присущие документам, подписанным ЭЦП (ЭП) обеспечивается при аутентификации и идентификации субъекта входе в личный кабинет. На 124-м заседании ПК определено, что при обмене такими документами, необходима успешная аутентификация при входе в личный кабинет. Соответственно, уточнены формулировки по доступу к личному кабинету и осуществлению юридически значимых действий.

В дискуссии на заседании 124-м ПК было продолжено обсуждение вопросов о терминологии, например, о замене «специализированного раздела сайта регистратора» на «личный кабинет», а также об использовании национальных ЭЦП (ЭП).

В рамках обсуждения необходимости взаимодействия субъектов ОЭР Союза различных ГЧ при трансграничном ЭДО для подтверждения подлинности электронных документов было предложено реализовать возможность использования национальных ЭЦП (ЭП) с подтверждением их подлинности для контрагентов через взаимодействие с использованием ДТС.

ДТС изначально предназначена для межгосударственного обмена электронными документами и автоматизации процессов, связанных с подтверждением подлинности ЭЦП, идентичности и целостности электронного документа и как следствие – признание его юридической силы и достоверности, защиты данных и обеспечения архивного хранения электронных документов. В частности, ДТС обеспечивает юридическую значимость ЭЦП(ЭП) на иностранном алгоритме в юрисдикции РФ и других ГЧ, проверяя иностранную электронную подпись и выдавая юридически значимую квитанцию с результатами проверки.

Ключевые аспекты информационного электронного взаимодействия и ЭДО обсуждались, акцентируя внимание на идентификации и аутентификации субъектов, а также на неотказуемости действий.

Также рассматривается важность формирования механизмов подтверждения пользовательских действий, которые будут подписываться ЭЦП (ЭП) и содержать (например, в квитанции) временные метки. Точная фиксация времени действий необходима при определении времени совершения действия, как значимого обстоятельства сделок, например, при определении приоритета при учете заявок, подаче документов, определении соответствия времени действий регламентирующим нормам и пр.

На 124-м заседании ПК предложено обновленное определение электронного документа для обеспечения его юридической значимости. Отмечено, что важными аспектами являются проверка полномочий подписантов и архивирование данных, извлекаемость документов и др.

Как вопрос на рассмотрение, сторонами отмечено, что система аутентификации пользователей с использованием ДТС, которая проверяет подлинность ЭЦП, но не несет ответственности за авторизацию в рамках ДОП, не являясь его стороной, создаёт неравные условия для участников из разных стран из-за вариаций времени отклика, как обстоятельства невозможного к регулированию в рамках ДОП. Продолжилось обсуждение механизма для подтверждения подлинности документов, поддерживающего национальные ЭЦП с целью их использования в рамках информационного обмена на ОЭР

Союза – прежде всего при информационном обмене и бизнес-взаимодействии субъектов ОЭР Союза с регистратором.

Были отмечены потенциальные проблемы с личными кабинетами регистратора с точки зрения рисков перерывов в доступе к сайту регистратора и возможность предоставления доверенностей по электронной почте.

Участники подчеркнули необходимость технической готовности ДТС. Вместе с этим то обстоятельство, что ДТС ГЧ, не являются участниками ОЭР Союза, потребовало дополнительного регламентирования в рамках решения ЕМПС и принятия ПИО.

Было продолжено обсуждение механизмов личного кабинета и обмена документами через него, уточнены детали, включая формулировки, термины (в частности, как вариант, предложено исключить термин «электронный документ»), и юридическую значимость электронных документов. Также более детализировано рассмотрены вопросы признания юридической значимости документов в зависимости от того – проходят ли они через личный кабинет, либо электронный документооборот осуществляется вне его.

В качестве вопроса к проработке поставлен анализ возможности каждого участника самому определять какой системой ЭЦП(ЭП) - национальной, либо предоставляемой регистратором, он будет пользоваться. Предложено, чтобы обмен документами мог происходить как с использованием ключей ЭЦП, выданные удостоверяющим центром регистратора¹ (далее по тексту – ключи ЭЦП (ЭП) регистратора), так и национальной ЭЦП (ЭП). В личном кабинете разрешено использование только ключей ЭЦП (ЭП) регистратора, а вне его – ключей, выданных удостоверяющими центрами ЭЦП (ЭП) государства-члена. Отмечено, что регламентирующие положения ЭДО могут быть изложены в приложении к договору. В системе могут быть предусмотрены два способа

¹ <https://www.atsenergo.ru/dts/certify>

аутентификации в личном кабинете, однако вопрос согласования возможности применения национальной ЭЦП (ЭП), либо ЭЦП (ЭП) иного ГЧ при трансграничном информационном обмене с национальными регуляторами безопасности остается открытым. В документе предлагались редакционные изменения и уточнения терминологии, в том числе внедрение новых определений для электронного документа.

3.1.2 Состав участников электронного документооборота

В соответствии с Протоколом об ОЭР Союза, к субъектам ОЭР Союза отнесены участники ОЭР Союза и инфраструктурные организации ОЭР Союза.

В соответствии с разделом VII Протокола об ОЭР Союза в состав участников ОЭР Союза входят:

1) юридические лица, осуществляющие продажу (поставку) электрической энергии и являющиеся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков в соответствии с законодательством соответствующих государств-членов;

2) юридические лица, осуществляющие покупку электрической энергии и являющиеся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков в соответствии с законодательством соответствующих государств-членов;

3) юридические лица, осуществляющие покупку электрической энергии из сопредельного государства-члена по межгосударственным линиям электропередачи по "тупиковой схеме";

4) юридические лица, уполномоченные в соответствии с законодательством государств-членов на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений.

В соответствии с разделом VIII Протокола об ОЭР Союза в состав инфраструктурных организаций ОЭР Союза входят:

1) системные операторы;

- 2) сетевые операторы;
- 3) оператор (операторы) централизованной торговли;
- 4) иные организации, оказывающие услуги субъектам ОЭР Союза при взаимной торговле электрической энергией.

При этом, допускается совмещение в одном лице функций нескольких инфраструктурных организаций ОЭР Союза одного государства-члена.

Для централизованной торговли электроэнергией по срочным контрактам на основе предложений стран ЕАЭС в ноябре 2022 года Совет ЕЭК определил три торговые площадки: Белорусскую универсальную торговую биржу (ОАО «БУТБ»), Казахстанского оператора рынка электроэнергии и мощности (КОРЭМ), Санкт-Петербургскую Международную Товарно-сырьевую биржу (СПБМТСБ).

4 июля 2023 года Совет ЕЭК определил АО «АТС» (РФ) организацией, осуществляющей организацию централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза. Также эта организация уполномочена выполнять функции регистратора.

Таким образом, на момент выполнения работы по настоящему этапу основной состав участников электронного документооборота можно считать сформированным.

Некоторые организации в лице, например, указанных в Правилах информационного обмена организаций государств-членов, уполномоченных осуществлять учет на внутренних оптовых электроэнергетическом рынках объемов электрической энергии, купленных (проданных) на ОЭР Союза, также могут участвовать в электронном документообороте на ОЭР Союза на основании Правил функционирования ОЭР Союза и при выполнении отдельных функций на рынке.

3.1.3 Функции регистратора и его взаимодействие с субъектами общего электроэнергетического рынка Союза

Функции регистратора, при выполнении которых осуществляется взаимодействие с субъектами ОЭР, влекущее за собой необходимость

использования электронного документооборота, в настоящее время представлены в п.4.1 проекта ДОП. К ним, в частности, относятся:

- формирование и ведение реестра субъектов ОЭР Союза в части актуализации в реестре субъектов ОЭР Союза информации о наличии или отсутствии у участников допуска к способам (видам) взаимной торговли, предусмотренным в ДОП и ПВТ, в соответствии с ПИО;
- расчет величин ДПС МГС(ВС) и СПС МГС(ВС) по способам (видам) торговли электрической энергией в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода;
- регистрация СДД, СК и сделок на сутки вперед, в том числе проверка того, что взаимная торговля по СДД, СК и сделкам на сутки вперед на ОЭР Союза осуществляется в пределах ДПС МГС(ВС);
- регистрация изменения (снижения) объемов поставки электрической энергии по СДД и расторжения СДД (прекращение учета объемов поставки электрической энергии по СДД);
- определение в соответствии с ПОРПС по итогам подтверждения либо корректировки уполномоченными организациями (системными и (или) сетевыми операторами) государств-членов значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки:
 - плановых почасовых объемов поставки электрической энергии по зарегистрированным СДД, СК и сделкам на сутки вперед;
 - совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по зарегистрированным СДД, СК и сделкам на сутки вперед для каждого МГС(ВС);
- обеспечение взаимодействия с инфраструктурными организациями ОЭР Союза;
- публикация на сайте регистратора в сети Интернет информации о величинах ДПС МГС(ВС) и СПС МГС(ВС) и иной информации, определенной ДОП и ПИО;

- выполнение иных действий, предусмотренных ДОП, ПИО и правилами функционирования общего электроэнергетического рынка.

3.1.4 Механизмы электронного документооборота, используемые организацией, определённой в качестве регистратора на общем электроэнергетическом рынке Союза и возможные к использованию на общем электроэнергетическом рынке Союза при соответствующей адаптации

Электронный документооборот в рамках выполнения основных исходных функций АО «АТС» (организацией, определённой в качестве регистратора на ОЭР Союза), регулируется Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота, которые являются Приложением к Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (Приложение Б).

Структура данных Правил включает в себя:

1. Термины и определения;
2. Определение Предмета и сферы действия Правил, определение порядка вступления в силу, внесения изменений и дополнений в Правила ЭДО;
3. Определение перечня форматов электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота, а также определение способов и методов преобразования электронного документа в форму, пригодную для однозначного восприятия его содержания, для каждого из форматов электронного документа. Перечень видов и форм электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота, включая дополнительную информацию;
4. Определение порядка синхронизации времени в системе ЭДО;

5. Определение порядка формирования, обмена, хранения и создания копий электронных документов;
6. Определение порядка присоединения участника к ЭДО, изменения реквизитов участника ЭДО и исключения участника из ЭДО;
7. Требования к участнику ЭДО по обеспечению информационной безопасности;
8. Определение порядка действий оператора и участников ЭДО в случае возникновения чрезвычайных ситуаций при осуществлении ЭДО;
9. Определение порядка разрешения конфликтных ситуаций в системе ЭДО.

Кроме того, в приложениях к Правилам определены:

- перечень форматов электронных документов, допущенных к обращению в системе ЭДО, включая требования к файлам, предоставляемым на материальных носителях или через интерфейсы WEB-приложений, работающих на сайте коммерческого оператора;
- перечень видов электронных документов, допущенных к обращению в системе ЭДО и идентификаторов, определяющих полномочия представителя участника ЭДО, указанного в качестве владельца сертификата (Приложение 2);
- образцы и формы типовых документов, предоставляемых участником ЭДО при подключении к системе или изменении реквизитов участника ЭДО;
- версии программного обеспечения, используемого в электронном документообороте и типы материальных носителей, допустимых к использованию в Системе ЭДО.

Таким образом, в распоряжении АО «АТС» и под его управлением в настоящее время имеется развитая система электронного документооборота (<https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/standardcontracts/2235> - более 1400 форм документов), позволяющая в полной мере обеспечить информационное

и документационное сопровождение процессов торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности Российской Федерации.

Также представляется важным отметить наличие собственного удостоверяющего центра у АО «АТС», что позволяет существенно ускорить прохождение необходимых документов в системе ЭДО с одновременным обеспечением их защищённости и с учётом юридической значимости, подтверждаемой возможностями использования ЭЦП(ЭП), как технологической базы соответствующих процессов на ОЭР Союза, где АО «АТС» определён регистратором.

3.2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ЦИФРОВОЙ ПОДПИСИ (ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ) ПРИ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБМЕНЕ СУБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА СОЮЗА С РЕГИСТРАТОРОМ И ОПЕРАТОРАМИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ

3.2.1 Предложения по структуре регламента электронного документооборота

В соответствии с ранее проведённым анализом, представляется целесообразным использовать в качестве основы для последующей разработки или адаптации к условиям и требованиям ОЭР Союза существующую в АО «АТС» систему ЭДО (далее - СЭД) для организации системы ЭДО при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором.

Структура регламента электронного документооборота, адаптированная в соответствии с Правилами функционирования ОЭР Союза, может быть представлена в составе следующих разделов².

1. Термины, определения, сокращения.

В данном разделе предлагается привести перечень используемых в регламенте терминов, определений и сокращений. При этом, с целью исключения дублирования, термины, определения и сокращения, приведённые в других актах (Правилах функционирования ОЭР Союза, ДОП и др.), в данном разделе размещать не планируется. Без адаптации к Правилам функционирования ОЭР Союза возможно использование следующих терминов:

- организатор системы ЭДО – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС»);
- актуальный список отозванных сертификатов³ – список отозванных сертификатов, являющийся последним изданным на момент проверки ЭП и действующим, то есть момент времени находится

² Здесь и далее – терминология в соответствии с существующей терминологией правил СЭД АО «АТС».

³ Как резюме – сертификат электронной подписи это- бумажный или электронный документ, позволяющий проверить подлинность электронной подписи. Он подтверждает принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата. Ключ электронной подписи — это уникальная последовательность символов, с помощью которой создаётся электронная подпись. Доступ к ключу есть только у владельца ЭП. Таким образом, ключ ЭП используется для непосредственной подписи документов, а сертификат — для проверки валидности подписи. Кроме того, ключ хранится приватно на токене пользователя, а сертификат, напротив, общедоступен. Также сертификат содержит, помимо ключа, данные о владельце ЭП, удостоверяющем центре и сроке действия подписи.

- внутри временного интервала, определяемого значениями полей ThisUpdate и NextUpdate списка отозванных сертификатов;
- владелец сертификата ключа проверки электронной подписи – лицо, которому в установленном порядке выдан сертификат ключа проверки электронной подписи;
 - ключ электронной подписи – уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи;
 - ключ проверки электронной подписи – уникальная последовательность символов, однозначно связанная с ключом электронной подписи и предназначенная для проверки подлинности электронной подписи (далее – проверка электронной подписи);
 - подтверждение подлинности электронной подписи в электронном документе – положительный результат проверки соответствующим сертифицированным средством электронной подписи с использованием сертификата ключа подписи принадлежности ЭП подписи в электронном документе владельцу сертификата ключа подписи и отсутствия искажений в подписанном данной ЭП электронном документе;
 - электронное сообщение (ЭС) – логически целостная совокупность структурированных данных, имеющих смысл для участников информационного взаимодействия, закодированная способом, позволяющим обеспечить ее обработку средствами вычислительной техники, передачу по каналам связи и хранение на машиночитаемых носителях информации;
 - электронный документ (ЭД) – электронное сообщение, которое содержит данные в формах и форматах, определяемых настоящими Правилами, подписанное электронной подписью, которое может быть преобразовано средствами вычислительной техники в форму, пригодную для однозначного восприятия его содержания;

- форма электронного документа – структура данных содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован электронный документ;
- формат электронного документа – способ кодирования и преобразования в форму, пригодную для однозначного восприятия, содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован электронный документ;
- электронный документооборот (ЭДО) – обмен электронными документами в соответствии с настоящим Регламентом;
- электронная почта сети Internet (E-Mail) – электронная почтовая система, использующая открытые каналы сети Internet, и предназначенная для передачи, приема и временного хранения электронных документов (почтовых сообщений) Сторон;
- доступ к сети Internet и ее использование участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями каждого из участников с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet;
- системное время системы электронного документооборота – время часового пояса города Москвы, единое для всех участников системы электронного документооборота, используемое в целях согласования всех технических и программных средств системы электронного документооборота и принимаемое во внимание при разрешении конфликтных ситуаций между участниками системы электронного документооборота;
- синхронизация времени – процедура поддержания во всех технических и программных средствах участников системы электронного документооборота системного времени системы электронного документооборота;
- материальный носитель – машиночитаемый электронный носитель информации, предназначенный для записи и хранения информации в электронно-цифровой форме;

- вредоносное программное обеспечение – компьютерная программа или иная компьютерная информация, заведомо предназначенная для несанкционированного уничтожения, блокирования, модификации, копирования компьютерной информации или нейтрализации средств защиты компьютерной информации.

Предварительный анализ показал, что эта терминология достаточно полно и адекватно описывает не только СЭД АО «АТС», но и механизмы ЭЦП(ЭП) в целом, в т.ч. и применительно к понятиям, терминологии и механизмам, используемым в существующих системах ЭДО и ЭЦП(ЭП) в государствах-членах. Иные термины и определения, содержащиеся в правилах электронного документооборота АО «АТС», подлежат переработке и согласованию с экспертами государств-членов.

3.2.2 Определение предмета и сферы действия Регламента

В данном разделе предлагается определить состав участников ЭДО и предмет Регламента, как регулирование отношений участников ЭДО, связанных с формированием, редактированием, обработкой, отправкой, получением, проверкой (подтверждением) полномочий представителей, отображением, хранением, копированием и другими действиями, производимыми участниками ЭДО с электронными документами.

При определении сферы действия Регламента предлагается привести в явном виде перечень видов взаимодействия, на которые данный Регламент не распространяется.

3.2.3 Определение перечня форматов электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота. Перечень видов и форм электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота

В данном разделе Регламента предлагается разместить содержание перечня форматов электронных документов, допустимых к использованию в

рамках электронного документооборота, а также содержание перечня видов и форм электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота.

При разработке текста Регламента целесообразно учесть возможность размещения вышеуказанных перечней в приложения к Регламенту в случае, если их нахождение в общем тексте будет неудобным для восприятия пользователем.

3.2.4 Порядок синхронизации времени в системе электронного документооборота

В данном разделе Регламента предлагается установить обязанность регистратора по определению системного времени системы ЭДО и обязанности участников ЭДО по синхронизации времени в программных и технических средствах, используемых для формирования электронных документов, с системным временем системы ЭДО. Также считаем необходимым в данном разделе указать адрес сервера времени, привести данные о версии протокола для синхронизации времени и установить точность определения времени.

3.2.5 Порядок использования электронно-цифровой подписи (электронной подписи)

В данном разделе Регламента предлагается определить: случаи и порядок использования ЭЦП (ЭП), ключи и сертификаты ключей ЭЦП (ЭП), применяемые в ЭДО, средства ЭЦП (ЭП), условия признания равнозначности электронной подписи собственноручной подписи лица в документе на бумажном носителе, порядок подтверждения полномочий при использовании электронной подписи с учётом особенностей права Союза по отношению к законодательству государств-членов, правового положения ОЭР Союза и требований Правил функционирования ОЭР Союза.

3.2.6 Порядок формирования, обмена, хранения и создания копий

электронных документов

В данном разделе Регламента предлагается описать: требования к формированию электронных документов, требования к обмену электронными документами между участниками ЭДО, в том числе с использованием электронной почты WEB-доступа (размещение участником электронного документа в персональном разделе участника на сайте регистратора или в криптографически защищённом разделе участника на сайте регистратора, предоставление электронного документа через интерфейсы WEB-приложений, работающих на сайте регистратора) и предоставления электронного документа в виде файла на материальном носителе.

Также, предлагается описать порядок подтверждения получения электронного документа, включая вид подтверждения и порядок его доставки.

Помимо указанного, полагаем необходимым в данном разделе Регламента описать порядок ведения архивов участниками ЭДО, а также порядок изготовления и свидетельствования верности бумажных копий электронных документов.

3.2.7 Порядок присоединения участника к электронному документообороту, его исключения из него и изменения его реквизитов

В данный раздел Регламента представляется целесообразным включить следующее:

- перечень программного обеспечения и технических средств, необходимых участнику электронного документооборота;
- порядок присоединения участника к системе ЭДО;
- порядок изменения реквизитов участника ЭДО;
- порядок исключения участника из ЭДО.

3.2.8 Требования к участнику электронного документооборота по обеспечению информационной безопасности

В данный раздел Регламента предлагается включить требования к программно-техническим средствам и перечень организационных мер обеспечения информационной безопасности.

3.2.9 Порядок действий регистратора и участников электронного документооборота в случае возникновения чрезвычайных ситуаций при осуществлении электронного документооборота

В данный раздел Регламента предлагается включить:

- перечень событий и обстоятельств, которые временно или на неопределённый срок делают или могут сделать невозможным или значительно затруднить ЭДО;
- порядок извещения участником регистратора и извещения регистратором других участников о таких событиях или обстоятельствах;
- действия, права и обязанности регистратора по квалификации возникшей ситуации и её преодолению.

3.2.10 Порядок разрешения конфликтных ситуаций в системе электронного документооборота

В связи с возможностью возникновения конфликтных ситуаций, связанных с формированием, доставкой, получением, подтверждением получения электронных документов, а также с использованием в них электронной подписи при электронном документообороте в данный раздел Регламента предлагается включить:

- перечень типовых ситуаций, в которых могут возникать конфликты;
- порядок формирования и работы экспертной комиссии по разрешению конфликтных ситуаций.

3.2.11 Порядок внесения изменений и дополнений и вступления в силу и Регламента электронного документооборота

В отличие от соответствующих положений отдельного Соглашения о СЭД, подписываемого участниками ОРЭМ РФ самостоятельно, настоящий

Регламент является неотъемлемой частью ДОП и вступает для них в действие вместе с заключением ДОП его участниками. После подписания ДОП сторонами, его положения об ЭДО и ЭЦП (ЭП) становятся для них обязательными.

Поэтому, при необходимости внесении изменений и дополнений в Регламент ЭДО необходимо изменение Приложения к форме ДОП либо его составных частей равносильно изменению формы ДОП в целом. В соответствии с п.35 Протокола о Союзе форма ДОП, утверждается Советом Комиссии на основании предложений государств-членов.

3.2.12 Предложения по разработке форматов, видов и форм документов, а также способов обмена информацией, используемых при информационном обмене в рамках системы электронного документооборота

При разработке следующих предложений использованы виды информационного обмена между субъектами ОЭР Союза и регистратором в соответствии с функциями регистратора, с Правилами функционирования ОЭР Союза и проектом формы ДОП.

В этой части представляется необходимым проведение работ по следующим направлениям в рамках Системы электронного документооборота (СЭД).

В рамках разработки формы реестра субъектов ОЭР Союза и порядка ведения данного реестра, включающего порядок актуализации информации о наличии или отсутствии у участников ОЭР Союза допуска к способам (видам) взаимной торговли, в соответствии с ПИО, необходима разработка соответствующих форматов, видов и форм документов, а также способов обмена информацией, используемых при информационном обмене и ведении реестра субъектов ОЭР Союза необходимо разработать виды и формы документов, представляемых операторами по соответствующим видам централизованной торговли электрической энергией регистратору и содержащих сведения о выполнении участником ОЭР Союза требований,

необходимых для получения допуска к соответствующему виду централизованной торговли (централизованной торговле электрической энергией по срочным контрактам либо централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед) (в соответствии с п.17 ПИО);

В рамках разработки форм реестра состава межгосударственных сечений и реестра состава внутренних сечений, а также порядков их ведения представляется необходимой разработка соответствующих видов и форм документов, а также способов обмена информацией, используемых системными и (или) сетевыми операторами государств-членов при предоставлении регистратору сведений о составе межгосударственных сечений и о составе внутренних сечений для внесения в соответствующие реестры (в соответствии с п.32 ПИО).

В рамках обеспечения процессов информационного обмена, относящихся к передаче и публикации данных о ДПС МГС(ВС) и СПС МГС(ВС) по способам (видам) торговли электрической энергией в части видов и форм документов, необходима разработка:

- видов и форм документов, предоставляемых регистратору системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов и содержащих величины ДПС МГС(ВС), актуализированные величины ДПС МГС(ВС), а также информацию о событиях, вызвавших необходимость такой актуализации для последующей публикации на официальном сайте регистратора в сети Интернет (в соответствии с п.36 ПИО);
- видов и форм документов, а также способов информирования участников централизованной торговли на сутки вперед об актуализированных величинах СПС МГС(ВС) для централизованной торговли на сутки вперед, а также сторон СДД и ОЦТ СК о величинах (актуализированных величинах) СПС МГС(ВС) для соответствующего вида торговли (в соответствии с п.39 и 40 ПИО) с учётом возможной унификации;
- вида и формы документов, а также способов направления уведомлений о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующее межгосударственное

сечение в соответствующем направлении перетока электрической энергии в соответствующий час (часы) планируемого периода в случаях, предусмотренных п.26 ПОРПС, сторонам свободных двусторонних договоров и операторам централизованной торговли по срочным контрактам (в соответствии с п.40 ПИО), с учётом юридической значимости таких уведомлений (в соответствии с п.11 ПИО);

- видов и форм документов, а также способа их направления при информационном обмене между регистратором и уполномоченными организациями (системными (сетевыми) операторами) государств-членов при проверке совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии и сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии (в соответствии с п.41 ПИО) с учётом юридической значимости таких уведомлений (в соответствии с п.11 ПИО);
- видов и форм документов, а также способов их направления при информировании сторон СДД и ОЦТ СК, уполномоченных организаций (системных (сетевых) операторов) государств-членов о плановых почасовых объемах поставок электрической энергии (в соответствии с п.42 ПИО) с учётом юридической значимости таких уведомлений (в соответствии с п.11 ПИО).

В рамках обеспечения информационного обмена в части свободных двусторонних договоров необходимо разработать:

- виды, формы, формат и способ передачи регистратору заявлений: о регистрации СДД; об изменении заявленных сторонами объемов поставки электрической энергии по СДД; о расторжении свободного двустороннего договора и прекращении учета объемов поставки электрической энергии по СДД (в соответствии с п.35 ПВТ) с учётом юридической значимости таких заявлений (в соответствии с п.11 ПИО).

В рамках обеспечения информационного обмена в части СК, заключенных по итогам ЦТ СК, необходимо разработать:

- виды, формы, формат и способ информационного обмена между ОЦТ СК и регистратором сведениями о регистрации СК, заключенных по итогам ЦТ

СК, об изменении объема поставки и прекращении поставки по соответствующему СК (в соответствии с п.49 ПИО) с учётом юридической значимости таких сведений (в соответствии с п.11 ПИО).

В рамках обеспечения информационного обмена в части ЦТ СВ и сделок, заключенных по итогам ЦТ СВ необходимо разработать:

- вид, форму и способ информирования ОЦТ СВ участников ЦТ СВ о СПС МГС(ВС) для данного вида торговли на предстоящие сутки (в соответствии с п.68 ПВТ);
- вид, форму и способ передачи участниками ОЭР Союза ОЦТ СВ вперед ценовых заявок (в соответствии с п.70 ПВТ);
- вид и форму реестра сделок, а также вид, форму и способ направления участникам ЦТ СВ выписки из реестра сделок с учётом юридической значимости таких сведений (в соответствии с п.11 ПИО);
- вид, форма, формат и способ передачи регистратором информации о размере предварительных обязательств и требований поставщиков и покупателей по итогам сделок, совершенных на соответствующие сутки для направления в уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию (в соответствии с п.82 ПВТ);
- вид, форма, формат и способ представления регистратором ежемесячного отчета об обязательствах (требованиях) по сделкам на сутки вперед, осуществлению МГП в отношении таких сделок участникам ЦТ СВ (в соответствии с п.84 ПВТ).

В рамках организационно-правового оформления взаимоотношений, возникающих при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором целесообразно разработать набор регулирующих технологических положений, аналогичных тому, что используется во взаимоотношениях АО «АТС» с участниками ОРЭМ. Но с учётом того, что на общем электроэнергетическом рынке Союза предмет данных договоров (соглашений) должен отражать характер взаимодействия регистратора с участниками общего ОЭР Союза и его инфраструктурными организациями в соответствии с правилами функционирования ОЭР Союза и ДОП, этот набор

регулирующих технологических положений и их деталей должен быть отражен либо непосредственно в настоящем приложении, либо в документах регистратора, правомочность применения которых должна быть определена в настоящем регламенте.

Разработка или адаптация внутренних документов ОЦТ СВ и регистратора по функциональной принадлежности в части функционирования удостоверяющего центра должна отражать следующие основные моменты:

- сервис проверки квалифицированных сертификатов;
- сервис передачи документов в удостоверяющий центр;
- договор услуг удостоверяющего центра;
- регламент удостоверяющего центра;
- договор купли-продажи носителей ключей;
- цены на услуги удостоверяющего центра, носители и программное обеспечение;
- образцы унифицированных документов (заявлений, доверенностей и пр.);
- условия предоставления права использования программ для ЭВМ СКЗИ «КриптоПро CSP» версии 4.0 для работы на рабочих (клиентских) местах ЭВМ (при необходимости);
- порядок проверки и изменения полномочий владельцев ключей электронной подписи;
- перечень документов для получения ключей электронной подписи;
- инструкции по дистанционному взаимодействию с удостоверяющим центром;
- порядок изменения адресов и/или сертификатов шифрования почтовых рассылок;
- порядок и план-график плановой смены ключей.

С учётом опыта АО «АТС», в приложениях к Регламенту представляется возможным, при необходимости, также разместить:

- перечень форматов электронных документов, допущенных к обращению в системе ЭДО, включая требования к файлам,

предоставляемым на материальных носителях или через интерфейсы WEB-приложений, работающих на сайте регистратора;

- перечень видов электронных документов, допущенных к обращению в системе ЭДО и идентификаторов, определяющих полномочия представителя участника ЭДО, указанного в качестве владельца сертификата;
- образцы и формы типовых документов, предоставляемых участником ЭДО при подключении к системе или изменении реквизитов участника ЭДО;
- версии программного обеспечения, используемого в электронном документообороте регистратора и типы материальных носителей, допустимых к использованию в системе ЭДО регистратора.

3.2.13 Дополнительные предложения

Для обеспечения возможности подписания самого ДОП в электронной форме, в целях исполнения требований раздела VII. «Организация системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с регистратором и операторами централизованной торговли и требований» и раздела VIII. «Заключение договора о присоединении в электронном виде субъектами общего электроэнергетического рынка» ПИО предлагается разработать типовое Соглашение о применении электронной подписи, аналогичное тому, что действует в настоящее время в рамках СЭД АО «АТС», действующее, как минимум, только в части подписания ДОП, но с учётом особенностей общего ОЭР Союза, в том числе, указанных в п.11 ПИО и разместить данное Соглашение в приложении к Регламенту электронного документооборота.

Необходимо отметить, что исходный текст Соглашения (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка - Приложение Б), являющегося потенциальной ключевой

технологической, основой для, как минимум, реализации п.58 «а» ПИО, определяющего первый способ использования ЭЦП при аутентификации в личном кабинете на сайте регистратора, а, в силу того, что составной частью Соглашения является Приложение 1 «Правила электронного документооборота системы электронного документооборота (Правила ЭДО СЭД)» – также основных процессов ЭДО между регистратором и субъектами ОЭР Союза, требует адаптации к специфике ОЭР Союза, его правилам и позициям ГЧ.

Эту адаптацию можно разделить на два основных, но взаимосвязанных направления:

1) редакционная адаптация, в частности пп. 1.1.-1.3, 1.7,1.8, 2.1, 2.2,3.1-3.3, 4.1, 4.5, 4.6, 6.1, 7 Соглашения;

2) сутевая адаптация, в частности пп. 1.4, 1.10, 1.11, 1.15, 4.2, 4.3, 5.1, 5.2, 7.5, 8, 10 Соглашения.

Первичный анализ показал, что требуется внести более 100 изменений. Однако этот способ позволяет использовать существующую технологическую базу АТС и минимизировать издержки на её адаптацию к ЭДО на ОЭР Союза между регистратором и субъектами ОЭР Союза.

Также требуют отдельной разработки и обсуждения:

- отсутствующей на данный момент в Соглашении, но требующий своего отражения второй способ аутентификации в соответствии с п.58 «б» ПИО;
- формы, форматы электронных документов и состав данных при ЭДО между регистратором и субъектами ОЭР Союза, в частности, адаптация Приложения 2.1 и 3 к Правилам ЭДО СЭД.

В ходе отработки проекта документа (предложения, по которому представлены в АО «АТС») совместно с АО «АТС» могут быть выявлены и другие положения, требующие переработки, доработки, либо отдельной разработки.

Для реализации второго способа использования ЭЦП (ЭП) необходим комплексный анализ ЗГЧ и НПА ГЧ в области применения ЭЦП(ЭП), в т.ч. при трансграничном обмене, включая использование механизмов ДТС.

Деятельность ДТС в ГЧ регулируется, в частности:

В РА – о Законом Республики Армения от 15 января 2005 г. № ЗР-40 «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», в котором, помимо основной терминологии и определения статуса электронного документа и электронной подписи, содержится описание функционала инфраструктурных элементов ЭДО —удостоверяющих центров. При этом, в соответствии со ст. 15 «Сертификаты электронных цифровых подписей, выданные удостоверяющими центрами, действующими в других государствах, приравниваются к сертификатам, выданным удостоверяющими центрами, аккредитованными в Республике Армения, при наличии соответствующих межгосударственных договоров между этими государствами и Республикой Армения», а, в соответствии со ст.10, если международными договорами Республики Армения установлены нормы, отличные от предусмотренных настоящим Законом, то применяются нормы международного договора Республики Армения.

В РБ – Законом Президента РБ от 28.12.2009 № 113-З «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», а функции национального оператора ДТС по признанию подлинности электронных документов при межгосударственном электронном взаимодействии осуществляет НЦЭУ (абз. 3 подп. 5.1 п. 5 Указа N 515).

В КР – Законом Кыргызской Республики от 19 июля 2017 года № 128 «Об электронной подписи», статьёй 7 «Признание иностранных электронных подписей» электронные подписи, созданные в соответствии с нормами права иностранного государства, в Кыргызской Республике признаются электронными подписями того вида, признакам которого они отвечают в соответствии с настоящим Законом. При этом электронная подпись и подписанный ею электронный документ не могут считаться не имеющими юридической силы только на том основании, что сертификат ключа проверки подписи выдан в соответствии с нормами права иностранного государства».

В РК – Законом Республики Казахстан от 7 января 2003 года N 370 «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», Приказом и.о.

Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 февраля 2015 года № 149. «Об утверждении Правил подтверждения подлинности электронной цифровой подписи доверенной третьей стороной Республики Казахстан» и т.д.

В РФ – статьёй 18.1 Федерального закона от 06.04.2011 N 63-ФЗ "Об электронной подписи", регулирующей непосредственно деятельность ДТС.

Следует отметить, что, несмотря на то, что в разных ГЧ могут быть приняты разные названия - ЭЦП или ЭП, терминология документов ОЭР Союза – ЭП(ЭП)обеспечивает универсальность их применения

При этом, для реализации такого способа использования ЭЦП(ЭП) – через ДТС, необходимо решение как, технологических вопросов, связанных с необходимой модернизацией системы ЭЦП(ЭП), используемой в настоящий момент АО «АТС», так и с готовностью ДТС ГЧ к такому способу взаимодействия.

Таким образом, в РФ, РК, РБ механизм ДТС в явном виде присутствует в правовом поле и деловой практике, в КР использование иностранных ЭЦП(ЭП) легитимно при условии соответствия признакам, определенным в Законе КР от 19.07.2017 года № 128 «Об электронной подписи». В РА в рамках работ по этапу пока не обнаружен полный комплекс нормативного регулирования использования иностранных ЦП(ЭП) с помощью ДТС. Однако существует, как минимум, успешный опыт пилотного проекта по обмену электронными товаросопроводительными документами при трансграничной торговле с применением механизма ДТС. Обмен документами обеспечивали три оператора электронного документооборота со стороны России, Комитет государственных доходов со стороны Армении и две организации, выполняющие функции ДТС. В рамках первого этапа (2022 год) апробирован механизм обмена товаросопроводительными документами, подписанными ЭП в соответствии с национальными законами, через операторов ЭДО. При этом такие подписи проверялись с применением механизма ДТС. Со стороны РФ оператором ДТС выступало ООО «Удостоверяющий центр Газпромсервис», Со стороны РА – ЗАО «ЭКЭНГ».

Также следует учесть опыт реализации ГЧ

- Решения Коллегии ЕЭК от 28.09.2015 № 125 «Об утверждении Положения об обмене электронными документами при трансграничном взаимодействии органов государственной власти государств – членов Евразийского экономического союза между собой и с Евразийской экономической комиссией»,
- Решения Совета ЕЭК от 05.12.2018 № 96 "О требованиях к созданию, развитию и функционированию трансграничного пространства доверия" и рассмотреть возможность их проекции для ЭДО В2В в рамках ОЭР Союза.
- Решения Коллегии ЕЭК от 22.08.2023 № 120 "О Правилах признания электронной цифровой подписи (электронной подписи) в электронном документе и обеспечения юридической силы электронных документов при трансграничном информационном взаимодействии юридических лиц (хозяйствующих субъектов) с уполномоченными органами государств – членов Евразийского экономического союза и Евразийской экономической комиссией с использованием службы доверенной третьей стороны",

Возможные варианты этой проекции при необходимости её проработки и согласованию со сторонами: либо разработка и принятие (в рамках реализации п.2 решения о принятии ПИО) аналогичных решений, но не о В2G, а В2В взаимодействии либо рассмотрение возможности инкорпорации аналогичных, необходимых именно для ОЭР Союза, регламентирующих положений в форму ДОП (принимаемую Советом Комиссии), а именно, в разрабатываемый проект приложения (регламента) ЭДО и использования ЭЦП(ЭП) – возможно, в качестве приложения к нему. При этом должен быть использован опыт ДТС ГЧ по реализации п.2 Решения ЕМПС от 1.10. 2024 г. N 3.

3.3 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Третий раздел научно-исследовательской работы был посвящён изучению существующих возможностей организации современной системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором и операторами централизованной торговли.

Предложение о вынесении требуемой детализации информационного обмена в части: определения видов, форм и форматов конкретных документов, способов их передачи или публикации, учёта и архивирования, обеспечения защиты и соблюдения условий юридической значимости и т.д. в отдельный нормативный акт позволило избавить ПИО от излишней детализации и сохранить в них только принципиальные и концептуальные положения по организации информационного обмена, как раз свойственные форме правил.

В рамках проводимой научно-исследовательской работы были изучены позиции и мнения экспертов государств-членов, заявленные ими на заседаниях подкомитетов при рассмотрении Правил информационного обмена, существующие локальные нормативные акты АО «АТС», определённого в качестве оператора централизованной торговли на сутки вперёд и регистратора на ОЭР Союза, возможности построения на основании этих актов системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором и операторами централизованной торговли.

Исследование проведено на основе утвержденных Правил функционирования ОЭР Союза – ПВТ, ПОРПС, ПД и ПИО, положений Протокола об ОЭР Союза, положений проекта формы ДОП, Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) с приложениями, предоставленного представителями АО «АТС» 30 октября 2024 года, после прошедшего обсуждения задач выполняемой научно-

исследовательской работы, а также позиций сторон относящихся к профильному вопросу (ЭДО, ЭЦП(ЭП) и пр.), обозначенных в ходе обсуждения иных документов, в первую очередь, ПИО и формы ДОП.

В итогах проведённого исследования представлены (п.3.2) обоснованные предложения об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором и операторами централизованной торговли.

4 ДОРАБОТКА ПРОЕКТА ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ, ВКЛЮЧАЯ ПРИЛОЖЕНИЯ К НЕЙ

4.1 ВВЕДЕНИЕ. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

По информации, полученной от Департамента энергетики, по состоянию на 1 ноября 2024 г. на заседаниях Подкомитета были рассмотрены и переработаны:

- разделы 6, 7, 9, 10 и пункты 24.1, 24.2 и 24.9 проекта формы ДОП;
- проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров;
- проект 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.

Кроме того, по итогам согласования позиций сторон в процессе обсуждения правил информационного обмена решено на уровне ДОП закрепить ряд положений, в том числе разработать некоторые регламенты и формы:

- Регламент ЭДО между регистратором и субъектами ОЭР;
- порядок (регламент) ведения реестра субъектов ОЭР и соответствующий раздел в ДОП, при необходимости;
- порядок (регламент) ведения реестра состава межгосударственных сечений и соответствующий раздел в ДОП, при необходимости.

При этом зачастую обсуждение тематики электронного документооборота и использования ЭЦП (ЭП) пересекается с обсуждением

ДОП, поскольку именно в нем должна быть отражена практическая реализация принципов и требований к этим процессам, заложенных в правилах информационного обмена, вплоть до разработки самостоятельного регламента.

Эти материалы, предоставленные Департаментом энергетики ЕЭК, наряду с текстами исходных документов, собственными наработками Исполнителя, предложениями Департамента энергетики и сторон, поступившими в период до начала выполнения работ по настоящему НИР, послужили ключевыми источниками исходной информации, составной частью основы для разработки предложений в рамках раздела.

В рамках настоящего этапа Исполнитель НИР принял участие в заседаниях ПК-137 и ПК-138, а также:

- 27 ноября 2024 года провел встречу с представителями инфраструктурных организаций, уполномоченных на осуществление торговой межгосударственной передачи и иными заинтересованными сторонами, которое было посвящено отражению в проекте ДОП и регламентах норм о предоставлении услуг по торговой межгосударственной передаче;
- 4 декабря 2024 года провел встречу с представителями инфраструктурных организаций и иными заинтересованными сторонами по проекту Регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли (далее – Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений);

- 10 декабря 2024 года провел встречу с представителями РДК, которая предполагается в качестве уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при АО «АТС» и АО «СПбМТСБ», и представителями иных инфраструктурных организаций РФ, по их видению организации централизованных финансовых расчетов на ОЭР Союза.

Важные моменты этих обсуждения представлены в настоящем разделе.

В настоящем разделе также представлена текущая редакция проекта формы ДОП с учетом технических правок (уход от излишних аббревиатур и приведение наименования инфраструктурных организаций к формулировкам правил функционирования общего электроэнергетического рынка).

Кроме того, представлены обновленные редакции двух регламентов:

- Регламент допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза (приведение в соответствие правилам информационного обмена);
- Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений (отражение итогов обсуждения на ПК-137 и ПК-138).

4.2 НОРМЫ ПРАВИЛ ИНФОРМАЦИОННОГО ОБМЕНА, ПОДЛЕЖАЩИЕ ОТРАЖЕНИЮ В ФОРМЕ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ И ПРИЛОЖЕНИЯХ К НЕМУ (РЕГЛАМЕНТАХ)

Итоговая редакция ПИО содержит ряд отсылок на ДОП, часть из которых уже нашла отражение в его редакции, а часть требует доработки или разработки новых положений и регламентов.

Информация об этом представлена в таблице ниже.

Таблица 3. Нормы ПИО, подлежащие отражению в ДОП и регламентах

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>пункт 2 подпункт «и» представление в Комиссию инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка сведений о локальных актах (документах), содержащих обязательные требования, методики, регламенты или порядки, предусмотренные правилами функционирования общего электроэнергетического рынка и договором о присоединении, и подлежащих раскрытию в соответствии с указанными правилами и договором о присоединении.</p>	<p>Проверить, есть ли в ДОП упоминание локальных актов, подлежащих раскрытию, и не упомянутых в правилах функционирования ОЭР.</p> <p>Для всех локальных актов – возможно указание о том, что применяется то, что было направлено в Комиссию? Например, при разрешении споров?</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>Абзац 4 пункта 6.</p> <p>Представление в Комиссию сведений о локальных актах (документах) инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка, подлежащих раскрытию в соответствии с правилами функционирования общего электроэнергетического рынка и договором о присоединении, осуществляется указанными организациями в виде ссылок на действующие редакции локальных актов (документов), размещенных на официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть Интернет), или в текстовом виде на русском языке. Требования к представлению указанных в настоящем абзаце ссылок размещаются в тематическом разделе общего электроэнергетического рынка на информационном портале Союза в сети Интернет (далее - тематический раздел общего электроэнергетического рынка).</p>	<p>Проверить, есть ли в ДОП упоминание локальных актов, подлежащих раскрытию, и не упомянутых в правилах функционирования ОЭР.</p> <p>Для всех локальных актов – возможно указание о том, что применяется то, что было направлено в Комиссию? Например, при разрешении споров?</p>
<p>11. Представление информации в рамках информационного взаимодействия в соответствии с настоящими Правилами осуществляется посредством обмена имеющими юридическую значимость документами в электронном виде. Юридически значимыми документами в электронном виде для целей настоящих Правил признаются:</p>	<p>Регламент ЭДО + нормы в ДОП (в общих положениях или отдельный раздел)</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>б) документы в случаях, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении, подписанные электронной цифровой подписью (электронной подписью) (далее - электронная подпись), созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром регистратора, при условии подтверждения подлинности (действительности) данной подписи в порядке, предусмотренном договором о присоединении;</p>	
<p>в) документы в случаях, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении, подписанные электронной подписью, созданной с использованием закрытого (личного) ключа электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена при условии подтверждения подлинности (действительности) данной подписи доверенной третьей стороной государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность субъект общего электроэнергетического рынка - получатель такого документа.</p>	<p>Регламент ЭДО + нормы в ДОП (в общих положениях или отдельный раздел)</p>
<p>29. Раскрытие информации о формируемых системными операторами и (или) сетевыми операторами государств-членов составе межгосударственных сечений и составе внутренних сечений (в случае их выделения) осуществляется в порядке, установленном</p>	<p>Глава II, Раздел 4, 6 – Дополнить пунктом о ведении таких</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>договором о присоединении, путем ее размещения регистратором в реестре состава межгосударственных сечений и в реестре состава внутренних сечений.</p>	<p>реестров, дать отсылку на формы Регламент определения ДПС и СПС – дать отсылки на формы при необходимости Разработать форму реестра состава межгосударственных сечений Разработать форму реестра состава внутренних сечений.</p>
<p>33. При изменении состава межгосударственных сечений системные и (или) сетевые операторы государств-членов информируют регистратора о таких изменениях в срок не более 5 рабочих дней с даты произошедшего изменения путем направления соответствующего документа, предусмотренного пунктом 11 настоящих Правил, в порядке, установленном договором о присоединении.</p>	<p>Глава II, Раздел 4 или 6 или Регламент определения ДПС и СПС - раскрыть такой порядок, учесть требования к документам в соответствии с п.11 ПИО</p>
<p>При изменении состава внутренних сечений системные и (или) сетевые операторы государств-членов информируют регистратора о таких изменениях в срок,</p>	<p>Глава II, Раздел 4 или 6 или Регламент определения ДПС и</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>установленный пунктом 9 Правил определения и распределения пропускной способности, путем направления соответствующего документа, предусмотренного пунктом 11 настоящих Правил, в порядке, установленном договором о присоединении.</p>	<p>СПС - раскрыть такой порядок, учесть требования к документам в соответствии с п.11 ПИО</p>
<p>36. Представление регистратору системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в соответствии с пунктом 11 Правил определения и распределения пропускной способности, а также актуализированных в соответствии с пунктом 14 указанных Правил величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений осуществляется в порядке, предусмотренном договором о присоединении.</p>	<p>Предусматривается Регламентом определения ДПС и СПС</p>
<p>39. Информирование участников централизованной торговли на сутки вперед об актуализированных величинах свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли на сутки вперед осуществляется регистратором в сроки, указанные в пункте 26 Правил определения и распределения пропускной способности, и в порядке, предусмотренном договором о присоединении.</p>	<p>Предусматривается разделом 14 ДОП, необходимо привести в соответствии с п.11 ПИО</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>49. Обмен информацией о регистрации срочных контрактов, заключенных по итогам централизованной торговли по срочным контрактам, в соответствии с пунктом 55 Правил взаимной торговли, об изменении объема поставки и прекращении поставки по соответствующему срочному контракту в соответствии с пунктами 58 и 63 указанных Правил между оператором централизованной торговли по срочным контрактам и регистратором осуществляется путем направления в течение 1 рабочего дня соответствующих документов, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил, в порядке, установленном договором о присоединении.</p>	<p>Предусматривается разделом 12 ДОП, необходимо учесть требования к документам в соответствии с п.11 ПИО</p>
<p>54. Организация, уполномоченная на осуществление торговой (внеторговой) межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), публикует на своем официальном сайте в сети Интернет и представляет операторам централизованной торговли в порядке, предусмотренном договором о присоединении, на очередной календарный год цены (тарифы) на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) с учетом положений законодательства государства-члена, но не позднее 1 ноября года, предшествующего календарному году, в котором планируется межгосударственная передача электрической энергии (мощности), или сообщает об отсутствии утвержденных цен (тарифов) на межгосударственную</p>	<p>Предусматривается разделом 16 ДОП, необходимо привести в соответствие ПИО в части отсутствия информации к 1 ноября</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
передачу электрической энергии (мощности) на указанную дату и публикует указанные цены (тарифы) в течение 10 календарных дней после их утверждения.	
В случае изменения цен (тарифов) на осуществление торговой (внеторговой) межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в течение календарного года организация, уполномоченная на осуществление торговой (внеторговой) межгосударственной передачи, публикует указанные цены (тарифы) на своем официальном сайте в сети Интернет. Одновременно с этим организация, уполномоченная на осуществление торговой межгосударственной передачи, представляет указанные цены (тарифы) операторам централизованной торговли в порядке, предусмотренном договором о присоединении, но не позднее 10 календарных дней до начала очередного календарного месяца (расчетного периода).	Предусматривается разделом 16 ДОП, необходимо привести в соответствие ПИО в части информирования операторов централизованной торговли
58. Обмен предусмотренными пунктом 11 настоящих Правил документами (информационное взаимодействие) между регистратором и субъектом общего электроэнергетического рынка осуществляется в личном кабинете субъекта общего электроэнергетического рынка на сайте регистратора в сети Интернет (за исключением информационного взаимодействия, предусмотренного пунктами 62 - 64 и разделом VIII настоящих Правил или договором о присоединении).	Регламент ЭДО + нормы в ДОП (в общих положениях или отдельный раздел)

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>60. При обмене документами, предусмотренными пунктом 11 настоящих Правил (информационном взаимодействии), между регистратором и субъектом общего электроэнергетического рынка в личном кабинете субъекта общего электроэнергетического рынка регистратор должен обеспечивать выполнение следующих функций:</p> <ul style="list-style-type: none"> - информационное (электронное) взаимодействие между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка; - идентификация и аутентификация представителей субъектов общего электроэнергетического рынка; - передача данных (документов, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил); - неотказуемость лиц информационного (электронного) взаимодействия от выполненных ими действий (авторство и целостность документов, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил); - обеспечение конфиденциальности информации при формировании, хранении и обмене документами, предусмотренными пунктом 11 настоящих Правил; 	<p>Регламент ЭДО + нормы в ДОП (в общих положениях или отдельный раздел)</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<ul style="list-style-type: none"> - фиксация даты и времени представления документов, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил, в рамках информационного (электронного) взаимодействия на общем электроэнергетическом рынке; - проверка полномочий представителей субъекта общего электроэнергетического рынка при информационном (электронном) взаимодействии; - проверка подлинности документов, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил, по истечении времени (архивных документов), определенного договором о присоединении, с подтверждением их целостности (неизменности) и авторства; - извлекаемость отдельного документа, предусмотренного пунктом 11 настоящих Правил, из системы электронного документооборота. <p>Выполнение указанных функций обеспечивается регистратором в соответствии с договором о присоединении</p>	
<p>61. Порядок обмена предусмотренными пунктом 11 настоящих Правил документами (информационное взаимодействие) между регистратором и субъектом общего электроэнергетического рынка определяется в соответствии с договором о присоединении.</p>	<p>Регламент ЭДО + нормы в ДОП (в общих положениях или отдельный раздел)</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>63. 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.</p> <p>Порядок обмена документами в электронном виде (информационное взаимодействие) между уполномоченной клиринговой организацией (уполномоченной расчетной организацией) и субъектами общего электроэнергетического рынка, в том числе регистратором, определяется уполномоченной клиринговой организацией (уполномоченной расчетной организацией).</p> <p>Операторами централизованной торговли и уполномоченной клиринговой организацией (уполномоченной расчетной организацией) должно быть обеспечено выполнение функций, указанных в пункте 60 настоящих Правил.</p>	<p>Необходимо дополнить таким требованием ДОП?</p>
<p>64. Если правом Союза и (или) законодательством государства-члена для подписания первичных бухгалтерских (учетных) документов и счетов-фактур, подлежащих оформлению субъектами общего электроэнергетического рынка в рамках торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, предусмотрены</p>	<p>Раздел 28 ДОП привести в соответствие данным нормам</p>

Нормы ПИО	Порядок отражения в ДОП
<p>требования к использованию соответствующего вида электронной подписи, то соответствующие документы подписываются субъектами общего электроэнергетического рынка электронной подписью, соответствующей таким требованиям, а при необходимости ее подлинность (действительность) подтверждается доверенной третьей стороной государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность субъект общего электроэнергетического рынка - получатель такого документа.</p> <p>Порядок обмена первичными бухгалтерскими (учетными) документами и счетами-фактурами, включая их составление на бумажном носителе или в электронном виде, определяется соглашением между субъектами общего электроэнергетического рынка или договором о присоединении.</p>	

4.3 ЗАСЕДАНИЯ ПОДКОМИТЕТОВ И СОВЕЩАНИЯ С УЧАСТИЕМ ИСПОЛНИТЕЛЯ НИР

4.3.1 Заседание Подкомитета № 137

4.3.1.1 О Подкомитете. Основные вопросы

14 ноября 2024 года состоялось 137-е заседание Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза. Основными вопросами повестки были: обсуждение проекта формы договора о присоединении и проект регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений. Также был обсужден формат взаимодействия с исполнителем НИР. По обсуждаемым вопросам в протоколе сформулированы соответствующие позиции.

При обсуждении пункта о рассмотрении проекта формы договора о присоединении (ДОП). стороны решили:

- отметить позиции сторон касательно пунктов 6.2, 6.3 раздела 6 проекта формы договора о присоединении;
- отметить согласие сторон с исключением пункта 6.7 раздела 6 и раздела 7 проекта формы договора о присоединении;
- предложить Исполнителю НИР с учетом обсуждения подготовить и в срок до 19 ноября 2024 г. направить в Департамент энергетики предложения по дополнениям пунктов 6.2, 6.3, новую формулировку пункта 6.7 раздела 6 проекта формы договора о присоединении.

Также стороны решили:

- просить ОАО «БУТЬ», АО «КОРЭМ», АО «СПБМТСБ» направить в срок до 19.11.2024 в Департамент энергетики ЕЭК информацию о готовности организовать совместную торговлю электроэнергией по срочным контрактам (единые торговые сессии) на ОЭР ЕАЭС и необходимых условиях для такой организации;

- для случая недостижения консенсуса по вопросу организации торговли в рамках единых торговых сессий просить ОАО «БУТБ», АО «КОРЭМ», АО «СПБМТСБ», акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» направить в срок до 19.11.2024 в Департамент энергетики ЕЭК информацию о готовности разработать и (или) использовать программное обеспечение по расчету в режиме реального времени свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений и обмену соответствующей информацией при осуществлении одновременной централизованной торговли по срочным контрактам операторами централизованной торговли и о физическом размещении указанного программного обеспечения;

- в целях организации взаимодействия с Исполнителем и проведения согласительных совещаний просить Стороны в срок не позднее 26.11.2024 направить в Департамент энергетики ЕЭК список ответственных экспертов и их контактные координаты по каждому из приложений проекта формы ДОП.

Касательно организации дальнейшего обсуждения проекта формы ДОП и приложений к ней (регламентов) принято решение о проведении Исполнителем НИР тематических рабочих совещаний с заинтересованными сторонами, в первую очередь – представителями тех инфраструктурных организаций, кто непосредственно будет являться стороной ДОП и участником соответствующих бизнес-процессов, регулируемых положениями ДОП и регламентов. Это призвано ускорить доработку (разработку) проекта формы ДОП и проектов регламентов и предшествовать их обсуждению на ПК.

На заседаниях ПК будут обсуждаться развилки и нерешенные вопросы, которые не удастся урегулировать на экспертных совещаниях, что позволит более эффективно находить компромиссы и достигать консенсуса.

Для этих целей Исполнитель НИР попросил Департамент энергетики ЕЭК направить запрос на представления списка экспертов от инфраструктурных организаций ОЭР Союза, которые будут задействованы в

разработке регламентов. Сбор необходимой информации будет осуществляться централизованно.

Департаментом энергетики ЕЭК подчеркнута важность и необходимость своевременного предоставления информации от сторон с целью её учета, мнений инфраструктурных организаций, представителей сторон и др. для обеспечения разработки.

4.3.1.2 Обсуждение пункта 6.2 проекта формы ДОП

Российской стороной было предложено в проекте формы ДОП зафиксировать, что изменение перечня МГС подлежит учитывать в процессах торговли 1 января очередного года, при этом, чтобы это обеспечить, такие изменения должны быть заявлены до 1 ноября текущего года. По мнению Департамента энергетики ЕЭК предложенное РФ условие для начала учета и нового состава МГС может вызвать проблемы, если заседание Совета комиссии будет перенесено, поэтому оно не поддерживается.

Стороны сходятся во мнении, что решение по новым сечениям должно быть предсказуемым, чтобы операторы и регистратор могли заранее адаптироваться. Беларусь и Казахстан поддерживают предложение Российской Федерации, но просят его конкретизации.

Изменения в договорных отношениях участников зависят от значений пропускной способности, которые могут корректироваться системными операторами. Необходима фиксация изменений в реестре участников до начала процессов торговли в отношении очередного года, с учетом юридических аспектов и правил взаимной торговли. Внутренние сечения, фиксируемые государством, также влияют на актуальную пропускную способность. Контракты, заключенные до изменения топологии, могут быть обнулены при ее актуализации.

Отмечается также, что, если изменение состава межгосударственных сечений процесс длительный, заранее определенный перспективными решениями по развитию энергосистем, то внутренние сечения могут меняться в течение года.

По мнению Исполнителя НИР, учитывая невозможность повлиять на момент принятия решения Советом комиссии, а также то, что фактическая топология сечений может сложиться вследствие объективных факторов, таких как выходя из строя или ввод в эксплуатацию объектов энергетики, важно правильно учесть такие изменения в зонах торговли, предпочтительно в привязке к 1 января очередного года, но также с возможностью фиксации изменений в середине года. Гибкость в учете изменений должна позволить актуализацию данных о пропускной способности в течение года. Центральная задача заключается в минимизации рисков и упрощении процедуры для быстрого реагирования на изменения, чтобы рынок не сталкивался с задержками и потерями.

4.3.1.3 Пункты 6.3-6.7 проекта формы ДОП

В пункте 6.3 фиксируются доли распределения пропускной способности по способам (видам) торговли. Беларусь настаивает на равных долях торговли, а Россия предлагает распределение долей 0.4, 0.4 и 0.2, что поддерживают четыре страны. В качестве компромисса Беларусь предлагает 0.4 для ЦТ СВ, 0.4 для срочных контрактов и 0.2 для СДД, что должно создать рынки срочных контрактов и спотовой торговли, учитывая интересы всех участников. Обсуждение показало, что централизованная торговля неэффективна при ограниченной активности, а двусторонние контракты могут быть решением для некоторых стран. Беларусь и Россия поддерживают компромиссное предложение. Новые доли должны вступить в силу с 1 января следующего года, но с необходимостью уточнения формулировок.

Пункт 6.7 в результате обсуждения решено исключить

4.3.1.4 Раздел 7 формы ДОП

В обсуждении вопроса о разделе 7 участвовавшие эксперты из Беларуси и России, выступили за его исключение. Эксперты Армении возражали против этого шага, указывая на то, что информация в разделе дублируется в регламенте. Эксперты Казахстана предлагали решение, заключающееся в том,

чтобы сделать ссылку на регламент, что позволит избежать дублирования информации. Стороны поддержали добавление пункта 6.7 в новой редакции с отсылкой на регламент, что инициировала Российская Федерация. Беларусь и Кыргызстан также поддерживали предложение об исключении раздела 7 и добавлении нового пункта. В свою очередь, Армения и Беларусь, в результате обсуждений, не возражали против исключения раздела 7 и согласны на добавление ссылки на регламент.

Раздел 7 в результате обсуждения решено исключить и отразить сами процессы, при необходимости, в регламенте определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений.

4.3.1.5 Обсуждение Регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений.

В рамках согласования регламента обсуждались изменения в терминологии, в частности, предложено заменить термин "раскрытие информации" на "публикацию". Казахстан и Кыргызстан поддержали инициативу Беларуси, а Российская Федерация предложила оставить резерв для дальнейших обсуждений. Была поднята тема исключения избыточных пунктов, что также было поддержано всеми участниками.

Обсуждалось введение нового термина "планируемый год" и необходимость добавления раздела о порядке обработки информации, включая создание единого реестра значений пропускной способности для системных операторов. Установлен порядок проверки реестра и фиксации факта непредставления информации.

Поднимались вопросы делегирования полномочий по определению доступной пропускной способности, наличия соглашений между системными операторами и проверки технической реализуемости. Участники отметили необходимость координированного планирования и готовности площадок к торговле. Разработку единой системы для расчетов и альтернативные сценарии торговли на нескольких площадках также обсудили, сделав акцент на срочности передачи информации.

Исполнителю НИР поручено представить редакцию регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений с учетом состоявшихся обсуждений.

4.3.1.6 Организация взаимодействия Департамента энергетики, Исполнителя НИР и представителей сторон.

В соответствии с решением Подкомитета для настоящей работы необходимо от всех инфраструктурных организаций – будущих сторон ДОП, как минимум, известных на настоящий момент, получить ФИО и контактные данные, в привязке к разделам и регламентам, с кем возможно предметно обсуждать нормы ДОП и регламентов и приглашать на рабочие совещания.

В соответствии с решением Подкомитета Исполнителем подготовлена и направлена таблица для заполнения ответственных исполнителей по проекту договора о присоединении и Регламентам. Безусловно, не у каждой инфраструктурной организации должно быть ответственное лицо на каждый раздел ДОП, и на каждый регламент. Такие ответственные лица нужны по тем разделам ДОП/регламентам, которые непосредственно затрагивают функционал соответствующей инфраструктурной организации, и на общие разделы – например, предмет договора, ответственность, порядок разрешения споров.

На листе «Перечень ответственных лиц» необходимо вписать ФИО исполнителя в соответствующий столбец. Для регистратора и ОЦТ (как СК, так и СВ) есть свои столбцы, для прочих инфраструктурных организаций один общий столбец.

На листе «Контакты» надо к ФИО указать название организации, должность, телефон и почту для связи.

После того, как будет дана информация об исполнителях, будет назначена очередность первого тура обсуждений регламентов и связанных с ними разделов ДОП.

Таблица 4. Запрос контактных данных представителей инфраструктурных организаций сторон

Раздел и пункт	Раздел ДОП/Регламент	Ответственный от Разработчика
Раздел I	Основные положения	Невмержицкая
Раздел II	Содержание, порядок предоставления и оплаты услуг регистратора	Невмержицкая
4	Содержание и порядок предоставления услуг регистратора	Невмержицкая
5	Порядок определения обязательств и оплаты услуг регистратора	Невмержицкая
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	Фатеева
7	Порядок информирования о величинах доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений	Фатеева
Раздел III	Организация взаимной торговли по свободным договорам	
8	Допуск к торговле по свободным двусторонним договорам	Гайфутдинов
9	Регистрация и учет свободных двусторонних договоров	Фатеева

Раздел и пункт	Раздел ДОП/Регламент	Ответственный от Разработчика
10	Случаи и порядок приостановления и возобновления регистрации свободных двухсторонних договоров	Фатеева
Раздел IV	Организация централизованной торговли по срочным контрактам	
11	Допуск к централизованной торговле по срочным контрактам	Гайфутдинов
12	Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли по срочным контрактам	Невмержицкая
Раздел V	Организация централизованной торговли на сутки вперед	
13	Допуск к централизованной торговле на сутки вперед	Гайфутдинов
14	Порядок оказания услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед	Невмержицкая
Раздел VI	Предоставление услуг торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности)	
15	Порядок возникновения обязательств по оплате услуг торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности)	Невмержицкая
16	Порядок определения фактического размера обязательств по оплате услуг торговой межгосударственной передачи	Невмержицкая

Раздел и пункт	Раздел ДОП/Регламент	Ответственный от Разработчика
	электрической энергии (мощности) и порядок оплаты	
Раздел VII	Порядок проведения финансовых расчетов	
17	Порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуг регистратора и операторов МГП	Невмержицкая
18	Порядок проведения финансовых расчетов по оплате срочных контрактов, сделок на сутки вперед, услуг операторов МГП, операторов ЦТ СК, оператора ЦТ СВ, УРО и УКО СК, УРО и УКО СВ	Невмержицкая
Раздел VIII	Порядок обеспечения исполнения обязательств	
19	Система обеспечения исполнения обязательств	Невмержицкая
20	Порядок предоставления финансовых гарантий в обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг регистратора	Невмержицкая
21	Порядок обеспечения исполнения обязательств участников взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)	Невмержицкая

Раздел и пункт	Раздел ДОП/Регламент	Ответственный от Разработчика
Раздел IX	Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по договору	
22	Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по договору	Гайфутдинов
23	Последствия нарушения участником общего электроэнергетического рынка союза обязательств по настоящему договору	Гайфутдинов
24	Основания освобождения от ответственности	Гайфутдинов
Раздел X	Заключительные положения	
25	Порядок разрешения споров	Гайфутдинов
26	Порядок расторжения договора и прекращение обязательств по договору	Гайфутдинов
27	Срок действия договора. Порядок изменения договора	Гайфутдинов
28	О подтверждении полномочий лиц, подписывающих первичные учетные документы	Гайфутдинов
Приложение 2	Регламент допуска	Гайфутдинов
Приложение 3	Регламент определения доступной и свободной пропускной способности	Фатеева
Приложение 4	Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров	Фатеева

Раздел и пункт	Раздел ДОП/Регламент	Ответственный от Разработчика
Приложение 5	Регламент определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед	Фатеева
Приложение 6	Регламент финансовых расчетов	Невмержицкая
Приложение 7	Регламент обеспечения исполнения обязательств	Невмержицкая
Приложение 8	Регламент конкурентного отбора на сутки вперед	Невмержицкая
Приложение 9	Регламент обмена электронными документами между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	Борисов
Приложение 10	Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	Борисов
	Форма реестра состава межгосударственных сечений	Борисов
	Форма реестра состава внутренних сечений	Борисов
	Формы/форматы информационного обмена (при необходимости)	Борисов

Также на листе находятся столбцы с требуемой информацией по пунктам.

- Ответственный от регистратора;
- Ответственный от ОЦТ;
- Ответственный от иной ИО;
- Текущий статус Разработчика;

- Текущий статус регистратора;
- Текущий статус ОЦТ;
- Текущий статус иной ИО.

Лист «Контакты» имеет следующий вид:

Таблица 5. Контакты ответственных исполнителей

ФИО	Организация	Должность	Телефон	Электронная почта
Невмержицкая Наталья	Исполнитель НИР			
Борисов Юрий	Исполнитель НИР			
Фатеева Елена	Исполнитель НИР			
Гайфутдинов Рустам	Исполнитель НИР			

4.3.2 Заседание Подкомитета № 138

4.3.2.1 О Подкомитете. Основные вопросы.

В соответствии с повесткой на заседание были вынесены следующие вопросы:

- 1) О работе ОЦТ СК на ОЭР Союза:
 - а) о готовности ОЦТ СК в рамках единой торговой сессии и необходимых для этого условиях;
 - б) о разработке и (или) использовании ПО по расчету в режиме реального времени СПС МГС(ВС) при осуществлении операторами одновременной централизованной торговли по срочным контрактам.
- 2) Проект формы договора о присоединении (раздел 6).
- 3) Проект регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений.

В рамках п.1 обсуждались актуальные вопросы взаимодействия между операторами централизованной торговли по срочным контрактам для обеспечения ликвидности данного способа торговли и эффективного

использования выделенной на него доли доступной пропускной способности. В ходе обсуждения была подчеркнута необходимость единой валюты для торговли с целью минимизации рисков и решения проблем конвертации. Отмечено, что риски асинхронной работы площадок требуют создания единого торгового модуля, а также единых условий регистрации и стандартизации контрактов. Важным аспектом является изменение правил торговли для функционирования в едином стакане, включая необходимость соглашений между площадками для юридического оформления сделок и обеспечения единого программного обеспечения.

В рамках п.2 состоялось обсуждение предложений Исполнителя НИР по порядку отражения в проекте формы ДОП и проекте регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений изменений в составе межгосударственных и внутренних сечений, и как следствие – изменений зон торговли, привязки участников к ним и иных последствий.

В рамках п.3 состоялось обсуждение предложенной Исполнителем НИР редакции регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений.

4.3.2.2 О работе ОЦТ СК на ОЭР Союза

В рамках подготовки обсуждения АО «СПбМТСБ» направила информацию по вопросу пунктов 3.1 и 3.2 протокола 137-го заседания Подкомитета. В частности, в ней сформулированы следующие позиции.

При подготовке к осуществлению функций на ОЭР Союза АО «СПбМТСБ» исходит из целесообразности совместной работы операторов централизованной торговли по срочным контрактам в рамках общей торговой сессии, что позволит повысить ликвидность торгов и снизить издержки участников рынка.

Возможные технологические решения по организации совместной торговли площадок будут зависеть от нескольких факторов:

1. В настоящее время существует юридическое ограничение для формирования единой таблицы котировок (заявок) для заключения договоров в рамках единой торговой сессии нескольких ОЦТ СК, осуществляющих деятельность в юрисдикциях разных государств-членов. Оно заключается в том, что в соответствии с п. 50 ПВТ ценовые заявки подаются в валюте торговли. Валютой торговли при централизованной торговле по срочным контрактам является валюта государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность оператор централизованной торговли по срочным контрактам.

Данная норма означает, что вне зависимости от уровня юридической и технологической интеграции торговых площадок сформировать единую таблицу котировок (заявок) для заключения договоров в рамках единой торговой сессии нескольких ОЦТ СК, осуществляющих деятельность в юрисдикциях разных государств-членов, на сегодняшний день не представляется возможным.

В качестве возможного решения предлагается предоставить ОЦТ СК право выбора единой валюты торговли по соглашению сторон.

2. Учет на разных ОЦТ свободной пропускной способности, выделяемой под общий рынок срочных контрактов. Биржа готова разработать программное обеспечение по расчету в режиме реального времени свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для её использования операторами централизованной торговли срочными контрактами. Программное обеспечение будет производить проверки при допуске заявок на продажу на основании информации, загруженной из внешнего источника (регистратора), при заранее согласованном формате обмена. В ходе проведения единых торговых сессий любая заявка на продажу на площадке любого оператора централизованной торговли срочными контрактами при отправке в таблицу котировок будет предварительно попадать в пункт обработки и после проверки размещаться в очередь заявок.

ОАО «БУТБ» выразила готовность к торговле в режиме единого стакана. АО «КОРЭМ» также поддерживает эту идею, предлагая разработку единого программного обеспечения. Вопрос о размещении единой расчетной системы остается открытым, с акцентом на необходимость разработки и поддержки.

Обсуждение взаимодействия между тремя основными торговыми площадками по срочным контрактам продемонстрировало важность внедрения единой валюты торговли. Это шаг устранил проблемы, возникающие при конвертации валют, и позволит минимизировать риски, связанные с валютными колебаниями, и что, в свою очередь, создаст условия для более ликвидного рынка. Однако это требует внесения изменений в Правила взаимной торговли.

Выявленные риски, связанные с асинхронной работой площадок, подчеркивают необходимость создания единого торгового модуля. Согласование единого времени торговли и единых условий регистрации, а также унификация контрактов и условий торговли, являются важными шагами к повышению эффективности и устойчивости торговых операций.

Необходимость формирования правил торговли для функционирования в едином стакане была выделена как приоритетная задача. Ключевым аспектом является разработка соглашения между площадками, определяющего в том числе юридический алгоритм заключения сделок.

Внедрение единого программного обеспечения и использование электронной цифровой подписи являются обязательными мерами.

В случае непринятия согласованных решений потребуется обсудить разработку единого программного обеспечения, а также обеспечить учет сделок в единой системе регистрации и учета.

По мнению Исполнителя НИР необходимо скорейшее решение вопроса о готовности трех ОЦТ СК к работе «в одном стакане», поскольку иначе в проекте формы ДОП потребуется закладывать решения о том, как будет распределяться доступная пропускная способность данного способа торговли между тремя торговыми площадками.

Запланирована встреча для обсуждения условий и достижения консенсуса между площадками в течение двух недель, с надеждой на успешные договоренности и регистрируемые сделки в единой системе.

4.3.2.3 Корректировка редакции пункта 6.2 ДОП по предложениям сторон

Об изменениях в топологии торговли в связи с изменением перечня межгосударственных сечений и внутренних сечений и их учете в расчетной модели рынка.

В ходе заседания состоялось обсуждение дополнения к пункту 6.2 ДОП, в котором российская сторона представила корректировки к положениям пункта, исполнитель НИР представил свою редакцию.

Новая топология торговли (в связи с изменением перечня межгосударственных сечений и внутренних сечений), по мнению российской стороны, требуют ее фиксации к началу планируемого года, но не позднее чем до 1 ноября предшествующего года.

Участники обсудили необходимость реализации определенного правилами перечня мероприятий, что отметили также представители Исполнителя НИР (Фатеева Е.И. и Невмержицкая Н.В.); наличие вопросов, требующих участия уполномоченных органов государств- участников, а также инфраструктурных организаций.

Исполнителем НИР было отмечено, что соответствующие решения не могут быть ограничены по времени, т.к. требуют разработки изменений в договор о присоединении, их обсуждение и внедрение изменений в существующие правила.

Участники обсудили необходимость принятия государствами-членами внутренних решений по изменению сечений в сроки, позволяющие заблаговременно внести соответствующие изменения в реестр субъектов ОЭР. Как правило, изменения должны быть плановыми и заранее известными участникам. Внутри года изменения должны быть минимизированы, чтобы не влиять на функционирование рынка.

4.3.2.3.1 Исходные предложения

РФ: дополнить пунктом: «В случае внесения изменений в Перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, являющегося приложением к Правилам взаимной торговли (далее – Перечень межгосударственных сечений), либо принятия уполномоченным органом государства-члена решения о выделении/исключении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности, регистратор осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора, в соответствии с измененным Перечнем межгосударственных сечений и (или) измененным реестром субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в части сведений о внутренних сечениях) с 1 января планируемого календарного года, но не ранее двух месяцев со дня внесения соответствующих изменений в Правила взаимной торговли и/или реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза.»;

Примечание: РБ: норма должна быть; РК: не против предложения РФ, исключить «но не ранее двух месяцев со дня внесения соответствующих изменений в Правила взаимной торговли и (или) реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза», резерв (требуется согласование с руководством); КР: за предложение РФ; за консенсус по словам «но не позднее...»; РА: за консенсус.

4.3.2.3.2 Редакция п. 6.2 к рассмотрению, предложенная Исполнителем

«Если регистратору до 1 ноября календарного года, предшествующего планируемому, поступила информация от уполномоченного органа государства-члена о планировании принятия решения о выделении/исключении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности в запланированную дату планируемого календарного года и реестр субъектов общего

электроэнергетического рынка Союза был изменен соответствующим образом (в части сведений о внутренних сечениях), регистратор осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора, в соответствии с измененным реестром субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в части сведений о внутренних сечениях) с 1 января планируемого календарного года.

Если информация от уполномоченного органа государства-члена о планировании принятия решения о выделении/исключении внутреннего сечения в планируемом календарном году поступила регистратору после 1 ноября календарного года, предшествующего планируемому, регистратор с запланированной даты, указанной в информации, прекращает учет объемов по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, регистрация которых осуществлялась (должна была осуществляться) с учетом доступной пропускной способности указанного внутреннего сечения, которое было выделено/исключено [на обсуждение: до момента приведения в соответствие всех бизнес-процессов и изменения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Союза соответствующим образом (в части сведений о внутренних сечениях)].

Комментарий: в ПОРПС установлено «Если уполномоченным органом государства-члена принято решение о выделении внутреннего сечения, то уполномоченная на это организация государства-члена в течение 5 рабочих дней со дня принятия такого решения в соответствии с правилами информационного обмена:

вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза, формируемый в соответствии с пунктом 16 Протокола, в соответствии с правилами информационного обмена информацию о влиянии данного внутреннего сечения на объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед участников общего электроэнергетического рынка Союза данного государства-члена;

информирует регистратора и операторов централизованной торговли по срочным контрактам и на сутки вперед о выделении внутреннего сечения и о том, в каких направлениях межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) (относительно каких межгосударственных сечений) по территории государства-члена внутреннее сечение оказывает влияние на объемы поставок электрической энергии других государств-членов на общем электроэнергетическом рынке Союза.»

Эта процедура может быть реализована в середине планируемого календарного года в порядке информационного обмена.

Если до 1 ноября календарного года, предшествующего планируемому, Советом Евразийской энергетической комиссии принято решение об одобрении проекта решения Евразийского межправительственного Совета по внесению изменений в Перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, являющегося приложением к Правилам взаимной торговли (далее – Перечень межгосударственных сечений), и до 1 января планируемого календарного года принято решение Евразийского межправительственного совета о внесении указанных изменений в Правила взаимной торговли, регистратор осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора, в соответствии с измененным Перечнем межгосударственных сечений с 1 января планируемого календарного года.

В случае принятия решения о внесении указанных изменений в Правила взаимной торговли (включая решение об установлении сроков, в которые уполномоченные органы и инфраструктурные организации сопредельных государств-членов выполняют необходимые для всех способов (видов) торговли общего электроэнергетического рынка Союза мероприятия), Евразийским межправительственным Советом на планируемый календарный год после 1 января планируемого календарного года, регистратор прекращает учет объемов по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам,

регистрация которых осуществлялась (должна была осуществляться) с учетом доступной пропускной способности межгосударственных сечений, которые подверглись изменениям (были выделены), до момента выполнения необходимых для всех способов (видов) торговли общего электроэнергетического рынка Союза мероприятий.»

4.3.2.3.3 Обсуждение новой редакции п.6.2. с инфраструктурными организациями и Заказчиком

В ходе обсуждения поступили мнения от представителей инфраструктурных организаций. В частности, М.Н.Тюрин 19.11.2024 в рамках уже начавшегося взаимодействия с АО «АТС» представил следующие предложения (ниже – с комментариями Исполнителя):

1. Торговля на ОЭР фактически начинается в начале ноября, года предшествующего году поставки. До ноября государства предоставляют регистратору «национальные» реестры субъектов ОЭР, которые в том числе содержат направления торговли (с указанием МГС) в отношении каждого участника. Поэтому решение ЕМПС об изменении межгосударственных сечений должно быть принято до начала ноября (но не до 1 января), чтобы государства смогли учесть эти изменения при формировании «национальных» реестров.

Комментарий Исполнителя. По сути, верно. Но это жестко завязано на график ЕМПС. При этом, такой график может быть изменен по решению высокого уровня независимо от повестки. В этом случае есть риск срыва сроков, независящий от инициатора решения.

В качестве варианта можно рассмотреть возможность осуществления всех упомянутых мероприятий на основании решения Совета.

2. Правильно говорить, что регистратор не «устанавливает нулевые объемы по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, регистрация которых осуществлялась...», а «прекращает учет».

Комментарий Исполнителя. Принимается.

3. Также остается вопрос, связанный с порядком действий всех заинтересованных сторон (уполномоченные организации, СО, регистратор) после принятия решений об изменении МГС/ВС. Например, после изменения МГС смежные государства должны актуализировать «национальные» реестры (сроки???), актуализировать значения ДПС (сроки???)

Комментарий Исполнителя. Принимается. Сроки подлежат проработке со сторонами.

4. Как будет реализовано предоставление «информации от уполномоченного органа государства-члена о принятии решения о выделении/исключении внутреннего сечения в планируемом календарном году»?

Комментарий Исполнителя. В ПОРПС такая процедура прописана и возможно, эта процедура должна быть прописана в любом случае в информационном обмене. Подлежат проработке со сторонами.

В соответствии с вышеизложенным предложения по п.6.2 и 6.3 к обсуждению на 138 заседании Подкомитета были скорректированы и представлены.

При этом после рабочего совещания, состоявшегося 20.11.2024 в АО «АТС», от представителей АО «АТС» поступили дополнительные предложения к примерному алгоритму действий при появлении нового внутреннего сечения или межгосударственного сечения.

Выделение нового ВС:

1) УО ГЧ предоставляет регистратору следующую информацию:

- указание на ВС государства- члена;
- указание на зоны торговли;
- отнесение участников к зонам торговли (в том числе с учетом выделения нового сечения);
- указание на маршруты поставки (направления торговли).

2) Регистратор вносит полученную информацию в реестр, в том числе кодирует новые зоны и ВС (нужно определить сроки?).

3) Регистратор публикует обновленную информацию в реестре (нужно определить сроки?).

Так как СДД, СК и заявки на РСВ содержат в себе информацию о зонах, то выделение/удаление ВС приводит к тому, что информация в указанных документах (в которых были указаны устаревшие зоны) становится неактуальной. Требуется решить, как вносить изменения в такой ситуации (решением регистратора, операторов или участника) и определить сроки внесения указанных изменений.

4) СО предоставляет информацию о ДПС по новым ВС.

5) Регистратор рассчитывает и публикует ДПС/СПС с учетом нового ВС (требуется установить срок между п.3 и п.4 по истечению которого будет определено, что ДПС по ВС равно нулю по причине непредставления информации от СО по новому ВС).

6) В зависимости от решения вопроса в п.3 тут должны быть некие действия регистратора в отношении СДД/СК/заявок РСВ, содержащих неактуальную информацию.

7) Регистратор рассчитывает объем возможной недопоставки по СДД и СК, у которых на маршруте появилось новое ВС.

Также, в обсуждении содержания этих пунктов участвовали представители Заказчика (Департамента энергетики ЕЭК). Изменения в перечне ВС не представляются сложными, но регистратор должен быть осведомлен заранее о возможных изменениях, чтобы изменить свое программное обеспечение. При этом Департамент сомневается в целесообразности отсрочки учета таких изменений до 1 января очередного года.

С изменениями в перечне МГС ситуация более сложная. Департамент считает, что необходимо оценить два случая возможных изменений, и предполагает, что у регистратора будет минимум четыре месяца для подготовки, так как изменение перечня потребует времени на внесение

правок. Также упоминается, что решение ЕМПС может учесть действия уполномоченных органов и инфраструктурных организаций.

По мнению как Департамента, так и Исполнителя НИР корректнее прописать порядок действий регистратора и других сторон при изменении состава межгосударственных или внутренних сечений, чем откладывать учет таких изменений до 1 января очередного года.

Для определения таких действий Исполнителем НИР было представлено на рассмотрение Подкомитета подробное описание бизнес-процесса, связанного с изменением топологии торговли вследствие изменения состава внутренних или межгосударственных сечений.

I. Внутренние сечения.

1. Выделение нового ВС.

Выделение нового ВС предполагает внесение изменений в реестр субъектов с привязкой к новому ВС и сформированным им зонам торговли. УО ГЧ должен уведомить об этом регистратора в течение 5 рабочих дней.

Если информация о новом ВС есть к 15 октября – регистратор учитывает его в модели торговли на очередной планируемый год (с даты, в которую предполагается введение данного ВС), что позволит учесть его при проведении регистрации СДД в ноябре, при организации торговли по срочным контрактам до 1 января, и начиная с 1 января в стандартном режиме. Такая информация предполагает внесение изменений в реестр субъектов с привязкой к новому ВС и сформированным им зонам торговли. УО ГЧ должен уведомить об этом регистратора в течение 5 рабочих дней.

Если информация о новом ВС становится известна после 15 октября, регистратор начинает учитывать его в модели торговли (с даты, в которую предполагается введение данного ВС) спустя 7 рабочих дней (минимум). 7 рабочих дней = 5 рабочих дней на уведомление УО ГЧ регистратора об отнесении участников к зонам торговли, образованным новым ВС + 2 рабочих дня на учет регистратором данных изменений в реестре.

Если к дате предполагаемого введения ВС оно не начало функционировать:

если это ВС должно было быть введено там, где ранее не было ограничения на переток (например, при выведении из эксплуатации каких-либо объектов энергетики) – значение его ДПС принимается равным максимальному из значений иных ВС и МГС;

если это ВС должно было быть введено там, где ранее не было электрических связей (например, появление связи Запад-Север РК) – значение его ДПС принимается равным 0. Следовательно, зарегистрированные в отношении данного ВС СДД и СК учитываются в сутки X-1 с учетом указанных модельных ограничений по ДПС данного ВС вплоть до фактического начала его функционирования. Это начало определяется тем, что СО соответствующего ГЧ предоставляет регистратору актуальное ДПС по данному ВС.

2. Исключение ВС.

Исключение ВС предполагает уменьшение числа зон торговли и необходимость внесения изменений в реестр субъектов с привязкой к новому составу зон торговли. УО ГЧ должен уведомить об этом регистратора в течение 5 рабочих дней.

Если информация об исключении ВС есть к 15 октября – регистратор учитывает это в модели торговли на очередной планируемый год (с даты, в которую предполагается исключение данного ВС), что позволит учесть этот факт при проведении регистрации СДД в ноябре, при организации торговли по срочным контрактам до 1 января, и начиная с 1 января в стандартном режиме.

Если информация об исключении ВС становится известна после 15 октября, регистратор учитывает этот факт в модели торговли (с даты, в которую предполагается введение данного ВС) спустя 7 рабочих дней (минимум).

Если к дате предполагаемого исключения ВС оно продолжает функционировать (ограничения сохраняются):

Вариант 1 - УО ГЧ должен уведомить о продлении срока его функционирования за X дней.

- Может ли регистратор работать на старой модели в таком случае?

Вариант 2 – наличие такого ограничения учитывается СО соответствующего ГЧ при проверке технической реализуемости в сутки X-1.

II. Межгосударственные сечения.

1. Изменение состава МГС фиксируется путем изменения приложения к правилам взаимной торговли.

Это решение уровня ЕМПС, хотя о самом планируемом изменении состава МГС может быть известно существенно раньше, но легитимный перечень МГС появляется после внесения изменений в ПВТ решением ЕМПС (которое может быть с отложенной датой вступления в силу).

Изменение состава МГС предполагает изменение состава и описания зон торговли и внесение изменений в реестр субъектов с привязкой к сформированным новым составом МГС зонам торговли. Формально в правилах функционирования ОЭР нет порядка внесения таких изменений с момента принятия решений о внесении изменений в ПВТ. Возможные пути регулирования в таком случае:

Вариант 1: В акте ЕМПС об изменении перечня МГС указать срок для ГЧ на предоставлении обновленной информации по зонам торговли и участниками рынка в привязке к новому составу МГС. Например, не позднее 15 октября, но не менее 5 дней с даты принятия решения ЕМПС.

Вариант 2: В ДОП написать, что если в течение X дней с даты принятия решения ЕМПС не получена информация от соответствующих ГЧ (кого данное сечение затрагивает), то ДПС по новому сечению и старым сечениям между данным ГЧ приравнивается 0.

2. Изменение состава МГС может потребовать установление размера платы за МГП по новому направлению транзита через территорию ГЧ.

Данный вопрос также не урегулирован в настоящий момент в правилах доступа. Возможные пути регулирования в таком случае:

Вариант 1: В национальном законодательстве предусмотреть, что при появлении нового МГС размер платы за МГП должен быть установлен до начала функционирования нового МГС.

Вариант 2: В акте ЕМПС об изменении перечня МГС указать срок для ГЧ на установление такого размера платы за МГП при необходимости.

Вариант 3: В ДОП написать, что до появления информации об установлении платы за МГП по новому направлению, применяется имеющийся тариф (если их несколько для соответствующего ГЧ – то тот, которые обозначит Оператор МГП или минимальный из имеющихся).

3. Что является основанием для регистратора по учету нового состава МГС:

Вариант 1: Решение Совета об одобрении проекта решения Евразийского межправительственного Совета:

- Риск: для УО ГП и регуляторов это все равно не будет являться легитимным решением, а значит вносить изменения в реестр под проект решения они не станут.

Вариант 2: Решение ЕМПС:

- Риск: учитывая стандартный график заседаний ЕМПС всегда есть вероятность, что оно будет приниматься в ноябре-декабре. Выходом может быть вынесение изменений за два года до начала функционирования нового МГС (в конце 2025 на 2027), но гарантий тоже нет.

4. Введение нового МГС.

Если информация о новом МГС есть к 15 октября – регистратор учитывает его в модели торговли на очередной планируемый год (с даты, в которую предполагается введение данного МСГ), что позволит учесть его при

проведении регистрации СДД в ноябре, при организации торговли по срочным контрактам до 1 января, и начиная с 1 января в стандартном режиме.

Такая информация предполагает внесение изменений в реестр субъектов с привязкой к новому МГС и сформированным им зонам торговли. УО ГЧ должен уведомить об этом регистратора в течение 5 рабочих дней.

Если информация о новом МГС становится известна после 15 октября, регистратор начинает учитывать его в модели торговли (с даты, в которую предполагается введение данного МГС) спустя 7 рабочих дней с момента получения от ГЧ, которые распложены по границам данного МГС, изменений в реестр субъектов (от более позднего из них).

5. Если к дате предполагаемого введения МГС оно не начало функционировать:

- значение его ДПС принимается равным 0;
- следовательно, зарегистрированные в отношении данного МГС СДД и СК в сутки X-1 сокращаются до 0 вплоть до фактического начала его функционирования;
- это начало определяется тем, что СО соответствующего ГЧ предоставляет регистратору актуальное ДПС по данному МГС.

6. Исключение МГС в результате вывода линий из эксплуатации либо вхождения линий из одного МГС в состав нового МГС.

Исключение МГС предполагает уменьшение числа зон торговли или изменений их описания и необходимость внесения изменений в реестр субъектов с привязкой к новому составу зон торговли.

Базовые процессы (необходимость внесения изменений в реестр и описание зон торговли) совпадают с последствиями возникновения нового МГС.

7. Если к дате предполагаемого исключения МГС оно продолжает функционировать (то есть, не состоялся вывод из эксплуатации, не произошли переключения перетоков на новые линии и тому подобное):

Вариант 1 - УО ГЧ должен уведомить о продлении срока его функционирования за X дней.

- Может ли регистратор работать на старой модели в таком случае?

Вариант 3 – старое сечение считается исключенным, по новому сечению (если туда перешли линии из старого МГС) СО дают информацию о ДПС, а также делают проверку технической реализуемости сделок в сутки X-1 исходя из фактической топологии.

В качестве резюме обсуждения всего пула бизнес-процессов, связанных с изменением состава внутренних и межгосударственных сечений, Исполнитель НИР отметил, что важно учесть проблемы, возникающие в связи с различием виртуальных моделей и реальными физическими изменениями в топологии. Честный и точный учет всех изменений, даже если информация стала известна позже, является важной составляющей эффективного управления рынком.

Планирование изменений в межгосударственных и внутренних сечениях должно проходить в четко организованном порядке. Проблемы с игнорированием изменений, произошедших после установленного срока, подчеркивают значимость учета изменений в рамках годового цикла для обеспечения плавности процессов и минимизации последствий для участников.

По мнению белорусской стороны, торговля на начальном этапе уполномоченными организациями позволяет лучше контролировать объемы, что в условиях отсутствия внутренних сечений в Беларуси упрощает процесс, хотя увеличение числа участников создаст дополнительные сложности. Вопрос наиболее актуален для Казахстана, имеющего внутренние сечения.

Системные (сетевые) операторы осуществляют коррекцию объемов в зависимости от пропускной способности, однако существуют проблемы с учетом поставок по разным линиям, что делает ежегодное обновление документации неэффективным. Предложение отложить внесение изменений на следующий год позволит зафиксировать изменения и учесть возможные

риски в будущем. При этом важно фиксировать все изменения и пересматривать принятые решения через год.

Следует уделить внимание обсуждению бизнес-процессов и увеличению времени на обсуждение регламентов, чтобы обеспечить возможность внесения необходимых изменений в будущем и зафиксировать их в проекте решения ЕМПС.

Регистратор и операторы централизованной торговли сталкиваются с аналогичными вызовами, т.к. требуется корректировка программного обеспечения, что требует детального описания всех изменений для формирования корректного технического задания на разработку ПО.

Межгосударственные сечения требуют более детального подхода, включая прописывание поручений для корректировки тарифов и маршрутов в форме содержания соответствующего решения ЕМПС. Требуется понятный механизм изменения реестра для актуализации состава внутренних и межгосударственных сечений в договоре о присоединении.

Ввиду необходимости учета изменений в модели торговли предлагается фиксировать, что изменения в составе межгосударственных сечений будут учитываться через год после получения информации регистратором. Регистратор не может учитывать данные, поступившие после первого ноября года предшествующего планируемому.

Изменение внутреннего сечения влияет на участников, которые теперь оказались по разные стороны, соответственно, они должны указывать в реестре, в какой зоне торговли они находятся. Если у участника несколько объектов, для каждого объекта должны быть указаны разные признаки. Если участник не уточнит такую информацию, это невозможно сделать регистратору. Таким образом, в реестре должна появиться информация о зоне торговли участника и, к какой зоне относится соответствующий договор.

Изменение внутреннего сечения может происходить чаще, чем кажется. Необходимо зафиксировать действия участников после выделения внутреннего сечения. Важно также зафиксировать конкретные действия и

сроки для инфраструктурных организаций, в том числе для непредвиденных ситуаций, таких как аварии. В случае аварийных ситуаций возможны ограничения на реализацию контрактов. Системные операторы могут корректировать планы поставки в зависимости от технической реализуемости. Аварийные ремонты могут проходить в режиме "икс минус один". Аварийные события длительностью несколько месяцев не требуют отдельного учета. Но долгосрочные изменения, такие как строительство новых линий, требуют отдельного учета.

Объемы поставок могут обрезаться на несколько месяцев, но сделки будут актуализированы. Важно четко определить, какие сделки должны обрезаться.

Важно, чтобы все участники были в курсе изменений. Необходимо описать четкие бизнес-процессы и их распространение среди участников.

В качестве компромиссного решения предлагается учитывать изменения в модели торговли, если информация поступила до первого ноября, вместе с уточнением даты учета изменений. Параллельно важно доработать логику учета внутренних и межгосударственных сечений, определить влияние системных операторов на принятие решений и уточнить ранее зарегистрированные контракты с учетом новых ограничений.

В рамках подготовки к запуску рынка Исполнителем НИР предлагается упростить административные процедуры, в частности, зафиксировать учет изменений в топологии до начала очередного года и в дальнейшем провести обсуждение сложных случаев, которые могут возникнуть в будущем и после этого найти отражение в ДОП. Учитывая сжатые сроки на разработку проекта формы ДОП, предлагается отразить в ней и проекте регламента определения пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений последствия изменения внутренних сечений, в том числе, если они происходят внутри года. Касательно изменения состава межгосударственных сечений исходить из того, что такие решения будут приниматься заблаговременно, а

доработку ДОП и регламентов на случай, если такое событие наступает внутри планируемого года, обсудить после запуска рынка.

4.3.2.4 Корректировка редакции пункта 6.3 ДОП по предложениям сторон

Предложения сторон:

«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:

а) 0,4 [137 ПК РБ: 0,33; ОАО «БУТБ»: 0,33; РА, РК, КР, РФ, СПбМТСБ: 0,4] для взаимной торговли по свободным двусторонним договорам;

б) 0,4 [137 ПК РБ: 0,33; ОАО «БУТБ»: 0,33; РА, РК, КР, РФ, СПбМТСБ: 0,4] для централизованной торговли по срочным контрактам;

в) 0,2 [137 ПК РБ: 0,34; ОАО «БУТБ»: 0,34; РА, РК, КР, РФ, СПбМТСБ: 0,2] для централизованной торговли на сутки вперед.

Примечание: [137 ПК: РФ: дополнить: «Величины долей доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли могут быть скорректированы по предложению государства-члена путем внесения изменений в настоящий Договор в соответствии со статьей 27 настоящего Договора. Скорректированные величины долей применяются регистратором для определения доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли с 1 января планируемого календарного года, но не ранее двух месяцев со дня внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.».

Примечание: Исполнителю НИР подумать над редакцией.

Предлагаемая Исполнителем редакция:

«Если величины долей доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли скорректированы по предложению государства-члена путем внесения изменений в настоящий Договор в соответствии со статьей 27 настоящего

Договора до 1 ноября календарного года, предшествующего планируемому, то скорректированные величины долей применяются регистратором для определения доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли с 1 января планиваемого календарного года. [*Комментарий: в отличие от пункта 6.2 в пункте 6.3 предлагается не включать возможность изменения внутри года в связи с уровнем принимаемых решений (уровень ДОП).*].

Стороны согласились с предложенной редакцией.

4.3.2.5 Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений

Величины долей доступной пропускной способности

Предложение о ежегодной смене долей с 1 января было обсуждено с учетом анализа бизнес-процессов и статистики использования ДПС. Участники также подчеркнули необходимость подготовки описания бизнес-процессов для разработки более детальной редакции с целью усовершенствования существующих процедур. Департамент энергетики призвал к более глубокой проработке вопросов и обмену предложениями с коллегами из Российской Федерации.

Республика Беларусь подтвердила свою готовность присоединиться к подавляющему большинству по вопросам распределения долей, что рассматривается как жест доброй воли. Консенсус был достигнут, и предложено установить доли на минимальный срок в один календарный год, с возможностью их изменения до первого ноября планиваемого года. Все изменения должны учитывать доступную пропускную способность межгосударственных внутренних сечений.

Терминологические и иные редакционные корректировки.

В регламенте определения доступной пропускной способности представителями Российской Федерации предложено использовать термин "публикация информации" вместо "раскрытие информации". Республика Беларусь и Казахстан принципиально не возражают.

Стороны обсудили и согласились с необходимостью уточнения, что содержащиеся в регламенте сроки рассчитываются по московскому времени, при этом соответствующую норму целесообразно перенести в ДОП.

По мнению Республики Беларусь, используемый в регламенте термин «реестр» величин целесообразно заменить на «информация о величинах» или использовать иную формулировку в целях исключения смешения понятий.

Также предлагается сократить название электронного документа, скорректировать нумерацию абзацев, не относящихся к текущему пункту, объединить подпункты и сделать ссылку на пункт 6.4 ДОП для повышения ясности, и иные редакционные изменения.

Обмен информацией и уведомления.

Обсуждение касалось обмена информацией в личном кабинете, где предложено описывать процесс на основе текущих договоренностей.

Стороны остановились на том, что уведомление о заключении соглашения между системными операторами должно быть оформлено в виде физического документа, предложено изменить срок рассмотрения уведомления для учета ранее заключенных соглашений, согласован срок учета уведомления о заключении соглашения - регистратор учитывает уведомление в течение двух дней с момента его получения.

Проверка информации и несоответствий.

Обсуждалась процедура проверки информации в уведомлении, в которой регистратор должен проверять соответствие данных реестру. Республика Беларусь выразила предварительное согласие с текущей редакцией, но планирует внести свои замечания позже. Обсуждение также затрагивало обязательное уведомление системных операторов о результатах проверки, с уточнением, что будет выбрана последняя корректная версия реестра.

Обсуждалась необходимость представления всех почасовых значений пропускной способности и формата предоставления информации.

Предложено добавить норму о ежемесячном информировании комиссии о непредоставлении информации, а также дополнить норму для информирования вышестоящего органа.

Российская сторона отметила, что планирует дорабатывать раздел 9, снять резерв по этому разделу с учетом проработки предыдущих разделов. Белорусская сторона будет рассматривать раздел 9 после доработки с российской стороны.

4.3.2.6 Проект формы решения ЕМПС об изменении состава межгосударственных сечений

По итогам обсуждения п.6.2. проекта формы ДОП на ПК-138 Исполнитель разработал рекомендуемую форму решения ЕМПС об изменении состава межгосударственных сечений. Это позволит закрыть лакуны правового регулирования данного вопроса в принятых редакциях правил функционирования общего электроэнергетического рынка.

Еще раз отмечается, что принятие решения такого рода желательно обеспечить заблаговременно, не менее чем за 6 месяцев до начала планируемого года, в котором предполагается изменение состава межгосударственных сечений.

Решение Евразийского межправительственного совета

от «___» «_____» _____ г. № ___

"О внесении изменений в перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза»

В целях реализации пункта 17 Правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденных решением Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 5,

Евразийский межправительственный совет РЕШИЛ:

1. Внести в перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение к Правилам взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза), следующие изменения:
«_____».

2. Уполномоченным органам (организациям) государств-членов, между которыми изменяются межгосударственные сечения в соответствии с пунктом 1 настоящего Решения, в срок не позднее 15 октября 20__ года⁴ представить регистратору соответствующие изменения сведений, указанных в пунктах 19

⁴ Либо «в течение 5 рабочих дней со дня принятия настоящего Решения», если такое решение принимается Евразийским межправительственным советом позднее 10 октября года, предшествующего планируемому.

- 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), в связи с изменением межгосударственных сечений.

3. Регистратору обеспечить размещение актуализированных сведений, указанных в пунктах 19 - 26 Правил информационного обмена, в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка в срок, установленный Правилами информационного обмена. Установить, что актуализированные сведения учитываются в торговле на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза с даты вступления в силу пункта 1 настоящего Решения.

4. Рекомендовать государствам - членам в срок до 15 октября 20__ года обеспечить принятие уполномоченными органами государств - членов решений об установлении (изменении) размера платы за услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по измененным в соответствии с пунктом 1 настоящего Решения межгосударственным сечениям (при необходимости).

4. Настоящее Решение вступает в силу с даты его опубликования на официальном сайте Евразийского экономического союза, за исключением пункта 1, который вступает в силу с _____⁵.

⁵ Определяется датой начала функционирования МГС.

4.3.3 Рабочее совещание по вопросам отражения в проекте формы Договора о присоединении и регламентах норм, связанных с предоставлением услуг по торговой межгосударственной передаче

27 ноября 2024 состоялось совещание Исполнителя НИР с представителями инфраструктурных организаций, которые будут выступать как организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу. В совещании также приняли участие и другие участники как со стороны РК, так и со стороны РФ, включая регистратора и уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию, а также представители РА, РБ, КР.

Совещание было посвящено отражению в проекте формы ДОП и проектах регламентов норм о предоставлении услуг по торговой межгосударственной передаче.

Данные нормы раскрываются в следующих документах:

- Проект формы договора о присоединении (Глава VI, Глава VII раздел 17, Глава VII разделы 19 и 21);
- Регламент финансовых расчетов: разделы 3-5;
- Регламент обеспечения исполнения обязательств: Разделы 1-3, 5-6) в части положений, касающихся межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

Кроме того, Исполнитель просил организации, уполномоченные на торговую межгосударственную передачу, представить их видение по следующим вопросам, которые надлежит раскрыть в проекте формы ДОП и проектах регламентов:

1) Какова предполагаемая тарифная база за услугу МГП соответствующей уполномоченной организации – МВтч или МВт, или многоставочная - если да, то какие ставки?

2) Предполагается ли дифференциация тарифа за услугу МГП (например, по направлениям межгосударственной передачи, по зонам суток или иное)?

3) Какими должны быть сроки расчетов за услугу МГП – предполагаются ли авансовые платежи? если да, то с какой периодичностью? какой срок окончательного расчета по завершении расчетного периода?

На указанные вопросы были получены следующие ответы.

1. АО «КЕГОК» - организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу по территории Республики Казахстан:
 - 1) тариф будет утверждаться в расчете тенге/МВтч;
 - 2) дифференциация тарифа не предполагается;
 - 3) до недавнего времени оплата была только по факту. Сейчас введена декадная оплата с двумя авансами (10-го и 20-го числа расчетного месяца) и окончательным расчетом 10-го числа, следующего за расчетным.
2. ПАО «ИнтерРАО» - организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу по территории Российской Федерации:
 - 1) тариф будет утверждаться в расчете рублей/МВтч (но это еще требует подтверждения от органа, уполномоченного на регулирование тарифов);
 - 2) дифференциация тарифа предполагается по направлениям межгосударственной передачи, а также по часам суток – отдельно для часов, относящихся к часам контроля пиковых нагрузок, отдельно в иные часы, и, возможно, отдельно для выходных дней;
 - 3) декадная оплата с двумя авансами (12-го и 26-го числа, соответственно, за МГП с 1-е по 9-е число и с 10-е по 23-е число) и окончательный платеж, допустим, 20-го числа месяца следующего за расчетным.

По мнению Исполнителя НИР, представленное организациями уполномоченными на торговую межгосударственную передачу, видение в части порядка применения тарифов позволит упрощать редакцию проекта формы ДОП в части порядка определения размера обязательств – как

предварительного, так и окончательного их размера, в части порядка определения удельной стоимости торговой межгосударственной передачи.

При этом основным острым вопросом по определению удельной стоимости торговой межгосударственной передачи по территории Республики Казахстан являются риски колебания курса, поскольку кросс-курсы Центральных банков, предусмотренные правилами взаимной торговли для приведения стоимости услуг по МГП к валюте торговли, недостаточно оперативно отражают рыночные курсы. Данную тему необходимо в дальнейшем обсуждать совместно с операторами централизованной торговли.

По срокам расчета можно прийти к единообразным условиям, основанным на подекадных авансах с окончательным расчетом по завершении расчетного периода в срок, достаточной для обмена информацией, необходимой для окончательного расчета обязательств.

Со стороны регистратора был задан вопрос АО «КЕГОК» касательно их видения по возможному возникновению основания для оплаты услуг МГП по территории Республики Казахстан, в случае если покупатель расположен в зоне Западного Казахстана и совершает сделку с продавцом из Кыргызской Республики. АО «КЕГОК» полагает, что в данном случае должна оплачиваться МГП.

Исполнитель НИР считает, что необходимо уточнение таких предложений исходя из норм правил доступа к услугам по межгосударственной передаче и понятия торговой межгосударственной передачи, а также норм правил взаимной торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Далее стороны перешли к обсуждению текущей редакции проекта формы ДОП и проектов регламентов, затрагивающих вопросы предоставления торговой межгосударственной передачи.

Исполнителем НИР в очередной раз был сделан акцент на распределении норм регулирования между ДОП и приложениями к нему (регламентами) и документами операторов централизованной торговли.

Таблица 6. Распределение норм регулирования между ДОП и приложениями к нему (регламентами) и документами операторов централизованной торговли

		Услуги торговой МГП		
		СДД	СК	СВ
1	Оказание услуг	ДОП	ДОП	ДОП
2	Порядок определения обязательств	ДОП	ДОП	ДОП
3	Порядок оплаты	ДОП	Документы ОЦТ	Документы ОЦТ
4	Порядок обеспечения исполнения обязательств	ДОП	Документы ОЦТ	Документы ОЦТ

Так, отнесение порядка оплаты и порядка обеспечения обязательств за услуги МГП в случае предоставления ее в целях исполнения срочных контрактов и сделок на сутки вперед на уровень документов соответствующих операторов централизованной торговли вызвано тем, что система централизованных финансовых расчетов на торговой площадке, контроль исполнения обязательств, сроки расчетов, проверка наличия достаточного обеспечения и тому подобное должны затрагивать как базовые обязательства по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, так и обязательства по сопутствующим им услугам, включая МГП.

В ходе обсуждения предусмотренных текущей редакцией проекта формы ДОП и проекта регламента финансовых расчетов бизнес-процессов по формированию размера обязательств были высказаны различные позиции.

Проектом формы ДОП и проектом Регламента финансовых расчетов предполагается, что расчет размера обязательств осуществляет сама организация, уполномоченная на торговую межгосударственную передачу, на основании полученной от регистратора информации об объемах свободных

двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, включенных в плановый график на предстоящий сутки в течение расчетного периода.

Аналогичные нормы предполагаются для всех инфраструктурных организаций – каждая сама считает размер обязательств участников в отношении представленных ею услуг.

АО «АТС» и АО «КЕГОК» такой подход устраивает.

ПАО «ИнтерРАО» высказало позицию, что регистратор должен формировать итоговый размер обязательств по услугам МГП и сообщать его сторонам договора (уполномоченной на торговую МГП организации и участникам торговли, являющимся потребителями этих услуг).

РДК поддержало данное видение исходя из позиции о необходимости упрощения информационного взаимодействия. По их мнению, включение размера обязательств по МГП в бизнес-процесс обмена информацией между регистратором и уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией позволит избежать необходимости такого взаимодействия с уполномоченными на торговую МГП организациями и избежать необходимости отдельной надстройки.

Исполнитель НИР напомнил, что в более ранних версиях проекта формы ДОП и проектов регламентов функция определения размера обязательства по оплате услуг инфраструктурных организаций со стороны участников торговли возлагалась на уполномоченную расчетную (клиринговую) организацию. Более того, само понятие уполномоченной клиринговой организации в правилах взаимной торговли содержит в себе этот функционал:

- уполномоченная клиринговая организация» - инфраструктурная организация общего электроэнергетического рынка Союза, уполномоченная решением соответствующего оператора централизованной торговли электрической энергией на определение подлежащих исполнению обязательств, возникших из договоров, заключенных по результатам централизованной торговли

электрической энергией по срочным контрактам или централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза, организацию функционирования системы предоставления обеспечения исполнения обязательств...»;

- при этом функционал регистратора, предусмотренный правилами взаимной торговли, правилами определения и распределения пропускной способности, ограничивает его обязательства учетом и расчетом (при необходимости корректировки) объемов свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед.

По данному вопросу была зафиксирована развилка между инфраструктурными организациями, которую предлагается обсуждать в рамках отдельного совещания по всем бизнес-процессам финансовых расчетов, предусмотренных проектом формы ДОП и проектами регламентов.

Со стороны АО «КЕГОК» был поднят вопрос о порядке оплаты услуг по МГП при централизованной торговле на сутки вперед, в частности как трактовать ежедневные платежи и как будут оформляться бухгалтерские документы.

Исполнитель НИР пояснил, что при сделках на сутки вперед оплату услуг МГП следует трактовать как частичные (авансовые) платежи и по итогам расчетного периода суммарно по всем прошедшим за месяц операциям будет формироваться акт об оказании услуг и счет-фактура. Документооборот этот предполагается в электронной форме. Соответствующие нормы уже предусмотрены проектом формы ДОП.

Далее в ходе обсуждения Регламента обеспечения исполнения обязательств РДК высказали возражения против формулировок, связанных с обращением взыскания и клиринговой деятельностью. Представители АО «АТС» также высказали критику в данной части и сообщили, что в отношении

своих услуг они хотя отказаться от финансового обеспечения, предусмотрев полную предоплату.

Решено отдельно обсудить функционал РДК как уполномоченной расчетной (клиринговой) организации, их видение системы обеспечения обязательств с учетом локальных документов по клирингу и практики организации расчетов при банковской торговле.

Также Исполнитель НИР возьмет в проработку модель, предложенную АО «АТС» в части оплаты услуг регистратора применительно к порядку оплаты услуг за межгосударственную передачу – вместо предоставления обеспечения переход на предоплату (также с декадной периодичностью), поскольку по финансовым потокам для участников торговли такая модель идентична модели с оплатой по завершении периода поставки в сочетании с финансовым обеспечением.

В завершении обсуждения были запланированы следующие мероприятия, затрагивающие темы оплаты услуг инфраструктурных организаций – сторон ДОП, включая услуги МГП, порядка финансовых расчетов, порядка обеспечения исполнения обязательства, а также учета удельной стоимости МГП при проведении централизованной торговли:

- обсуждение модели клиринга и вопросов обеспечения исполнения обязательств с РДК;
- презентация бизнес-процессов финансовых расчетов с распределением функционала и обязанностей между инфраструктурным и организациями;
- учет МГП при централизованной торговле – вопросы курсовых разниц и валютных рисков участников торговли, особенно в части стоимости услуг МГП по территории Республики Казахстан.

4.3.4 Рабочее совещание по вопросам отражения в проекте регламента определения пропускной способности межгосударственных и внутренних сечений поручений ПК-138

4 декабря 2024 года в рамках настоящего этапа Исполнитель НИР провел совещание по доработке 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 с заинтересованными сторонами.

Обсуждение коснулось следующих вопросов (кроме выработки общих понятий):

- доработка порядка учета регистратором, предусмотренного пунктом 33 Правил определения и распределения пропускной способности соглашения о передаче полномочий по представлению регистратору сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений системному оператору (уполномоченной организации) другого государства-члена;

- определение норм с указанием конкретного срока по информированию системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов ОЭР Союза о результатах выполненной регистратором проверки информации, полученной от системных операторов;

- порядок действий регистратора при получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения. Этому новому разделу 8 была посвящена большая часть обсуждений. За основу взято описание бизнес-процессов, представленное Исполнителем НИР на заседании 138-го ПК. В ходе совещания был выработан ряд предложений по информированию и действиям участников общего электроэнергетического рынка Союза и инфраструктурных организаций в случае принятия государством-членом решения о выделении внутреннего сечения после 15 октября года, предшествующего планируемому календарному году, что требует

специальных действий регистратора, поскольку влечет за собой риск уменьшения ранее зарегистрированных объемов поставки по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, период поставки по которым затрагивается решение о появлении (исключении) внутреннего сечения.

4.3.5 Рабочее совещание по вопросам осуществления централизованных финансовых расчетов на ОЭР Союза с участием РДК в качестве уполномоченной расчетной (клиринговой) организации

10 декабря 2024 года в рамках настоящего этапа Исполнитель НИР провел совещание по обсуждению видения РДК организации централизованных финансовых расчетов, а также порядка предоставления финансового обеспечения. Предложения РДК основаны на их опыте организации централизованных расчетов и клиринга при осуществлении биржевой торговли на площадке АО «СПБМТСБ» и на нормах законодательства Российской Федерации, затрагивающих клиринговую деятельность (Федеральный закон от 07.02.2011 № 7-ФЗ «О клиринге, клиринговой деятельности и центральном контрагенте»)⁶.

По предложению РДК и развитие норм ПВТ для организации централизованной системы расчетов, минимизации рисков неплатежей, в том числе обеспечения гарантий исполнения обязательств по сделкам, заключенным при централизованной торговле электрической энергией на ОЭР Союза, и обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций ОЭР Союза, возникшим в ходе всех способов (видов) торговли, предлагается

⁶ Предполагается, что уполномоченная клиринговая организация будет осуществлять клиринг в соответствии с законодательством государства-члена Союза, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность такая организация

проводить обязательный клиринг уполномоченной расчетной (клиринговой) организацией.

РДК отмечается, что если для их участия в качестве уполномоченной расчетной (клиринговой) организации при централизованной торговле срочными контрактами и на сутки вперед требуется, согласно нормам ПВТ, решение соответствующего оператора централизованной торговли, то для предоставления таких полномочий в отношении определения обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций ОЭР Союза, возникших в ходе всех способов (видов) торговли, и проведения расчетов по таким обязательствам, необходимо указание непосредственно в ДОП.

В соответствии с Федеральным законом РФ от 07.02.2011 № 7-ФЗ «О клиринге, клиринговой деятельности и центральном контрагенте» при осуществлении клиринга клиринговой организацией могут использоваться следующие банковские счета в рублях и иностранной валюте:

- торговые банковские счета;
- клиринговые банковские счета.

Для целей проведения расчетов на ОЭР Союза не предполагается открытие и использование клиринговых банковских счетов.

Для допуска к клиринговому обслуживанию участник клиринга должен открыть торговые банковские счета в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации. Торговые банковские счета открываются на основании договора банковского счета. На этапе допуска к торговле участником торговли должно быть обеспечено наличие необходимого числа таких счетов. В ходе обсуждения требований к допуску РДК предложено в проекте формы ДОП и проекте регламента допуска отразить только общие нормы на сей счет, а детальный документооборот по открытию торговых банковских счетов оставить на взаимодействие участника торговли и уполномоченной расчетной (клиринговой) организации. РДК будет представлена редакция соответствующих норм.

Кроме того, в ходе дальнейшего обсуждения были высказаны позиции РДК и Исполнителя НИР, что для проведения расчетов в рамках централизованной торговли срочными контрактами может быть открыт один торговый банковский счет, по которому будут проходить расчеты как по самим срочным контрактам, так и по сопутствующим им услугам по МГП и услугам ОЦТ СК, а для проведения расчетов в рамках централизованной торговли на сутки вперед, по сопутствующим им услугам по МГП и услугам ОЦТ СВ, а также для оплаты услуг регистратора и услуг по МГП в отношении свободных двусторонних договоров - другой.

Это позволит оптимизировать расходы участников на расчетно-клиринговое обслуживание.

Также затрагивался вопрос о механизмах обеспечения исполнения обязательств.

Он базируется на том, что находящиеся на торговом банковском счете средства участника перед очередной торговой сессией сопоставляются с размером средств, учитываемым уполномоченной клиринговой организацией в качестве обеспечения исполнения обязательств по уже заключенным сделкам. При поступлении каждой новой заявки и при регистрации очередной сделки средства, учитываемые в качестве обеспечения, пересчитываются.

Участник торговли может распоряжаться только свободными средствами на своем счете. То есть, распоряжение участника торговли на списание денежных средств с торгового банковского счета исполняется уполномоченной расчетной организацией только после получения подтверждения от клиринговой организации, осуществляющей контроль за тем, что сумма денежных средств, указанная в данном распоряжении, является свободной – не учитывается в качестве обеспечения обязательств участника клиринга, исполняемых за счет денежных средств, учитываемых на торговом банковском счете, указанном в данном распоряжении.

Размер обеспечения по разным видам обязательств может различаться.

Так, предложения РДК в части централизованной торговли срочными контрактами предполагают следующее:

при неисполнении участниками клиринга обязательств по срочным контрактам, заключенным на ОЭР Союза, обязательства по указанным срочным контрактам будут прекращаться возникновением обязательства по уплате возмещения в форме денежных средств (новация, ст. 414 ГК РФ);

размер возмещения может составлять, например, 5% от суммы заключаемого срочного контракта.

При заключении сделок свободные денежные средства, учитываемые у участника централизованной торговли по срочным контрактам, пересчитываются уполномоченной клиринговой организацией:

увеличиваются на сумму, на которую они были уменьшены при регистрации заявки, на основании которой заключена сделка;

уменьшаются на сумму, достаточную для выплаты возмещения при неисполнении обязательств по заключенному срочному контракту;

уменьшаются на сумму, достаточную для выплаты возмещения при неисполнении обязательств по срочным контрактам, которые могут быть заключены по оставшейся неисполненной части заявки.

При наступлении даты платежа по основным обязательствам (по оплате срочного контракта, или по оплате услуг по межгосударственной передаче в отношении свободного двустороннего договора) участник должен обеспечить наличие свободных денежных средств в размере, достаточном для их исполнения. В противном случае сделка прекращается, а за счет средств, зарезервированных под обеспечение исполнения обязательств, взимается соответствующее возмещение.

По мнению Исполнителя НИР в части оплаты услуг инфраструктурных организаций, таких как услуги регистратора, или услуги ОЦТ, размер обеспечения обязательств может составлять 100%. В части услуг МГП, более значимых по своему размеру, также можно идти по пути резервирования

средств под возмещение в случае неисполнения обязательств в размере до 5% от суммы обязательств.

При этом сами обязательства по оплате должны носить характер предоплаты за период поставки или его часть (декадные предоплаты).

Такое сочетание условий оплаты и обеспечения исполнения обязательств позволит минимизировать блокируемые на торговых банковских счетах средства участников и одновременно минимизирует риски неплатежей.

Данный подход будет вынесен на рассмотрение сторон.

Кроме того, обсудили вопрос валютных рисков и иные вопросы оплаты услуги МГП по территории Республики Казахстан в отношении срочных контрактов и сделок на сутки вперед, учитывая необходимость конвертации её стоимости из валюты торговли в тенге (кроме торговли срочными контрактами на площадке АО «КОРЭМ»). Аналогичная проблема будет существовать в случае заключения срочных контрактов на площадке АО «КОРЭМ» с межгосударственной передачей по территории Российской Федерации (конвертация стоимости МГП из тенге в рубли РФ).

Исполнителем НИР предложено на дальнейшее обсуждение вынести следующий подход:

- удельная стоимость МГП, учитываемая в процессе централизованной торговли по срочным контрактам или на сутки вперед, должна предполагать 10% премию к кросс-курсам Центральных банков для покрытия рыночной волатильности;

- средства участник торговли вносит на свой торговый банковский счет, открытый в валюте торговли;

- если по итогам заключения срочных контрактов или сделок на сутки вперед возникают обязательства участника по оплате услуг МГП в иной валюте, то он должен их внести на торговый банковский счет, открытый в такой валюте, к дате платежа, после чего на его торговом банковском счету в валюте торговли разблокируется сумма средств, зарезервированная под исполнения обязательств МГП.

4.4 ДОРАБОТКА ПРОЕКТА ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ

4.4.1 Введение

В настоящей главе представлена текущая редакция проекта формы ДОП с формулировками, предложенными Исполнителем НИР по итогам обсуждений на ПК-137 и ПК-138.

4.4.2 Проект формы Договора о присоединении

Договор о присоединении

Настоящий Договор заключен между:

Примечание РФ 118 ПК: подписной лист будет доработан регистратором.

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

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

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

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

совместно именуемым «Операторы централизованной торговли по срочным контрактам»;

3) _____,
выполняющим функции уполномоченной расчетной организации при

централизованной торговле на сутки вперед (далее - «Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед»),

4) _____,
выполняющим функции уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле срочными контрактами, (далее - Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле срочными контрактами»)

Примечание: [вопрос о множественности]

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

Примечание: [вопрос о совмещении с УРО]

6) _____,
выполняющим функции уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле срочными контрактами (далее - Уполномоченная клиринговая организации при централизованной торговле срочными контрактами»)

Примечание: [вопрос о множественности и совмещении с УРО]

7) _____,
выполняющим функции системного оператора Республики Армения,

выполняющим функции системного оператора Республики Беларусь,

выполняющим функции системного оператора Республики Казахстан,

выполняющим функции системного оператора Кыргызской Республики,

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

8) _____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Армения,

выполняющим функции сетевого оператора Республики Беларусь,

выполняющим функции сетевого оператора Республики Казахстан,

выполняющим функции сетевого оператора Кыргызской Республики,

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

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

уполномоченным на торговую межгосударственную передачу электрической
энергии (мощности) по территории Российской Федерации (далее -
«организация, уполномоченная на межгосударственную передачу РФ»),
совместно именуемым «организации, уполномоченные на
межгосударственную передачу»,

10) _____
являющимся участником общего электроэнергетического рынка Евразийского
экономического союза, включенным в реестр субъектов общего
электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее -
«Участник»);
именуемыми в дальнейшем «Сторона», «Стороны» соответственно.

ГЛАВА I. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

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

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

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

1.3. Условия настоящего Договора принимаются Участником путем присоединения к Договору в целом.

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

1.5. Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются:

Подписной лист Договора (Приложение № 1);

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

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

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

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

Регламент финансовых расчетов (Приложение № 6);

Регламент обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7);

Регламент конкурентного отбора на сутки вперед (Приложение № 8);

Регламент обмена электронными документами между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение № 9);

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

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

- Примечание: [121 ПК: При работе над проектом формы ДОП проработать вопрос учета возможности торговли участником ОЭР в разных зонах торговли (присваивать разные регистрационные записи или иным способом);

- Примечание: 122 ПК: РБ: учитывать в реестре субъектов ОЭР Союза участников, которые будут торговать в разных зонах торговли ОЭР Союза, путем присвоения им разных регистрационных записей в проекте формы ДОП]

Комментарий ДЭ: необходимо дополнить проект формы ДОП разделом и (или) регламентом о ведении регистратором реестра субъектов ОЭР

Примечание: [126 ПК: отметить позицию РК о необходимости предусмотреть в ДОП возможность контроля действий пользователя]

Примечание: [РБ к 127 ПК: не возражаем против позиции РК]

2. Предмет Договора о присоединении

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

Примечание: проверить полноту перечня при завершении работы над ДОП

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 обеспечения исполнения Участником обязательств по оплате услуг регистратора;

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 межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период, порядок и сроки оплаты услуги по 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 общем электроэнергетическом рынке;

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

Примечание: [РБ, РК, КР: резерв; РА: за]

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 разрешения споров между Сторонами настоящего Договора;

порядок расторжения и прекращения обязательств по настоящему Договору;

порядок внесения изменений в настоящий Договор.

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

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

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

2.6. Соответствующие уполномоченные клиринговые организации и уполномоченные расчетные организации при централизованной торговле по срочным контрактам и централизованной торговле на сутки вперед выполняют предусмотренные Главами II, IV, V, VI, VII и VIII настоящего Договора, а также регламентами соответствующих операторов централизованной торговли по срочным контрактам и оператора централизованной торговли на сутки вперед), 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 межгосударственную передачу;

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

3) функционирование системы обеспечения исполнения обязательств.

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 оказываются по самостоятельным договорам, заключаемым Участником при выполнении требований по допуску к соответствующему виду централизованной торговли.

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

В случае, если на выполнение функций, указанных в пункте 29 Правил определения и распределения пропускной способности, государством – членом Союза (далее – государство-член) уполномочивается иная организация, то действия, связанные с подтверждением значений сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, либо корректировкой значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии в сутки, предшествующие планируемому, выполняет такая уполномоченная организация.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. При исполнении настоящего Договора Стороны обязуются:

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

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

3.1.3. Обеспечивать достоверность и полноту предоставляемой информации.

3.2. При исполнении настоящего Договора Стороны вправе:

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

3.2.2. Обращать взыскание на предоставленное обеспечение исполнения обязательств Участником в случае нарушения им своих обязательств по оплате оказываемых услуг в соответствии с настоящим Договором в установленные сроки.

3.2.3. Принимать иные меры ответственности по настоящему Договору к стороне, допустившей нарушение своих обязательств.

Глава II. Содержание, порядок предоставления и оплаты услуг регистратора

4. Содержание и порядок предоставления услуг регистратора

Примечание: 131 ПК РА, РБ, РК, КР: нет замечаний, РФ: раздел обсуждается

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

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

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

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

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

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

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

совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам,

срочным контрактам и сделкам на сутки вперед для каждого межгосударственного (внутреннего) сечения;

е) формирование и ведение реестра субъектов общего электроэнергетического рынка на основании информации о субъектах внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств-членов, в отношении которых уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов органами (организацией) приняты решения о внесении в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка, в том числе актуализация в реестре информации о наличии или отсутствии у Участников допуска к способам (видам) взаимной торговли, предусмотренным настоящим Договором и Правилами взаимной торговли. 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 общего электроэнергетического рынка;

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;

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

4.2. Услуга регистратора по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке предоставляется всем Участникам, принимающим участие во взаимной торговле по свободным двусторонним договорам, централизованной торговле по срочным контрактам или централизованной торговле на сутки вперед.

4.3. В процессе определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений и свободной пропускной способности межгосударственных сечений, регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, определения объемов поставки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед регистратор проверяет наличие и срок действия договора на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений (далее – договор на урегулирование отклонений) в отношении межгосударственных сечений, через которые предполагается поставка либо торговая межгосударственная передача электрической энергии (мощности) по соответствующему свободному двустороннему договору (срочному контракту).

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

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

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

регистратор регистрирует свободные двусторонние договоры и срочные контракты, предусматривающие поставку электрической энергии или межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) через данное межгосударственное сечение, на срок, не превышающий срок действия договора на урегулирование отклонений.

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

4.4. Регистратор определяет объем электрической энергии, купленный (проданный) по свободному двустороннему договору, срочному контракту и сделке на сутки вперед в каждый час расчетного периода в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности по итогам подтверждения либо корректировки системными (сетевыми) операторами значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки, сформированных регистратором, в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки электрической

энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 3).

4.5. Информация об объемах поставки электрической энергии на предстоящие сутки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед представляется регистратором не позднее 14:00 суток предшествующим планируемыми суткам, по итогам подтверждения либо корректировки системными (сетевыми) операторами сформированных регистратором значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки:

Участникам, являющимся сторонами соответствующих *свободных двусторонних* договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед;

Организациям, уполномоченным на межгосударственную передачу (если исполнение соответствующих договоров, срочных контрактов, сделок на сутки вперед требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности));

Операторам централизованной торговли по срочным контрактам, Оператору централизованной торговли на сутки вперед;

организациям государств-членов, уполномоченным осуществлять учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке объемов электрической энергии, купленных (проданных) на *общем электроэнергетическом рынке*.

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

4.6. Для целей формирования итоговых требований и обязательств по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, по оплате услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке, а также услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора

централизованной торговли на сутки вперед и иных инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка, оказывающих услуги участникам общего электроэнергетического рынка, регистратор не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, доводит до сведения Участников, Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, информацию о фактических почасовых объемах поставки электрической энергии за расчетный период по свободным договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед в отношении каждого Участника по форме и в порядке, установленным Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6).

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ОПЛАТЫ УСЛУГ РЕГИСТРАТОРА

Примечание: РФ: Раздел на обсуждении. Резерв по разделу.

5.1. регистратору полагается возмещение экономически обоснованных затрат, связанных с оказанием услуги по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза и экономически обоснованной прибыли;

5.2. Размер платы за услуги регистратора определяется в соответствии с методическими указаниями, утвержденных уполномоченным государственным органом государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, осуществляющая функции регистратора.

5.3. Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги регистратора устанавливается Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

5.4. регистратор осуществляет расчет размера обязательств по оплате услуги регистратора в отношении каждого Участника и передает соответствующий реестр обязательств для целей проведения платежей

Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, а также доводит до сведения Участников размер их обязательств в срок не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

5.5. Оплата услуг регистратора производится ежемесячно по завершении расчетного периода в валюте государства-члена, на территории которого зарегистрирована организация, осуществляющая функции регистратора, в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

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

6.1. Системные операторы (организации, уполномоченные на представление регистратору величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений) до 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, направляют регистратору в соответствии с Регламентом электронного документооборота 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.

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.

Примечание: [138ПК: РФ: дополнить пунктом: «В случае внесения изменений в Перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, являющийся приложением к Правилам взаимной торговли (далее – Перечень межгосударственных сечений), либо принятия уполномоченным органом государства-члена решения о выделении/исключении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности, регистратор не позднее 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора, в соответствии с измененным Перечнем межгосударственных сечений и (или) измененным реестром субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в части сведений о внутренних сечениях). Рассчитанные величины доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений применяются регистратором с 1 января планируемого календарного года», не поддерживается предложение Исполнителя НИР; РБ: резерв; РК: ближе предложение исполнителя НИР, резерв;

Комментарий Исполнителя НИР:

«Если регистратору до 1 ноября календарного года, предшествующего планируемому, поступила информация от уполномоченного органа государства-члена о планировании принятия решения о выделении/исключении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности в запланированную

дату планируемого календарного года и реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза был изменен соответствующим образом (в части сведений о внутренних сечениях), регистратор осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора, в соответствии с измененным реестром субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в части сведений о внутренних сечениях) с 1 января планируемого календарного года.

Если информация от уполномоченного органа государства-члена о планировании принятия решения о выделении/исключении внутреннего сечения в планируемом календарном году поступила регистратору после 1 ноября календарного года, предшествующего планируемому, регистратор с запланированной даты, указанной в информации, прекращает учет объемов по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, регистрация которых осуществлялась (должна была осуществляться) с учетом доступной пропускной способности указанного внутреннего сечения, которое было выделено/исключено

Примечание: [на обсуждение: до момента приведения в соответствие всех бизнес-процессов и изменения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Союза соответствующим образом (в части сведений о внутренних сечениях)].

Комментарий: в ПОРПС установлено «Если уполномоченным органом государства-члена принято решение о выделении внутреннего сечения, то уполномоченная на это организация государства-члена в течение 5 рабочих дней со дня принятия такого решения в соответствии с правилами информационного обмена:

вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза, формируемый в соответствии с пунктом 16 Протокола, в соответствии с правилами информационного обмена информацию о влиянии данного внутреннего сечения на объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на

сутки вперед участников общего электроэнергетического рынка Союза данного государства-члена;

информирует регистратора и операторов централизованной торговли по срочным контрактам и на сутки вперед о выделении внутреннего сечения и о том, в каких направлениях межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) (относительно каких межгосударственных сечений) по территории государства-члена внутреннее сечение оказывает влияние на объемы поставок электрической энергии других государств-членов на общем электроэнергетическом рынке Союза.»

Эта процедура может быть реализована в середине планируемого календарного года в порядке информационного обмена.

Если до 1 ноября календарного года, предшествующего планируемого, Советом Евразийской энергетической комиссии принято решение об одобрении проекта решения Евразийского межправительственного Совета по внесению изменений в Перечень межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, являющегося приложением к Правилам взаимной торговли (далее – Перечень межгосударственных сечений), и до 1 января планируемого календарного года принято решение Евразийского межправительственного совета о внесении указанных изменений в Правила взаимной торговли, регистратор осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора, в соответствии с измененным Перечнем межгосударственных сечений с 1 января планируемого календарного года.

В случае принятия решения о внесении указанных изменений в Правила взаимной торговли (включая решение об установление сроков, в которые уполномоченные органы и инфраструктурные организации сопредельных государств-членов выполняют необходимые для всех способов (видов) торговли общего электроэнергетического рынка Союза мероприятия), Евразийским межправительственным Советом на планируемый календарный год после 1

января планируемого календарного года, регистратор прекращает учет объемов по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, регистрация которых осуществлялась (должна была осуществляться) с учетом доступной пропускной способности межгосударственных сечений, которые подверглись изменениям (были выделены), до момента выполнения необходимых для всех способов (видов) торговли общего электроэнергетического рынка Союза мероприятий.»]

Примечание: 138 ПК: Просить Исполнителя НИР доработать пункт с учетом состоявшегося обсуждения.

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

0,4 для взаимной торговли по свободным двусторонним договорам;

0,4 для централизованной торговли по срочным контрактам;

0,2 для централизованной торговли на сутки вперед.

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

6.4. В случае актуализации величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений после 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, или в течение календарного года системные операторы (организации, уполномоченные на представление регистратору величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений) в течение 1 рабочего дня с даты такой актуализации направляют регистратору в соответствии с Регламентом

электронного документооборота и, в установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности порядке, указанные величины, а также сведения и о событиях, вызвавших необходимость актуализации.

6.5. В случае если между системными (сетевыми) операторами 2 или более государств-членов, в том числе системными (сетевыми) операторами третьих государств, заключено соглашение согласно пункту 33 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений, в соответствии с которым системный оператор одного из государств-членов уполномочил системного оператора другого государства-члена на предоставление регистратору информации о доступной пропускной способности межгосударственных сечений, то такой уполномоченный системный (сетевой) оператор представляет регистратору информацию, указанную в пунктах 6.1 и 6.4 настоящего Договора в отношении другого государства-члена, а регистратор использует представленную информацию для определения величин доступной пропускной способности соответствующих межгосударственных сечений.

6.6. Регистратор рассчитывает величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений по способам (видам) торговли для планируемого календарного года (оставшегося периода календарного года) и на планируемые сутки в случаях и в порядке, установленных Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности.

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 соответствии со сроками и порядком, установленными Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности.

Примечание: 138ПК: Исполнителю НИР подготовить редакцию пункта 6.7 об информировании, связанном с определением доступной и свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, с отсылкой на Регламент определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) 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.

Примечание: Исполнителю НИР подготовить редакцию нового пункта 6.7 с отсылкой на Регламент

ГЛАВА III. ОРГАНИЗАЦИЯ ВЗАИМНОЙ ТОРГОВЛИ ПО СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ

8. ДОПУСК К ТОРГОВЛЕ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ

8.1. Для участия во взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам Участник выполняет следующие требования:

8.1.1. Открывает счет в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед для оплаты услуг регистратора и услуг по межгосударственной передаче;

8.1.2. Выполняет условия по обеспечению электронной идентификации, предусмотренные Регламентом допуска (Приложение № 2);

8.1.3. Выполняет условия по обеспечению исполнения обязательств по оплате услуг регистратора, предусмотренные Главой VIII настоящего Договора;

8.1.4. Устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом регистратора и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу регистратора в порядке, предусмотренном Регламентом допуска (Приложение № 2).

8.2. Участник представляет регистратору документы, подтверждающие соответствие требованиям, которые должны быть выполнены для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам в порядке, предусмотренном Регламентом допуска (Приложение № 2).

8.3. регистратор в течение 2 рабочих дней с даты представления документов, указанных в пункте 8.2 настоящего Договора, проверяет полноту представленных документов и наличие подписей лиц, уполномоченных на их подписание. При отсутствии какого-либо документа и (или) указанных подписей регистратор возвращает пакет документов Участнику.

8.4. При соответствии требованиям, указанным в пункте 8.1 настоящего Договора, Участник получает допуск к взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам с первого дня очередного расчетного периода, но не ранее 10 календарных дней с даты представления регистратору документов, подтверждающих выполнение требований, необходимых для получения допуска к данному способу (виду) торговли.

8.5. Информацию о соответствии требованиям, указанным в пункте 8.1 настоящего Договора, и о дате, с которой Участнику предоставлен допуск к взаимной торговле по свободным двусторонним договорам, регистратор

вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза в течение 1 рабочего дня с даты проверки документов, подтверждающих соответствие Участника этим требованиям.

9. Регистрация и учет свободных двусторонних договоров

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

9.2. Участники общего электроэнергетического рынка Союза – стороны свободного двустороннего договора (далее – стороны свободного двустороннего договора) обязаны зарегистрировать его у регистратора посредством направления ему заявления о регистрации свободного двустороннего договора в сроки и по форме согласно Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров (приложение № 4 к настоящему Договору).

9.3. Стороны свободного двустороннего договора, желающие снизить объемы поставки электрической энергии по зарегистрированному свободному двустороннему договору, обязаны направить регистратору заявление на снижение зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по

свободному двустороннему договору в сроки и по форме согласно Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров (приложение № 4 к настоящему Договору).

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

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 обмена электронными документами между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Союза (Приложение № 9 к настоящему Договору). *Комментарий ДЭ: название регламента по ЭДО будет уточнено.*

9.6. Если свободным двусторонним договором предусмотрено право одностороннего отказа от договора и сторонами сделана соответствующая отметка при подаче заявления о регистрации свободного двустороннего договора, то учет объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и его регистрация прекращаются регистратором на основании одностороннего заявления стороны, указанной в заявлении о регистрации свободного двустороннего договора.

9.7. Если стороны свободного двустороннего договора, желающие зарегистрировать свободный двусторонний договор, снизить объемы поставок электрической энергии по свободному двустороннему договору или расторгнуть такой договор по соглашению сторон, подали регистратору заявление в сроки и (или) по форме, не соответствующие требованиям,

указанным в Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4 к настоящему Договору), то регистратор отказывает им в совершении действий, указанных в заявлении, и уведомляет об этом стороны договора в сроки, предусмотренные для соответствующих заявлений указанным Регламентом.

9.8. При возникновении оснований для приостановления допуска к торговле, предусмотренных пунктом 23.1.1 настоящего Договора, регистратор сокращает объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору до нуля с даты, указанной в Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров (Приложение № 4 к настоящему Договору) и уведомляет об этом стороны свободного двустороннего договора в порядке, установленном указанным Регламентом.

9.9. В случае если на дату подачи заявления о регистрации свободного двустороннего договора в отношении межгосударственного сечения (сечений), через которое проходит поставка электрической энергии по такому свободному двустороннему договору, отсутствует 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 уменьшает до нуля объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, предусматривающим поставку электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение, с даты досрочного прекращения договора на урегулирование отклонений или приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон:

регистратор направляет уведомления об *уменьшении [сокращении?]* до нуля объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам и (или) о дате вступления в силу нового договора на урегулирование отклонений сторонам свободного двустороннего договора (если такая дата стала известна регистратору) в сроки и порядке предусмотренные Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров (приложение № 4 к настоящему Договору).

В случае если указанное в настоящем пункте уменьшение 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 неостребованных величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений и неостребованных величин внутренних сечений с одного способа (вида) торговли на другой в порядке, предусмотренном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности.

9.10. При приостановлении допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза одной из сторон свободного двустороннего договора в порядке, предусмотренном Регламентом допуска (приложение № 2 к настоящему Договору), регистратор сокращает до нуля объемы поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и уведомляет об этом стороны свободного двустороннего договора в сроки и порядке, предусмотренные Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров (приложение № 4 к настоящему Договору).

Примечание: [РФ 128 ПК: В Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров отсутствуют сроки уведомления и раздел о сокращении до нуля СДД при приостановлении допуска;

Примечание: ДЭ подготовлено предложение (раздел 9) в проекте регламента].

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

Примечание: [РФ 128 ПК: В Регламенте регистрации и учета свободных двусторонних договоров отсутствуют сроки уведомления и раздел о сокращении до нуля СДД при приостановлении допуска;

Примечание: ДЭ (исполнителю НИР) предусмотреть в проекте регламента].

10. СЛУЧАИ И ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ И ВОЗОБНОВЛЕНИЯ РЕГИСТРАЦИИ СВОБОДНЫХ ДВУХСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ

Примечание: РФ: нужно дополнить о прекращении регистрации СДД в других разделах данного Договора и регламенте допуска

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 п. 24.2 настоящего Договора.

Примечание: Перенесено в пункт 24.9.

10.2. В случае если регистрация 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 п. 24.2 настоящего Договора, регистратор обязан раскрыть информацию о техническом сбое любым доступным способом, как правило, не позднее чем через 8 рабочих часов регистратора после обнаружения технического сбоя.

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

ГЛАВА IV. ОРГАНИЗАЦИЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ПО СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ

11. ДОПУСК К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ ПО СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ

11.1. Участник вправе присоединиться к централизованной торговле по срочным контрактам на одной или нескольких торговых площадках, функционирование которых обеспечивают Операторы централизованной торговли по срочным контрактам.

11.2. Для участия в централизованной торговле по срочным контрактам Участник выполняет следующие требования:

11.2.1. Открывает счет (счета) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле срочными контрактами и (или) заключает

договор об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле срочными контрактами;

11.2.2. Выполняет условия по электронной идентификации, установленные документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам;

11.2.3. Устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам и (или) получает удаленный доступ к его программно-аппаратному комплексу в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам;

11.2.4. Если по итогам централизованной торговли срочными контрактами клиринг осуществляется Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле срочными контрактами, то устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле срочными контрактами и (или) получает удаленный доступ к ее программно-аппаратному комплексу в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле срочными контрактами;

11.2.5. Выполняет предусмотренные документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле срочными контрактами условия по обеспечению исполнения обязательств по срочным контрактам, включая оплату услуг Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле срочными контрактами, организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу.

11.2.6. Выполняет иные требования, предусмотренные настоящим Договором и (или) документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

11.3. Порядок допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, включая процедуру проверки выполнения требований, устанавливается Оператором централизованной торговли по срочным контрактам соответствующей торговой площадки.

11.4. В случае если Участник указал в заявлении на заключение настоящего Договора в числе способов (видов) торговли, в которых он намеревается участвовать, централизованную торговлю по срочным контрактам, то он обеспечивает выполнение требований как минимум одного из Операторов централизованной торговли по срочным контрактам одновременно с подачей заявления на заключение Договора.

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

11.6. При соответствии требованиям Участник получает допуск к централизованной торговле по срочным контрактам с первого дня очередного расчетного периода, но не ранее 10 календарных дней с даты предоставления Оператору централизованной торговли по срочным контрактам документов о выполнении требований, необходимых для получения допуска к данному способу (виду) торговли.

11.7. Информацию о соответствии требованиям и о дате, с которой Участнику предоставлен допуск к централизованной торговле по срочным контрактам на соответствующей торговой площадке, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет регистратору в течение 1 рабочего дня с даты проверки документов, подтверждающих

соответствие Участника требованиям, а регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информацию о допуске Участника к централизованной торговле по срочным контрактам и торговой площадке, к которой такой допуск предоставлен, в течение 2 рабочих дней с даты получения информации от Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

12. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ПО СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ

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

а) организация проведения централизованной торговли по срочным контрактам;

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

в) обучение представителей Участников централизованной торговли по срочным контрактам;

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

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

е) организация проведения финансовых расчетов;

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

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

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

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

12.3. *Не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу не востребованных величин доступной пропускной способности в отношении даты начала периода поставки по такому договору*

Примечание: [РФ (АО «АТС») по завершении торговой сессии Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет регистратору реестр срочных контрактов, заключенных в течение данной сессии, по форме, установленной регистратором.

Примечание: [ДЭ: дополнить «При этом указанный реестр должен направляться регистратору не позднее 18:00 суток, предшествующих дате проведения расчета по переносу не востребованных величин ДПС в отношении даты начала периода поставки по таким срочным контрактам.»]

В случае если Оператор централизованной торговли по срочным контрактам при проведении торговой сессии не обеспечил соблюдение

ограничений по свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для данного вида торговли, в реестр срочных контрактов, направляемый регистратору, включаются срочные контракты, заключенные в пределах свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, в порядке их заключения по времени.

12.4. При возникновении оснований для приостановления допуска к торговле, предусмотренных пунктом 22.2. настоящего Договора, объем поставки электрической энергии по срочному контракту сокращается Оператором централизованной торговли по срочным контрактам до нуля начиная со второго дня после даты, когда возникли соответствующие основания. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам уведомляет об этом стороны срочного контракта в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, а также регистратора в порядке, установленном Регламентом допуска (Приложение № 2).

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 устанавливаются документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам с учетом следующего:

12.5.1. 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.

12.5.2. Фактический объем купленной (поставленной) по срочному контракту электрической энергии ежедневно определяется регистратором в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений по итогам подтверждения либо

корректировки системными (сетевыми) операторами сформированных регистратором значений сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии на планируемые сутки, в порядке, установленном Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед (Приложение № 5).

12.5.3. Совокупный фактический объем купленной (поставленной) по срочному контракту электрической энергии за расчетный период или за период поставки по срочному контракту (если его длительность менее одного расчетного периода) и стоимость определяется Оператором централизованной торговли по срочным контрактам исходя из величин, определенных регистратором в соответствии с пунктом 12.5.2.

12.6. Порядок определения стоимости услуги Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, порядок и сроки оплаты устанавливаются документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

12.7. Отчет об обязательствах и требованиях по срочным контрактам, осуществлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении таких срочных контрактов и организации централизованной торговли срочными контрактами формируется Оператором централизованной торговли по срочным контрактам ежемесячно в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным и представляется Участникам централизованной торговли по срочным контрактам по форме, установленной документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

ГЛАВА V. ОРГАНИЗАЦИЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ НА СУТКИ ВПЕРЕД

Примечание: [РФ 118 ПК: будет доработана и дополнена]

13. ДОПУСК К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ НА СУТКИ ВПЕРЕД

13.1. Для участия в централизованной торговле на сутки вперед Участник выполняет следующие требования:

13.1.1. открывает счет (счета) в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) заключает договор об оказании клиринговых услуг с Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед;

13.1.2. выполняет условия по электронной идентификации, установленные документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед;

13.1.3. устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом Оператора централизованной торговли на сутки вперед и (или) получает удаленный доступ к его программно-аппаратному комплексу в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед;

13.1.4. если по итогам централизованной торговли на сутки вперед клиринг осуществляется Уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед, – устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед, и (или) получает удаленный доступ к ее программно-аппаратному комплексу в порядке, установленном документами соответствующего Оператора централизованной торговли на сутки вперед или Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед;

13.1.5. выполняет предусмотренные документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед или Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед

условия по обеспечению исполнения обязательств на сутки вперед, включая оплату услуг Оператора централизованной торговли на сутки вперед, Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед, организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу.

13.1.6. выполняет иные требования, предусмотренные настоящим Договором и (или) документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

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

13.3. В случае, если Участник указал в заявлении на заключение Договора в числе способов (видов) торговли, в которых он намеревается участвовать, централизованную торговлю на сутки вперед, он обеспечивает выполнение требований Оператора централизованной торговли на сутки вперед одновременно с подачей заявления на заключение Договора.

13.4. В случае, если Участник намеревается принять участие в централизованной торговле на сутки вперед после заключения Договора, он направляет заявление о присоединении к данному способу (виду) торговли Оператору централизованной торговли на сутки вперед по форме, установленной документами данного Оператора.

13.5. При соответствии требованиям Участник получает допуск к централизованной торговле на сутки вперед с первого дня очередного расчетного периода, но не ранее 10 календарных дней с даты предоставления Оператору централизованной торговли на сутки вперед документов о выполнении требований, необходимых для получения допуска к данному способу (виду) торговли.

13.6. Информацию о соответствии требованиям и о дате, с которой Участнику предоставлен допуск к централизованной торговле на сутки вперед, Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет регистратору в течение 1 рабочего дня с даты проверки документов, подтверждающих соответствие Участника требованиям, а регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информацию о допуске Участника к централизованной торговле на сутки вперед, в течение 2 рабочих дней с даты получения информации от Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

14. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ НА СУТКИ ВПЕРЕД

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

- а) организация проведения централизованной торговли на сутки вперед;
- б) определение для Участника централизованной торговли на сутки вперед объемов (количества), цены и стоимости электрической энергии, купленной (проданной) по результатам централизованной торговли на сутки вперед;
- в) обеспечение и поддержка в постоянной готовности технических средств, обеспечивающих проведение централизованной торговли на сутки вперед;
- г) организация формирования сделок по результатам централизованной торговли на сутки вперед;
- е) организация проведения финансовых расчетов;
- ж) выполнение иных действий, установленных настоящим Договором и правилами информационного обмена.

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

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

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

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

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

Фактический объем купленной (поставленной) по сделке на сутки вперед электрической энергии ежедневно определяется регистратором (Оператором централизованной торговли на сутки вперед) в соответствии с Правилами определения и распределения пропускной способности межгосударственных

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

Данная информация ежедневно передается Уполномоченной расчетной организации (Уполномоченной клиринговой организации) при централизованной торговле на сутки вперед для проведения финансовых расчетов по предварительным обязательствам и требованиям в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

14.6. Совокупный фактический объем купленной (поставленной) по сделкам на сутки вперед электрической энергии за расчетный период и стоимость определяется Оператором централизованной торговли на сутки вперед исходя из величин, определенных регистратором в соответствии с пунктом 14.4.2 настоящего Договора.

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

14.8. Порядок определения стоимости услуги Оператора централизованной торговли на сутки вперед, порядок и сроки ее оплаты устанавливаются документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

14.9. Отчет об обязательствах и требованиях по сделкам на сутки вперед, осуществлению торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в отношении таких сделок и организации

централизованной торговли на сутки вперед формируется Оператором централизованной торговли на сутки вперед ежемесячно в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным и представляется Участникам централизованной торговли на сутки вперед по форме, установленной документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

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

15. ПОРЯДОК ВОЗНИКНОВЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ ПО ТОРГОВОЙ МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

15.1. Торговая межгосударственная передача электрической энергии (мощности) – межгосударственная передача электрической энергии (мощности) через электроэнергетическую систему государства-члена из электроэнергетической системы одного государства-члена в электроэнергетическую систему другого государства-члена, связанная с торговлей электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза.

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

15.3. Потребителями

Примечание: [РБ: исключить слово «Потребителями», резерв]

услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) являются Участники

Примечание: [РБ: заменить слова «являются Участники» на «оказываются Участникам», резерв],

являющиеся 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).

Комментарий ДЭ: выражение «Потребителями услуги ...» соответствует п. 8 Правил доступа...

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

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

16. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО РАЗМЕРА ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ ТОРГОВОЙ МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

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

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

16.3. В случае изменения цен (тарифов) на осуществление торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в течение календарного года такие цены (тарифы) на очередной календарный месяц (расчетный период) публикуются организацией, уполномоченной на межгосударственную передачу, на своем сайте в соответствии с Правилами информационного обмена с учетом положений законодательства государства-члена, но не позднее 10 календарных дней до начала очередного календарного месяца (расчетного периода).

16.4. В случае изменения параметров оказания услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) стоимость

такой услуги, рассчитываемая по цене (тарифу), установленной в виде формулы или порядка ее определения, определяется в соответствии с измененными параметрами оказываемой услуги.

16.5. Фактический размер обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) Участника, являющегося покупателем по свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед, определяется исходя из совокупности включенных за расчетный период или период поставки (если период поставки составляет менее одного расчетного периода) в суточный почасовой график сальдо-перетоков по межгосударственным сечениям объемов электрической энергии по соответствующему свободному двустороннему договору, срочному контракту или сделке на сутки вперед, а если цена (тариф) или отдельные ее ставки применяются к значениям мощности – исходя из почасовых значений объемов поставляемой электрической энергии.

16.6. Порядок исчисления размера обязательств по оплате услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении каждой из организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, с учетом особенностей применения цены (тарифа) на услугу торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) соответствующего оператора, устанавливается Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

16.7. Расчет размера обязательств осуществляет организация, уполномоченная на межгосударственную передачу, и передает соответствующий реестр обязательств для целей проведения платежей Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, а также доводит до сведения Участников размер их обязательств в срок не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

16.8. Оплата услуг торговой межгосударственной передачи, поставляемой по свободным двусторонним договорам, производится ежемесячно по завершении расчетного периода, или периода поставки, если

его длительность меньше одного расчетного периода, если иное не установлено пунктом 16.9 настоящего Договора в валюте государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность соответствующий организация, уполномоченная на межгосударственную передачу.

16.9. По требованию организации, уполномоченной на межгосударственную передачу, может быть установлен следующий порядок оплаты услуг торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности):

1) частичный платеж в размере 50% от планируемой стоимости услуг за расчетный период в срок до 15-го числа текущего расчетного периода, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты платежа;

2) окончательный платеж в размере превышения фактической стоимости услуг над частичным платежом в срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты платежа.

16.10. Оплата услуг торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), поставляемой по срочным контрактам, производится за период поставки и(или) ежемесячно по завершении расчетного периода, в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

16.11. Оплата услуг торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), поставляемой по сделкам на сутки вперед, производится за период поставки и(или) ежемесячно по завершении расчетного периода, в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

ГЛАВА VII. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ

17. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ ПО
ОПЛАТЕ УСЛУГ РЕГИСТРАТОРА И ОРГАНИЗАЦИЙ,
УПОЛНОМОЧЕННЫХ НА МЕЖГОСУДАРСТВЕННУЮ ПЕРЕДАЧУ

Примечание: РФ: Раздел на обсуждении. Резерв по разделу.

17.1. Расчет обязательств и требований по оплате услуг регистратора и организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, осуществляется в соответствии с Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6).

17.2. Финансовые расчеты по оплате услуг регистратора, а также услуг организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, осуществляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов (Приложение №6), в течение расчетного периода, при наличии условий по частичной оплате, и по окончании расчетного периода за счет средств Участника на счете в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед. Участник обязан обеспечить наличие на счете в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед средств в размере, достаточном для исполнения обязательств на соответствующую платежную дату.

17.3. Окончательные платежи проводятся 10-го числа месяца, следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты платежа.

17.4. В случае, если условиями по оплате услуг торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) соответствующей организации, уполномоченной на межгосударственную передачу, предусматривается частичная оплата услуг в течение расчетного периода, частичные платежи производятся в даты и в объеме, определяемом в

порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6) для таких случаев.

17.5. При наличии в одну платежную дату нескольких платежей Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед проводит их в следующей очередности:

- 1) Оплата услуг регистратора;
- 2) Оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);
- 3) Оплата начисленных пени в случае просрочки оплаты услуг регистратора;
- 4) Оплата начисленных пени в случае просрочки оплаты услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности).

17.6. При недостатке средств для проведения платежа в полном размере в соответствующую платёжную дату Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед производит обращение взыскания на обеспечение в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7), а если его размер также является недостаточным – на просроченные обязательства в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6), осуществляется начисление пени в размере, установленном пунктом NNN, вплоть до даты исполнения обязательств в полном объеме либо до даты расторжения (прекращения) настоящего Договора.

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

17.8. Финансовые расчеты по оплате услуг организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, в отношении электрической энергии, поставляемой по срочным контрактам и сделкам на

сутки вперед осуществляются в порядке, предусмотренном документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

17.9. По окончании расчетного периода регистратор и Участник подписывают Акт об оказании услуги (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). *При составлении указанных документов на бумажном носителе* два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура на оплату услуги составляются с учетом требований законодательства государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность регистратор, направляются регистратором Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца

Примечание: [РБ: «15» заменить на «10», РФ: резерв],

следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты.

Примечание: [120 ПК ДЭ: доработать – предложена редакция]

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

Комментарий ДЭ:

Учитывая, что субъекты хозяйствования, осуществляющие торговлю на ОЭР Союза не обязаны иметь информационных систем электронного документооборота, и фактически не имеют защищенных трансграничных каналов связи между собой, обмен электронными документами

непосредственно в двухстороннем формате без сопряженных информационных систем практически невозможно реализовать.

Вместе с тем вариант оформления электронных актов и счетов фактур возможен в случае использования субъектами рынка единой ЭДО предоставляемой оператором торговли с использованием национальных ЭЦП И ДТС в том случае если оператор предоставит такой функционал пользователям торговой площадки.

Полагаем целесообразным ОЦТ проработать данный вопрос и в случае отсутствия данной возможности расширения функционала личного кабинета участника предусматривающий обмен электронными финансовыми документами через информационную систему площадки, оставить в проекте формы ДОП только возможность обмена финансовыми документами на бумажном носителе.

Примечание: [РБ: по тексту документа уточнить формулировки документов, предоставляемых для оплаты, а также привести в соответствие сроки их предоставления]

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

17.11. По окончании расчетного периода организация, уполномоченная на межгосударственную передачу, и Участник подписывают Акт об оказании услуги в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). Два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства государства-члена, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность организация, уполномоченная на межгосударственную передачу, направляются

организацией, уполномоченной на межгосударственную передачу, Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца.

[Примечание: РБ: «15» заменить на «10», РК: за 15, РФ: резерв],

следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты, в электронном виде с использованием электронной подписи.

[Примечание: 120 ПК ДЭ: доработать]

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

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

Не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты, регистратор (организация, уполномоченная на межгосударственную передачу) формирует и направляет Участнику на согласование и подписание два экземпляра Акта сверки расчетов за оказанную услугу (приложение №7 к Регламенту финансовых расчетов). Не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Участником от регистратора (организации, уполномоченной на межгосударственную передачу) Акта сверки расчетов за оказанную услугу Участник предоставляет подписанный со своей экземпляр Акта либо мотивированный отказ от подписания (далее – отказ).

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

17.14. Отказы, указанные в п. 17.10, 17.12 настоящего Договора, считаются мотивированными, если содержат следующую информацию:

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

позицию, по которой возникли разногласия;

обоснование возникшего разногласия;

рассчитанный Участником размер платы за полученные услуги.

К мотивированному отказу должны прилагаться документы, обосновывающие требования Участника.

Рассмотрение мотивированного отказа Участника производится регистратором (организацией, уполномоченной на межгосударственную передачу) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения мотивированного отказа Участника.

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

В случае согласия регистратора (организации, уполномоченной на межгосударственную передачу) с Участником по причинам и суммам разногласий и при необходимости регистратор (организация, уполномоченная на межгосударственную передачу) производит перерасчет соответствующих

требований и направляет Участнику заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

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

позицию, по которой произведен перерасчет;

обоснование перерасчета;

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

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

При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт оказания услуги и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Участником в порядке, предусмотренном 17.9., 17.11. настоящего Договора.

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

расчеты регистратора (организации, уполномоченной на межгосударственную передачу);

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

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

18. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ ПО ОПЛАТЕ СРОЧНЫХ КОНТРАКТОВ, СДЕЛОК НА СУТКИ ВПЕРЕД, УСЛУГ ОРГАНИЗАЦИЙ, УПОЛНОМОЧЕННЫХ НА МЕЖГОСУДАРСТВЕННУЮ ПЕРЕДАЧУ, ОПЕРАТОРОВ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ПО СРОЧНЫМ КОНТРАКТАМ, ОПЕРАТОРА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ НА СУТКИ ВПЕРЕД, УПОЛНОМОЧЕННОЙ РАСЧЕТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПОЛНОМОЧЕННОЙ КЛИРИНГОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ СРОЧНЫМИ КОНТРАКТАМИ, УПОЛНОМОЧЕННОЙ РАСЧЕТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПОЛНОМОЧЕННОЙ КЛИРИНГОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛЕ НА СУТКИ ВПЕРЕД

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

18.1.1. Порядок оплаты по срочным контрактам, в том числе, при необходимости – периоды оплаты, устанавливаются в отношении каждой серии срочных контрактов. Размер требований и обязательств на платежную дату, соответствующую окончанию периода поставки или очередному периоду оплаты, если они установлены по соответствующей серии срочных контрактов, определяется в порядке, установленном документами

соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам исходя из величин, определенных регистратором в соответствии с пунктом 12.5.2.

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

18.1.3. В случае если поставка по срочному контракту или сделке на сутки вперед требует осуществления торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), соответствующие услуги оплачиваются в те же периоды оплаты (платежные даты), что и по срочному контракту (сделке на сутки вперед) с учетом положений Регламента финансовых расчетов (Приложение № 6).

18.2. Финансовые расчеты по оплате услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, Уполномоченной расчетной организации и Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам, Уполномоченной расчетной организации и Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле 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 организации и Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам, Уполномоченной расчетной организации и Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед.

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

18.4. Порядок оформления первичных учетных документов и счетов-фактур по срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, услугам Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, Уполномоченной расчетной организации и Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам, Уполномоченной расчетной организации и Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед устанавливаются документами соответствующего Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

ГЛАВА VIII. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

Примечание: [РФ 118 ПК: резерв по необходимости главы и ее наполнению, возможно ряд положений можно спустить в регламенты; РБ: полагаем необходимым наличие данного раздела]

19. СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

19.1. В целях своевременного и надлежащего исполнения Участниками общего электроэнергетического рынка своих обязательств на общем электроэнергетическом рынке Союза действует система обеспечения исполнения обязательств по заключенным по результатам централизованной торговли срочным контрактами или сделкам на сутки вперед, а также по оплате услуг инфраструктурных организаций, оказывающих услуги участникам ОЭР.

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

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

19.2.2. Процедуру предоставления и использования финансовых гарантий в целях обеспечения 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;

19.2.3. Неустойку (штрафы, пени) за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по оплате электрической энергии, обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций;

19.2.4. Систему контроля за надлежащим исполнением обязательств Участниками общего электроэнергетического рынка со стороны Уполномоченной расчетной организации (Уполномоченной клиринговой организации) при централизованной торговле на сутки вперед или Уполномоченной расчетной организации (Уполномоченной клиринговой организации) при централизованной торговле по срочным контрактам;

19.2.5. Систему санкций, применяемых к Участникам, не исполняющим (ненадлежаще исполняющим) свои обязательства по оплате электрической энергии, услуг инфраструктурных организаций, включающую, приостановление допуска к способу (виду) торговли, по которому возникли указанные нарушения, а также в случаях, предусмотренных настоящим Договором, к иным способам (видам) торговли, в которых соответствующий Участник принимает участие.

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

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

20. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ РЕГИСТРАТОРА

20.1. В целях обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг регистратора Участник, не позднее чем за 2 рабочих дня до обращения о регистрации свободного двухстороннего договора, либо до участия в централизованной торговле по срочным контрактам или на сутки вперед, размещает на счете, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, денежные средства в размере, достаточном для исполнения обязательств по оплате услуг регистратора, либо предоставляет иное обеспечение из числа предусмотренных Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

20.2. Достаточный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг регистратора определяется в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

20.3. Информация об остатке предоставленного обеспечения ежедневно направляется Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед в адрес регистратора в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

20.4. В случае, если размер обеспечения, определенный по завершении процедуры регистрации свободного двухстороннего договора, централизованной торговли по срочным контрактам или сделки на сутки вперед, меньше чем X-кратное значение размера обязательств по оплате услуг регистратора, Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед (регистратор?) направляет Участнику уведомление о необходимости пополнить обеспечение в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

21. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ УЧАСТНИКОВ ВЗАИМНОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ПО СВОБОДНЫМ ДВУСТОРОННИМ ДОГОВОРАМ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ ПО ТОРГОВОЙ МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

21.1. В целях обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в отношении электрической энергии, поставляемой по свободным двусторонним договорам, Участник не позднее чем за 2 рабочих дня до обращения о регистрации свободного двухстороннего договора, размещает на счете, открытом в Уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, денежные средства в размере, достаточном для исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) за один расчетный период, если поставка по такому договору сопровождается

соответствующими услугами, либо предоставляет иное обеспечение из числа предусмотренных Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

21.2. Достаточный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

В случае если условиями по оплате услуг по торговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) соответствующей организации, уполномоченной на межгосударственную передачу, предусматривается частичная оплата услуг в течение расчетного периода, достаточный размер обеспечения определяется исходя из максимального частичного платежа в предстоящем расчетном периоде.

21.3. Информация об остатке предоставленного обеспечения направляется Уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед в адрес соответствующей организации, уполномоченной на межгосударственную передачу, по завершении расчетного периода либо при наступлении очередной даты платежа, а также регистратору в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

21.4. В случае, если по завершении расчетного периода (очередной даты платежа при наличии условий о частичной оплате) и проведения платежей за услуги по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) размер обеспечения меньше, чем значение его достаточного размера, определяемое в соответствии с пунктом 20.2. настоящего Договора, Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед (организация, уполномоченная на межгосударственную передачу) направляет Участнику уведомление о необходимости пополнить обеспечение в порядке, предусмотренном Регламентом обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7).

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

22. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ И НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

Примечание: [РБ: требуется обсуждение, доработка и конкретизация условий ответственности]

Комментарий Исполнителя: полагаем необходимым пояснить, что каждая сторона ДОП будет нести ответственность за нарушение своих обязательств по договору в размере и в порядке, установленном ДОП и регламентами. Так, например, Регламентом финансовых расчетов предусмотрено применение штрафов (пени) за просрочку исполнения финансовых обязательств по оплате услуг регистратора, услуг операторов МГП. Регламент обеспечения исполнения обязательств предусматривает в качестве неблагоприятного для участника последствия нарушения финансовых обязательств вскрытие предоставленного обеспечения. Если же нарушение какой-либо стороной условий договора привело к убыткам другой стороны, то пострадавшая сторона вправе требовать от виновной стороны возмещения этих убытков. Такая форма ответственности наступает в соответствии с законодательством государства – члена, на территории которого зарегистрирована сторона договора, нарушившая условия ДОП.

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

22.2. В случае если законодательством государства-члена, на территории которого зарегистрирован системный оператор (сетевой оператор),

установлена его ограниченная гражданско-правовая ответственность, за действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия для Участников ОЭР, системный оператор (сетевой оператор) несет ограниченную ответственность в пределах, установленных законодательством соответствующего государства-члена.

22.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Участником своих обязательств по оплате услуг регистратора, организаций, уполномоченных на межгосударственную передачу, такой Участник обязан уплатить штраф (пени) в размере и в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6).

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Участником своих обязательств по оплате электрической энергии, приобретённой на общем электроэнергетическом рынке Союза по срочным контрактам, сделкам на сутки вперед или по оплате услуг Операторов централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам, Уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед такой Участник обязан уплатить штраф (пени) в размере и в порядке, установленном документами этих инфраструктурных организаций и/или регламентом финансовых расчетов и договором купли-продажи.

Примечание: РФ 128 ПК: УКО СК, УКО СВ

такой Участник обязан уплатить штраф (пени) в размере и в порядке, установленном документами

Примечание: РФ128 ПК: этих инфраструктурных организаций и/или регламентом финансовых расчетов и договором купли-продажи. РФ128 ПК: вернуться к данному пункту в процессе обсуждения Регламентов 6 и 7.

Примечание: [126 ПК РБ: пункты 10.5 и 10.6 следует отразить в главе IX в следующей редакции:

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

Примечание: [РБ «В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения регистратором своих обязательств перед субъектами общего электроэнергетического рынка Союза в соответствии с настоящим Договором он несет ответственность в размере и порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов (приложение № 6 к настоящему Договору)»].

Примечание: 128 ПК Сторонам отнестись к предложению РБ

Примечание: [РФ 128 ПК Комментарий:

Договорные обязательства строятся на принципах равенства и добросовестности сторон договора, не может быть признано разумным недобросовестное осуществление гражданских прав (злоупотребление правом).

Предлагаемая редакция ставит регистратора в заведомо неравное положение по сравнению с участниками рынка и иными инфраструктурными организациями. Установление фиксированного штрафа, вне зависимости от реальных убытков участника рынка, которое приводит к получению кредитором необоснованной выгоды, явно ущемляет интересы регистратора.

Договор присоединения, в силу особенностей определения его условий, не может устанавливаться условия, хотя и не противоречащие закону и иным правовым актам, но лишаящие одну из сторон прав, обычно предоставляемых по договорам такого вида, либо явно обременительных для присоединившейся стороны, которые она исходя из своих разумно понимаемых интересов не приняла бы при наличии у нее возможности участвовать в определении условий договора. Присоединившаяся к договору сторона вправе потребовать расторжения или изменения договора,

заключенного с такими условиями. В случае изменения или расторжения договора судом по требованию присоединившейся к договору стороны договор считается действовавшим в измененной редакции либо соответственно не действовавшим с момента его заключения.

В связи с чем, просим не включать в стандартную форму договора заведомо оспоримых условий, нарушающих интересы одной из сторон договора.]

23. ПОСЛЕДСТВИЯ НАРУШЕНИЯ УЧАСТНИКОМ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА СОЮЗА ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ

23.1. допуск Участника к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза приостанавливается в порядке, установленном Регламентом допуска (Приложение № 2) и документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед, в следующих случаях:

23.1.1. Для Участников торговли по свободным двусторонним договорам:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по предоставлению обеспечения исполнения обязательств (финансовых гарантий) по оплате услуг инфраструктурных организаций;

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

- неустранение нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли на ОЭР, в течение 30 и более рабочих дней со дня приостановления допуска;

23.1.2. Для Участников централизованной торговли по срочным контрактам:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по предоставлению обеспечения исполнения обязательств (финансовых гарантий) по срочным контрактам;

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

- неустранение нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли на ОЭР, в течение 30 и более рабочих дней со дня приостановления допуска;

23.1.3. Для Участников централизованной торговли на сутки вперед:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии за предшествующие сутки, приобретенной по сделкам на сутки вперед;

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по предоставлению обеспечения исполнения обязательств (финансовых гарантий) по сделкам на сутки вперед и (или) неисполнение обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций за два расчетных периода подряд;

- неустранение нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли на ОЭР, в течение 30 и более рабочих дней со дня приостановления допуска.

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

24. ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

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

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

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

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

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

24.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся также сбои и (или) ошибки программно-технических средств или сбои в работе информационно-коммуникационных средств связи (технические сбои), которые являются основанием освобождения инфраструктурной организации общего электроэнергетического рынка Союза, являющейся стороной настоящего Договора, от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств (при условии принятия той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от нее по характеру обязательства и условиям оборота, и всех мер для надлежащего исполнения обязательств) и под которыми в целях настоящего Договора понимаются:

Примечание: [РФ: не против; РА, РБ: отнесутся к редакции после коррективки, РК, КР: нет замечаний] РФ скорректировать слова в скобках с учетом обсуждения

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

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

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

энергоснабжения, принадлежащего ей на праве собственности или ином законном основании нежилого офисного помещения);

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

Примечание: РА, РБ, РК: исключить пп.4; КР, РФ: за сохранение, резерв.

24.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, указанных в подпункте 24.1 настоящего пункта, сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в течение 5 (Пяти) РФ 125 ПК: 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.

Примечание: РФ 125 ПК: Сторона настоящего Договора, ссылающаяся на действия обязательств непреодолимой силы, должна в течение 30 (тридцати) 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.).

24.4. По прекращении РФ 125 ПК: ~~указанных~~ действия обстоятельств непреодолимой силы, указанных в подпункте 24.1 настоящего пункта, сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна в течение 5 (Пяти) рабочих дней известить об этом другие стороны в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору.

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

Примечание: [РБ: исключить последнее предложение или перенести ее в Главу IX, изложив в следующей редакции:

«В случае, если при наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона не известит в письменной форме другие Стороны или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другим Сторонам штраф в размере (можно определить конкретную сумму)».] РФ 118 ПК: не поддерживаем.

Комментарий Исполнителя: полагаем, что исключение условия о возмещении убытков, причиненных несвоевременным извещением о наступлении форс-мажорных обстоятельств, также требует обсуждения с заинтересованными участниками. При этом замену указанной ответственности на штраф считаем нецелесообразной, т.к. уплата штрафа может не привести к восстановлению прав и экономического положения пострадавшей стороны.

24.6. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

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

24.8. регистратор, Операторы централизованной торговли по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли на сутки вперед,

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

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

Факт технического сбоя оформляется данной инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза соответствующим актом по форме согласно приложению к настоящему Договору.

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

ГЛАВА X. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

25. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

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

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

25.3. Претензия предъявляется в письменной форме и подписывается руководителем или представителем стороны, имеющим соответствующие полномочия на основании доверенности, оформленной в соответствии с требованиями законодательства соответствующего государства-члена.

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

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

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

25.7. Ответ на претензию направляется в письменной форме и подписывается руководителем стороны или ее представителем, действующим

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

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

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

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

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

25.12. Все споры и разногласия в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, неурегулированные сторонами путем переговоров подлежат разрешению:

Примечание: ВАРИАНТ 2: РБ, КР, РФ: вариант 2, РА, РК: резерв]

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

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

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

25.18. Применимым материальным правом при разрешении споров и разногласий, связанных с осуществлением прав и обязанностей сторон по настоящему Договору при оказании услуг инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза является право государства-члена, в котором осуществляет деятельность (зарегистрирована) соответствующая инфраструктурная организация;

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

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

Примечание: [РБ: требует пояснения необходимость указания применимого материального и процессуального права]

Комментарий Исполнителя: полагаем, необходимость указания в ДОП применимого права вытекает из положений подпункта «х» пункта 21 Правил взаимной торговли, в соответствии с которым к существенным условиям договора о присоединении относится условие о порядке разрешения споров между сторонами договора о присоединении, в том числе «подсудность споров и право, которое подлежит применению к правам и обязанностям сторон по договору о присоединении, в том числе к правам и обязанностям сторон по свободным двусторонним договорам, срочными контрактам и сделкам на сутки вперед».

25.19. Арбитражное решение по спору, рассмотренному в соответствии с подпунктом 2 пункта 25.11 настоящего Договора, является окончательным и обязательным для сторон спора.

26. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ПРЕКРАЩЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

26.1. Настоящий Договор расторгается:

26.1.1. По соглашению сторон – с даты, предусмотренной таким соглашением;

26.1.2. При одностороннем внесудебном отказе от договора со стороны регистратора – с даты, указанной в уведомлении регистратора об одностороннем внесудебном отказе от договора, в следующих случаях:

1) 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;

2) при переходе прав и обязанностей по настоящему Договору к третьему лицу в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, если при этом такое третье лицо является Участником общего электроэнергетического рынка и имеет заключенный договор о присоединении;

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

26.2. При одностороннем внесудебном отказе от договора регистратор направляет Участнику и иным сторонам настоящего Договора уведомление об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты истечения срока, указанного в подпункте 1 пункта 26.1.2., или наступления события, указанного подпункте 2 пункта 26.1.2. 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 ОЭР.

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

Такое уведомление регистратор направляет по адресу указанного органа (организации) в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица регистратора, и на бумажном носителе.

26.4. В течение 2 рабочих дней с даты расторжения настоящего Договора по основаниям, указанным в пункте 26.1. настоящего Договора, регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информацию о дате расторжения с Участником договора о присоединении.

26.5. В случае расторжения настоящего Договора по основанию, указанному в подпункте 1 пункта 26.1.2. настоящего Договора, повторное заключение с Участником договора о присоединении допускается не ранее чем через 1 год при условии устранения обстоятельств, явившихся основанием для расторжения настоящего Договора.

26.6. Настоящий Договор прекращается

Примечание: [РБ: дополнить «в отношении соответствующей Стороны», резерв]

в следующих случаях:

Комментарий Исполнителя: ДОП заключается между каждым участником и инфраструктурными организациями отдельно и потому прекращается договор с конкретным участником, в отношении которого наступили основания прекращения договора.

26.6.1. При исключении регистратором Участника из реестра субъектов общего электроэнергетического рынка в связи с принятием уполномоченным в соответствии с законодательством государства-члена органом (организацией) решения об исключении Участника общего электроэнергетического рынка из числа участников внутреннего оптового

электроэнергетического рынка государства-члена с даты, следующей за днем внесения соответствующего изменения в реестр субъектов ОЭР;

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

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

26.8. В течение 2 рабочих дней с даты получения сведений, указанных в пункте 26.7. настоящего Договора, регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка информацию о дате прекращения заключенного Участником договора о присоединении и направляет Участнику и иным сторонам настоящего Договора уведомление о прекращении настоящего Договора в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица регистратора, и (или) на бумажном носителе по адресам сторон настоящего Договора, указанным в реестре субъектов ОЭР.

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

Регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам и Оператор централизованной торговли на сутки вперед

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

26.10. Возникшие и неисполненные до даты расторжения (прекращения) настоящего Договора денежные обязательства по настоящему Договору, свободным двусторонним договорам, срочным контрактам, сделкам на сутки вперед, договорам оказания услуг по торговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности), иным договорам оказания услуг инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка подлежат исполнению в порядке, установленном свободным двусторонним договором, Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 6), документами Операторов централизованной торговли по срочным контрактам и Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

27. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

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

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

27.3. Настоящий Договор и (или) приложения к нему изменяются регистратором в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 27.4 - 27.5 настоящего Договора в случае утверждения Советом Комиссии на основании предложений государств-членов изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора о присоединении и (или) приложения к нему.

27.4. В случае внесения изменений и (или) дополнений в форму договора о присоединении и (или) приложения к нему Комиссия в течение 15 (пятнадцати)

Примечание: [Комментарий ДЭ: в случае проведения заседания Совета ЕЭК в формате ВКС данный срок может быть не выполнен (это не зависит от Комиссии). Кроме того, стандартно решения Совета ЕЭК вступают в силу через 30 дней после опубликования. Этот пункт предлагается скорректировать и оставить только направление информации регистратору]

дней с даты принятия соответствующего решения размещает на официальном сайте Комиссии в сети Интернет принятое решение и форму договора о присоединении с учетом внесенных изменений и (или) дополнений и направляет регистратору по электронной почте форму договора о присоединении с учетом внесенных изменений и (или) дополнений, подписанную электронной подписью уполномоченного лица.

Примечание: [Комментарий ДЭ: наверное, про ЭП и уполномоченное в Комиссии лицо лишние требования]

27.5. регистратор в течение 15 (пятнадцати) дней с даты получения сообщения Комиссии об изменении и (или) дополнении формы договора о присоединении уведомляет стороны настоящего Договора об изменении и (или) дополнении настоящего Договора путем размещения соответствующего уведомления об изменении и (или) дополнении настоящего Договора, подписанного электронной подписью, в личном кабинете стороны настоящего Договора на сайте регистратора в сети Интернет или путем направления такого уведомления, подписанного электронной подписью уполномоченного лица, по электронной почте. При этом указанное уведомление должно содержать ссылку на размещенный на сайте Комиссии в сети Интернет текст договора о присоединении и (или) приложений к нему, содержащий соответствующие изменения и (или) дополнения.

27.6. 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 к и (или) приложения к нему.

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

27.8. *Комментарий ДЭ: В Комиссии действует регламент принятия решений Советом Комиссии.*

28. О ПОДТВЕРЖДЕНИИ ПОЛНОМОЧИЙ ЛИЦ, ПОДПИСЫВАЮЩИХ ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

28.2. В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам, Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет Участнику на бумажном носителе документы,

подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.

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

Подписной лист Договора о присоединении

Примечание: РФ 118 ПК: в проработке

Дата: _____

Настоящий Договор заключен между

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

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

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

_____,
выполняющим функции оператора централизованной торговли по срочным
контрактам общего электроэнергетического рынка Союза, в лице
_____, действующего на

основании _____ (далее - «Оператор централизованной торговли по срочным контрактам-3»),

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

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

5) _____, выполняющим функции уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед, в лице _____, действующего на основании _____ (далее - « Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед»), [вопрос о совмещении с УРО]

6) _____, выполняющим функции уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле срочными контрактами, в лице _____, действующего на основании _____ (далее - « Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам») [вопрос о множественности и совмещении с УРО]

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

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

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

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

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

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

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

_____,
выполняющим функции сетевого оператора Республики Казахстан, в лице

_____, действующего на основании _____ (далее – «Сетевой оператор РК»),

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

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

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

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

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

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

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

После подписания настоящего Подписного листа всеми Сторонами регистратор передает файл с условиями настоящего Договора в электронном виде на материальном носителе Участнику оптового рынка и иным Сторонам по акту приема-передачи.

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

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

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

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

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

Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле на сутки вперед	
Уполномоченная расчетная организация при централизованной торговле по срочным контрактам	
Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле на сутки вперед	
УКО СК Уполномоченная клиринговая организация при централизованной торговле по срочным контрактам	
Системный оператор РА	
Системный оператор РБ	
Системный оператор РК	
Системный оператор КР	
Системный оператор РФ	
Сетевой оператор РА	
Сетевой оператор РБ	
Сетевой оператор РК	
Сетевой оператор КР	
Сетевой оператор РФ	
Организация, уполномоченная на межгосударственную передачу РК	
Организация, уполномоченная на межгосударственную передачу РФ	
Участник	

4.5 ДОРАБОТКА ПРОЕКТА РЕГЛАМЕНТА ДОПУСКА К ТОРГОВЛЕ НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА

4.5.1 Введение

Регламент допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза доработан в соответствии с ПИО.

В частности, внесены изменения в состав требований, подлежащих выполнению участником для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, и перечень документов, подтверждающих выполнение этих требований, с учетом положений пункта 58 ПИО.

В соответствии с ним между регистратором и субъектом ОЭР Союза осуществляется через личный кабинет субъекта ОЭР Союза на сайте регистратора в сети Интернет, доступ к которому осуществляется после аутентификации субъекта ОЭР Союза с использованием электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром регистратора, либо электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена данного участника.

Исходя из этого исключается требование о получении в удостоверяющем центре регистратора сертификата ключа проверки электронной подписи и заключении с ним соответствующего договора, а также обязанность предоставить копию такого договора в случае использования участником электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена данного участника.

Процедуры допуска к торговле по срочным контрактам и к торговле на сутки вперед будут в дальнейшем доработаны после обсуждения с соответствующими операторами централизованной торговли дополнительных требований, вытекающих из внутренних документов операторов, а также

особенностей организации информационного взаимодействия и использования электронных подписей, предусмотренных Правилами информационного обмена.

4.5.2 Проект Регламента допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза

Приложение №2

к Договору о присоединении

РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВЛЕ НА ОБЩЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ СОЮЗА (ПРОЕКТ)

Содержание

1. Общие положения
2. Сфера действия Регламента
3. Общие требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза
4. Требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, порядок предоставления документов, подтверждающих выполнение таких требований, проверки соответствия Участника требованиям, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о допуске Участника к торговле по свободным двусторонним договорам
5. Требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, порядок предоставления документов, подтверждающих выполнение таких требований, проверки соответствия Участника требованиям, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о допуске Участника к централизованной торговле по срочным контрактам
6. Требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к централизованной торговле на сутки вперед, порядок

предоставления документов, подтверждающих выполнение таких требований, проверки соответствия Участника требованиям, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о допуске Участника к централизованной торговле на сутки вперед

7. Основания, порядок и последствия приостановления (возобновления) допуска Участника к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о приостановлении (возобновлении) допуска к торговле

1. Общие положения

Настоящий Регламент устанавливает процедуру допуска участника общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее соответственно – Участник, Союз) к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза, а именно, условия и действия, а также порядок их совершения Участником и инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза, необходимых для получения Участником права заключения и исполнения свободных двухсторонних договоров, срочных контрактов, сделок на сутки вперед в рамках соответствующих способов торговли.

2. Сфера действия Регламента

Положения настоящего Регламента обязательны для исполнения:

- участником общего электроэнергетического рынка Союза;
- регистратором;
- оператором централизованной торговли на сутки вперед;
- оператором централизованной торговли по срочным контрактам;

- уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед;
- уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле срочными контрактами;
- уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед;
- уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле срочными контрактами;
- организацией, выполняющей функции системного оператора (далее – «Системный оператор»);
- организацией, выполняющей функции сетевого оператора (далее – «Сетевой оператор»);
- организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу.

3. Общие требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза

3.1. К торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза допускаются Участники, включенные регистратором в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (далее – Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза) на основании информации о субъектах внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств-членов, в отношении которых уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов органами (организацией) приняты решения о внесении в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза в соответствии с Правилами информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, утвержденными Решением Евразийского межправительственного совета от

1.10.2024 г. №3 (далее – Правила информационного обмена), и заключившие Договор о присоединении.

3.2. Для получения допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза по свободным двусторонним договорам, к централизованной торговле по срочным контрактам, к централизованной торговле на сутки вперед Участник выполняет требования, предусмотренные соответственно разделами 4, 5 и 6 настоящего Регламента.

3.3. Допуск к любому из указанных способов торговли предоставляется Участнику вне зависимости от наличия на момент получения допуска заключенного в соответствии с 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), между уполномоченными государствами-членами организациями договора на урегулирование почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии в отношении межгосударственных сечений, на которых Участником планируется осуществлять торговлю электрической энергией.

Наличие и срок действия договора на урегулирование почасовых отклонений в отношении межгосударственного сечения, через которое предполагается поставка либо межгосударственная передача электрической энергии (мощности), проверяются регистратором в процессе определения доступной и свободной пропускной способности межгосударственных сечений, регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, определения объемов поставки по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед.

3.4. Участники, включенные в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза в целях осуществления торговли исключительно по «тупиковым схемам», допускаются к торговле на общем

электроэнергетическом рынке Союза без заключения договора о присоединении и выполнения требований, указанных в п. 3.2. настоящего Регламента.

4. Требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, порядок предоставления документов, подтверждающих выполнение таких требований, проверки соответствия Участника требованиям, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о допуске Участника к торговле по свободным двусторонним договорам

4.1. Для участия во взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, выполняет следующие требования:

1) заключает с уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед договор банковского счета для оплаты услуг регистратора и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу;

2) получает в удостоверяющем центре регистратора сертификат ключа проверки электронной подписи (далее - сертификат ключа проверки электронной подписи, выданный удостоверяющим центром регистратора), для чего заключает с регистратором в соответствии с порядком, предусмотренным документами регистратора, договор на оказание услуг удостоверяющего центра в целях обеспечения электронной идентификации, аутентификации и электронного обмена документами (информационного взаимодействия) с регистратором в личном кабинете Участника на сайте регистратора в сети Интернет.

Положения абзаца первого настоящего подпункта не применяются в случае использования Участником в указанных целях сертификата ключа

проверки электронной цифровой подписи (электронной подписи), выданного удостоверяющим центром государства-члена данного Участника, при условии подтверждения подлинности (действительности) данной подписи (в том числе факта владения Участником данным ключом электронной подписи) доверенной третьей стороной государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность регистратор (далее - сертификат ключа проверки электронной подписи, выданный удостоверяющим центром государства-члена Участника). Сертификат ключа проверки электронной подписи, выданный удостоверяющим центром регистратора, и сертификат ключа проверки электронной подписи, выданный удостоверяющим центром государства-члена Участника, далее по тексту настоящего Регламента именуется «электронная подпись»;

3) устанавливает специализированное программное обеспечение, необходимое для электронного обмена информацией и документами (информационного взаимодействия) с программно-аппаратным комплексом регистратора и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу регистратора в порядке, определенном регистратором, с учетом требований настоящего Регламента;

4) предоставляет обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг регистратора и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу (если поставка по свободному двустороннему договору предполагает оказание услуг по торговой межгосударственной передаче), путем размещения на счете, открытом в уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, денежных средств в размере, достаточном для исполнения обязательств по оплате услуг регистратора и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу), в соответствии с Регламентом обеспечения исполнения обязательств, либо предоставляет иное обеспечение в объеме и в порядке, предусмотренным данным регламентом.

Участник, намеренный участвовать во взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, не указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, подает регистратору заявление о присоединении к торговле по свободным двусторонним договорам по форме, установленной приложением №1 к настоящему Регламенту (далее - заявление о присоединении к торговле по свободным двусторонним договорам), и выполняет требования, указанные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

4.2. Документы, подтверждающие выполнение Участником требований, указанных в п. 4.1. настоящего Регламента, представляются регистратору в следующем порядке:

1) договор банковского счета, заключенный Участником с уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед, представляется уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед в виде электронного документа, подписанного Участником с использованием электронной подписи, либо в виде электронного образа документа (подписанного Участником договора на бумажном носителе, преобразованного в электронную форму путем сканирования с сохранением его реквизитов), заверенного электронной подписью уполномоченного лица уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, в течение 1 рабочего дня со дня получения соответствующего запроса регистратора, либо по желанию Участника предоставляется им самостоятельно в виде электронного документа или электронного образа документа, подписанного (заверенного) электронной подписью уполномоченного лица Участника;

2) в случае использования Участником сертификата ключа проверки электронной подписи, выданного удостоверяющим центром государства-члена данного Участника, документы (информация), подтверждающие подлинность (действительность) данной подписи (в том числе факт владения Участником данным ключом электронной подписи) предоставляются

регистратору доверенной третьей стороной в соответствии с порядком, установленным приложением к договору о присоединении, регламентирующим порядок электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза (далее – Регламент электронного документооборота), и законодательством государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет деятельность регистратор.

3) сведения о представлении Участником обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг регистратора и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в соответствии с требованиями Регламента обеспечения исполнения обязательств представляются уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле на сутки вперед в виде электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, в течение 1 рабочего дня со дня получения соответствующего запроса регистратора.

4) заявление о присоединении к торговле по свободным двусторонним договорам представляется в виде электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Участника.

4.3. регистратор в течение 2 рабочих дней со дня получения документов, указанных в п. 4.2. настоящего Регламента, проверяет их полноту и соответствие требованиям, установленным для них настоящим Регламентом.

4.4. При отсутствии какого-либо документа и (или) его несоответствии требованиям настоящего Регламента регистратор в течение 1 рабочего дня после окончания срока проверки документов направляет Участнику и организациям, указанным в п. 4.2. настоящего Регламента, в виде электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица регистратора, замечания к представленным документам.

4.5. В течение 3 рабочих дней со дня получения замечаний Участник и организация, представившая (не представившая) соответствующие документы

по запросу регистратора, обязаны представить недостающие документы и (или) устранить замечания регистратора.

4.6. регистратор проводит проверку дополнительно представленных или доработанных с учетом замечаний документов в течение 2 рабочих дней со дня их получения.

4.7. Если по истечении срока, указанного в п. 4.5. настоящего Регламента, регистратором не получены от Участника или организаций, указанных в п. 4.2. настоящего Регламента, недостающие документы и (или) в дополнительно полученных документах не устранены замечания, либо если по итогам проверки документов не подтверждается выполнение Участником требований, указанных в п. 4.1. настоящего Регламента, регистратор в течение 1 рабочего дня с даты окончания срока проверки документов, установленного п. 4.3. или п. 4.6 настоящего Регламента, принимает решение об отказе в предоставлении Участнику допуска к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам и возвращает полученный пакет документов Участнику.

4.8. Участник вправе повторно направить пакет документов для допуска к торговле по свободным двусторонним договорам после устранения замечаний регистратора, послуживших основанием для принятия решения об отказе в предоставлении допуска.

В этом случае регистратор проводит новую проверку документов Участника в порядке, предусмотренном настоящим разделом.

4.9. В случае если по итогам проверки документов подтверждается выполнение Участником требований, указанных в п. 4.1. настоящего Регламента, регистратор в течение 2 рабочих дней с даты окончания срока проверки документов, установленного п. 4.3. или п. 4.6 (при условии устранения замечаний регистратора к комплекту документов) настоящего Регламента, принимает решение о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам и

предоставлении допуска к торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам, и вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о соответствии Участника указанным требованиям и о дате предоставления допуска к торговле.

4.10. Допуск к торговле предоставляется с первого числа расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором регистратором принято решение о предоставлении допуска, если такое решение принято не менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода.

В случае если такое решение принято менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода, допуск к торговле предоставляется с первого числа второго расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором регистратором принято решение о предоставлении допуска к торговле.

4.11. Принятое регистратором решение о предоставлении допуска к торговле по свободным двусторонним договорам либо мотивированное решение об отказе в предоставлении допуска к торговле по свободным двусторонним договорам направляется регистратором Участнику в виде электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица регистратора, в течение 2 рабочих дней с даты окончания срока проверки документов, установленного п. 4.3. или п. 4.6 настоящего Регламента.

5. Требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к централизованной торговле по срочным контрактам, порядок предоставления документов, подтверждающих выполнение таких требований, проверки соответствия Участника требованиям, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о допуске Участника к централизованной торговле по срочным контрактам

5.1. Участник вправе присоединиться к торговле электрической энергией по срочным контрактам на одной или нескольких централизованных торговых площадках, функционирование которых обеспечивают операторы централизованной торговли по срочным контрактам.

В случае намерения Участника осуществлять торговлю электрической энергией по срочным контрактам на нескольких торговых площадках, требования настоящего раздела для получения допуска к централизованной торговле по срочным контрактам должны быть выполнены Участником на каждой торговой площадке.

5.2. Для участия в централизованной торговле по срочным контрактам Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, выполняет следующие требования:

1) заключает с уполномоченной расчетной организацией и (или) с уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам (если по итогам централизованной торговли по срочным контрактам документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам предусматривается осуществление клиринга) договор банковского счета и (или) оказания клиринговых услуг для оплаты электрической энергии, приобретаемой по срочным контрактам, услуг Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу в соответствии с порядком, предусмотренным документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам;

2) заключает с Оператором централизованной торговли по срочным контрактам или уполномоченной им организацией договор на оказание услуг удостоверяющего центра в целях обеспечения электронной идентификации и электронного взаимодействия с Оператором централизованной торговли по срочным контрактам и (или) уполномоченной клиринговой организацией при

централизованной торговле по срочным контрактам в соответствии с порядком, установленным документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам;

3) устанавливает специализированное программное обеспечение, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом Оператора централизованной торговли по срочным контрактам и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Оператора централизованной торговли по срочным контрактам в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам;

4) если по итогам централизованной торговли по срочным контрактам клиринг осуществляется уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам, - устанавливает специализированное программное обеспечение, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам;

5) предоставляет обеспечение исполнения обязательств по срочным контрактам, по оплате услуг Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, уполномоченной расчетной организацией при централизованной торговле по срочным контрактам, уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле по срочным контрактам, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в порядке, предусмотренном документами Оператора

централизованной торговли по срочным контрактам или уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле по срочным контрактам;

б) выполняет иные требования, предусмотренные документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в централизованной торговле по срочным контрактам, выполняет требования, указанные в подпунктах 1-6 настоящего пункта, как минимум на одной централизованной торговой площадке одновременно с подачей заявления о заключении договора о присоединении и получает допуск к данному способу (виду) торговли с момента вступления в силу договора о присоединении.

Участник, намеренный участвовать в централизованной торговле по срочным контрактам, и не указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, подает Оператору централизованной торговли по срочным контрактам заявление о присоединении к централизованной торговле по срочным контрактам по форме, установленной документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам (далее – заявление о присоединении к торговле по срочным контрактам), и выполняет требования, указанные в подпунктах 1-6 настоящего пункта.

5.3. Порядок и сроки предоставления документов, подтверждающих выполнение Участником требований, указанных в п. 5.2. настоящего Регламента, проверки полноты и соответствия предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и документам Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, устранения Участником выявленных при проверке недостатков, принятия решения о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника взаимной торговли электрической энергией по срочным контрактам и предоставлении допуска к торговле электрической энергией по срочным

контрактам устанавливается документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

5.4. В случае если по итогам проверки документов подтверждается выполнение Участником требований, указанных в п. 5.2. настоящего Регламента, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам в течение 1 рабочего дня с даты окончания срока проверки документов принимает решение о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника взаимной торговли электрической энергией по срочным контрактам и предоставлении допуска к торговле электрической энергией по срочным контрактам.

5.5. В случае если по итогам проверки документов не подтверждается выполнение Участником требований, указанных в п. 5.2. настоящего Регламента, либо им не устранены выявленные в результате проверки документов недостатки, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам в течение 1 рабочего дня с даты окончания срока проверки документов принимает решение об отказе в предоставлении Участнику допуска к торговле электрической энергией по срочным контрактам и возвращает полученный пакет документов Участнику.

5.6. Участник вправе повторно направить пакет документов для допуска к торговле по срочным контрактам после устранения выявленных Оператором централизованной торговли по срочным контрактам недостатков, послуживших основанием для принятия решения об отказе в предоставлении допуска.

В этом случае Оператор централизованной торговли по срочным контрактам проводит новую проверку документов Участника в порядке, предусмотренном настоящим разделом и документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

5.7. Допуск к централизованной торговле по срочным контрактам предоставляется с первого числа расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Оператором централизованной торговли по

срочным контрактам принято решение о предоставлении допуска, если такое решение принято не менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода.

В случае если такое решение принято менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода, допуск к торговле по срочным контрактам предоставляется с первого числа второго расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Оператором централизованной торговли по срочным контрактам принято решение о предоставлении допуска к торговле.

5.8. Принятое Оператором централизованной торговли по срочным контрактам решение о предоставлении допуска к торговле по срочным контрактам либо мотивированное решение об отказе в предоставлении допуска к торговле по срочным контрактам направляется Оператором централизованной торговли по срочным контрактам Участнику в виде электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, в течение 1 рабочего дня со дня принятия соответствующего решения.

5.9. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет регистратору решение о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника взаимной торговли электрической энергией по срочным контрактам и предоставлении допуска к торговле электрической энергией по срочным контрактам в виде электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Оператора централизованной торговли по срочным контрактам в течение 1 рабочего дня со дня его принятия.

Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о выполнении Участником требований для получения допуска к торговле электрической энергией по срочным контрактам, установленных настоящим Регламентом и документами

Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, и о дате предоставления Участнику допуска к торговле по срочным контрактам в течение 2рабочих дней с даты получения решения Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

6. Требования, которые должны быть выполнены Участником для получения допуска к централизованной торговле на сутки вперед, порядок предоставления документов, подтверждающих выполнение таких требований, проверки соответствия Участника требованиям, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о допуске Участника к централизованной торговле на сутки вперед

6.1. Для участия в централизованной торговле на сутки вперед Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, выполняет следующие требования:

1) заключает с уполномоченной расчетной организацией и (или) с уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед (если по итогам централизованной торговли на сутки вперед документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед предусматривается осуществление клиринга) договор банковского счета и (или) оказания клиринговых услуг для оплаты электрической энергии, приобретаемой в рамках централизованной торговли на сутки вперед, услуг Оператора централизованной торговли на сутки вперед, уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу в соответствии с порядком, установленным документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед;

2) заключает с Оператором централизованной торговли на сутки вперед или уполномоченной им организацией договор на оказание услуг удостоверяющего центра в целях обеспечения электронной идентификации и электронного взаимодействия с Оператором централизованной торговли на сутки вперед и (или) уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед в соответствии с порядком, установленным документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед;

3) устанавливает специализированное программное обеспечение, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом Оператора централизованной торговли на сутки вперед и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу Оператора централизованной торговли на сутки вперед в порядке, установленном документами Оператором централизованной торговли на сутки вперед;

4) если по итогам централизованной торговли на сутки вперед клиринг осуществляется уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед, - устанавливает специализированное программное обеспечение, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед или уполномоченной клиринговой организацией при централизованной торговле на сутки вперед;

5) предоставляет обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой в рамках централизованной торговли на сутки вперед, по оплате услуг Оператора централизованной торговли на

сутки вперед, уполномоченной расчетной организации при централизованной торговле на сутки вперед, уполномоченной клиринговой организации при централизованной торговле на сутки вперед, организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в порядке, установленном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед;

б) выполняет иные требования, предусмотренные документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в централизованной торговле на сутки вперед, выполняет требования, указанные в подпунктах 1-6 настоящего пункта, одновременно с подачей заявления о заключении договора о присоединении и получает допуск к данному способу (виду) торговли с момента вступления в силу договора о присоединении.

Участник, намеренный участвовать в централизованной торговле на сутки вперед, и не указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, подает Оператору централизованной торговли на сутки вперед заявление о присоединении к централизованной торговле на сутки вперед по форме, установленной документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед (далее – «заявление о присоединении к торговле на сутки вперед»), и выполняет требования, указанные в подпунктах 1-6 настоящего пункта.

6.2. Порядок и сроки предоставления документов, подтверждающих выполнение Участником требований, указанных в п. 6.1. настоящего Регламента, проверки полноты и соответствия предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и документам Оператора централизованной торговли на сутки вперед, устранения Участником выявленных при проверке недостатков, принятия решения о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед и

предоставлении допуска к централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед устанавливается документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

6.3. В случае если по итогам проверки документов подтверждается выполнение Участником требований, указанных в п. 6.1. настоящего Регламента, Оператор централизованной торговли на сутки вперед в течение 1 рабочего дня с даты окончания срока проверки документов принимает решение о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед и предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед.

6.4. В случае если по итогам проверки документов не подтверждается выполнение Участником требований, указанных в п. 6.1. настоящего Регламента, либо им не устранены выявленные в результате проверки документов недостатки, Оператор централизованной торговли на сутки вперед в течение 1 рабочего дня с даты окончания срока проверки документов принимает решение об отказе в предоставлении Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед и возвращает полученный комплект документов Участнику.

6.5. Участник вправе повторно направить пакет документов для допуска к централизованной торговле на сутки вперед после устранения выявленных Оператором централизованной торговли на сутки вперед недостатков, послуживших основанием для принятия решения об отказе в предоставлении допуска.

В этом случае Оператор централизованной торговли на сутки вперед проводит новую проверку документов Участника в порядке, предусмотренном настоящим разделом и документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

6.6. Допуск к централизованной торговле на сутки вперед предоставляется с первого числа расчетного периода, следующего за

расчетным периодом, в котором Оператором централизованной торговли на сутки вперед принято решение о предоставлении допуска, если такое решение принято не менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода.

6.7. В случае если такое решение принято менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода, допуск к централизованной торговле на сутки вперед предоставляется с первого числа второго расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Оператором централизованной торговли на сутки вперед принято решение о предоставлении допуска к торговле.

6.8. Принятое Оператором централизованной торговли на сутки вперед решение о предоставлении допуска к централизованной торговле на сутки вперед либо мотивированное решение об отказе в предоставлении допуска к торговле по срочным контрактам направляется Участнику в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Оператора централизованной торговли на сутки вперед, в течение 1 рабочего дня со дня принятия соответствующего решения.

6.9. Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет регистратору решение о присвоении Участнику общего электроэнергетического рынка Союза статуса участника централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед и предоставлении допуска централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Оператора централизованной торговли на сутки вперед в течение 1 рабочего дня со дня его принятия.

Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о выполнении Участником требований для получения допуска к централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед, установленных настоящим Регламентом и документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед, и о дате

предоставления Участнику допуска к централизованной торговле на сутки вперед в течение 2 рабочих дней с даты получения решения Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

7. Основания, порядок и последствия приостановления (возобновления) допуска Участника к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза, а также внесения в Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информации о приостановлении (возобновлении) допуска к торговле

7.1. Приостановление (возобновление) допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам.

7.1.1. Основаниями для приостановления допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам являются:

1) возникновение задолженности по оплате услуг инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд;

2) нарушение требований Регламента обеспечения исполнения обязательств в виде непредоставления или предоставления не в полном объеме обеспечения исполнения обязательств Участника по оплате услуг инфраструктурных организаций;

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

регистратор принимает решение о приостановлении допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам в течение 1 рабочего дня с даты возникновения любого из оснований, указанных в подпунктах 1 и 2 настоящего пункта, либо с даты получения уведомления Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или Оператора

централизованной торговли на сутки вперед о возникновении основания, указанного в подпункте 3 настоящего пункта.

Оператор централизованной торговли на сутки вперед, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет регистратору уведомление о возникновении (прекращении) основания для приостановления допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам, указанного в подпункте 3 настоящего пункта, в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Оператора централизованной торговли на сутки вперед, Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, в течение 1 рабочего со дня возникновения (прекращения) такого основания.

Решение о приостановлении допуска к торговле направляется Участнику в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица регистратора, в день его принятия, а в случае если такое решение принято по основанию, указанному в подпункте 3 настоящего пункта, - также направляется Оператору централизованной торговли по срочным контрактам и Оператору централизованной торговли на сутки вперед.

Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о дате приостановления допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам в течение двух рабочих дней со дня принятия соответствующего решения.

С даты приостановления допуска к торговле регистратором приостанавливается регистрация и учет заключенных Участником свободных двусторонних договоров, а также исполнение обязательств сторон по таким договорам.

В течение 180 календарных дней с даты приостановления допуска к торговле по свободным двусторонним договорам он может быть возобновлен при условии устранения Участником обстоятельств, явившихся основанием для приостановления допуска к торговле.

7.1.2. регистратор принимает решение о возобновлении допуска Участника к торговле и возобновляет регистрацию и учет заключенных им свободных двусторонних договоров с первого числа расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Участником устранены обстоятельства, явившиеся основанием для приостановления допуска к торговле, если такие обстоятельства устранены не менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода.

В случае если обстоятельства, явившиеся основанием для приостановления допуска к торговле, устранены Участником менее чем за 10 календарных дня до начала следующего расчетного периода, регистратор принимает решение о возобновлении допуска к торговле с первого числа второго расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Участником устранены указанные обстоятельства.

Регистратор доводит решение о возобновлении допуска Участника к торговле по свободным двусторонним договорам до Участника, а также до Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, в случае если такое решение принято в связи с получением уведомления от соответствующего оператора о прекращении основания, указанного в подпункте 3 пункта 7.1.1. настоящего Регламента, и вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о возобновлении допуска Участника к торговле в порядке, установленном абзацами 7 - 8 пункта 7.1.1. настоящего Регламента.

7.2. Приостановление (возобновление) допуска Участника к централизованной торговле по срочным контрактам.

7.2.1. Основаниями для приостановления допуска Участника к централизованной торговле по срочным контрактам являются:

- 1) возникновение задолженности по оплате электрической энергии, приобретаемой по срочным контрактам, и (или) услуг инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд;

2) нарушение требований Регламента обеспечения исполнения обязательств и соответствующих документов Оператора централизованной торговли по срочным контрактам в виде непредставления или представления не в полном объеме обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой по срочным контрактам, и (или) услуг инфраструктурных организаций;

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

Оператор централизованной торговли по срочным контрактам принимает решение о приостановлении допуска Участника к торговле по срочным контрактам в течение 1 рабочего дня с даты возникновения любого из оснований, указанных в подпунктах 1 и 2 настоящего пункта, либо с даты получения уведомления регистратора или Оператора централизованной торговли на сутки вперед о возникновении основания, указанного в подпункте 3 настоящего пункта.

Регистратор, Оператор централизованной торговли на сутки вперед направляет Оператору централизованной торговли по срочным контрактам уведомление о возникновении (прекращении) основания для приостановления допуска Участника к торговле по срочным контрактам, указанного в подпункте 3 настоящего пункта, в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица регистратора, Оператора централизованной торговли на сутки вперед, в течение 1 рабочего со дня возникновения (прекращения) такого основания.

Решение о приостановлении допуска к торговле направляется Участнику и регистратору в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, в день его принятия, а в случае если такое решение принято в связи с получением от Оператора централизованной торговли на

сутки вперед или регистратора уведомления о возникновении основания, указанного в подпункте 3 настоящего пункта, - также направляется Оператору централизованной торговли на сутки вперед.

Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о дате приостановления допуска Участника к торговле по срочным контрактам в течение 2 рабочих дней со дня получения указанного решения Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

С даты приостановления допуска к торговле приостанавливается регистрация и учет заключенных Участником срочных контрактов. Исполнение обязательств по срочным контрактам приостанавливается в порядке, предусмотренном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

В течение 180 календарных дней с даты приостановления допуска к торговле по срочным контрактам он может быть возобновлен при условии устранения Участником обстоятельств, явившихся основанием для приостановления допуска к торговле.

7.2.2. Оператор централизованной торговли по срочным контрактам принимает решение о возобновлении допуска Участника к торговле по срочным контрактам с первого числа расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Участником устранены обстоятельства, явившиеся основанием для приостановления допуска к торговле, если они устранены не менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода.

В случае если указанные обстоятельства устранены Участником менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода, допуск к торговле по срочным контрактам возобновляется с первого числа второго расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Участником устранены обстоятельства, явившиеся основанием для

приостановления допуска к торговле в порядке, предусмотренном документами Оператора централизованной торговли по срочным контрактам.

Оператор централизованной торговли по срочным контрактам доводит решение о возобновлении допуска Участника к торговле по срочным контрактам до Участника и регистратора, а также до Оператора централизованной торговли на сутки вперед, в случае если такое решение принято в связи с получением уведомления от Оператора централизованной торговли на сутки вперед или регистратора о прекращении основания, указанного в подпункте 3 пункта 7.2.1. настоящего Регламента, а регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о возобновлении допуска Участника к торговле по срочным контрактам в порядке, установленном абзацами 7 и 8 пункта 7.2.1. настоящего Регламента.

7.3. Приостановление (возобновление) допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед.

7.3.1. Основаниями для приостановления допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед являются:

1) возникновение задолженности по оплате электрической энергии, приобретаемой в рамках централизованной торговли на сутки вперед, за предшествующие сутки;

2) возникновение задолженности по оплате услуг инфраструктурных организаций за 2 расчетных периода подряд;

3) нарушение требований Регламента обеспечения исполнения обязательств и соответствующих документов Оператора централизованной торговли на сутки вперед в виде непредставления или представления не в полном объеме обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой в рамках централизованной торговли на сутки вперед, и (или) услуг инфраструктурных организаций;

4) неустранение Участником нарушения, явившегося основанием для приостановления допуска Участника к иному способу (виду) торговли на

общем электроэнергетическом рынке Союза, в течение 30 и более рабочих дней со дня приостановления допуска.

Оператор централизованной торговли на сутки вперед принимает решение о приостановлении допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед в течение 1 рабочего дня с даты возникновения любого из оснований, указанных в подпунктах 1 - 3 настоящего пункта, либо с даты получения уведомления регистратора или Оператора централизованной торговли по срочным контрактам о возникновении основания, указанного в подпункте 4 настоящего пункта.

Регистратор, Оператор централизованной торговли по срочным контрактам направляет Оператору централизованной торговли на сутки вперед уведомление о возникновении (прекращении) основания для приостановления допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед, указанного в подпункте 4 настоящего пункта, в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица регистратора, Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, в течение 1 рабочего со дня возникновения (прекращения) такого основания.

Решение о приостановлении допуска к торговле направляется Участнику и регистратору в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица Оператора централизованной торговли на сутки вперед, в день его принятия, а в случае если такое решение принято в связи с получением от Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или регистратора уведомления о возникновении основания, указанного в подпункте 4 настоящего пункта, - также направляется Оператору централизованной торговли по срочным контрактам.

Регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о дате приостановления допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед в течение 2 рабочих дней с даты получения указанного решения Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

С даты приостановления допуска к торговле приостанавливается регистрация и учет заключенных Участником договоров в рамках централизованной торговли на сутки вперед. Исполнение обязательств сторон по таким договорам приостанавливается в порядке, предусмотренном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

В течение 180 календарных дней с даты приостановления допуска к централизованной торговле на сутки вперед он может быть возобновлен при условии устранения Участником обстоятельств, явившихся основанием для приостановления допуска к торговле.

7.3.2. Оператор централизованной торговли на сутки вперед принимает решение о возобновлении допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед с первого числа расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Участником устранены обстоятельства, явившиеся основанием для приостановления допуска к торговле, если они устранены не менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода.

В случае если указанные обстоятельства устранены Участником менее чем за 10 календарных дней до начала следующего расчетного периода, допуск к торговле на сутки вперед возобновляется с первого числа второго расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором Участником устранены обстоятельства, явившиеся основанием для приостановления допуска к торговле, в порядке, предусмотренном документами Оператора централизованной торговли на сутки вперед.

Оператор централизованной торговли на сутки вперед доводит решение о возобновлении допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед до Участника и регистратора, а также до Оператора централизованной торговли по срочным контрактам, в случае если такое решение принято в связи с получением уведомления от Оператора централизованной торговли по срочным контрактам или регистратора о прекращении основания, указанного в подпункте 4 пункта 7.3.1. настоящего Регламента, а регистратор вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию

о возобновлении допуска Участника к централизованной торговле на сутки вперед в порядке, установленном абзацами 8 и 9 пункта 7.3.1. настоящего Регламента.

7.4. Если по истечении 180 календарных дней с даты приостановления допуска Участника к любому способу (виду) торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза Участником не устранены обстоятельства, явившиеся основанием для приостановления допуска к торговле, доступ Участника к взаимной торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза прекращается по основанию, указанному в абзаце третьем пункта 30 ПВТ в порядке, установленном пунктами 26.2.-26.4. договора о присоединении.

7.5. В случае установления регистратором в процессе определения доступной и свободной пропускной способности межгосударственных сечений, регистрации свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, определения объемов поставки по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам отсутствия договора на урегулирование почасовых отклонений в отношении какого-либо межгосударственного сечения, его досрочного прекращения либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон, взаимная торговля электрической энергией по всем способам (видам) на соответствующем межгосударственном сечении не осуществляется до заключения такого договора уполномоченными государствами-членами организациями или возобновления обязательств по нему.

В указанном случае с даты досрочного прекращения договора на урегулирование почасовых отклонений либо приостановления исполнения обязательств по нему одной из сторон все заключенные Участником свободные двусторонние договоры, срочные контракты и сделки на сутки вперед, предусматривающие поставку либо межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) через соответствующее межгосударственное сечение, прекращаются в связи с невозможностью их

исполнения, а объемы поставок по таким договорам уменьшаются регистратором до нуля.

Приложение №1
к Регламенту допуска к торговле на ОЭР

(Форма)

(на бланке заявителя)

№ _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

ЗАЯВЛЕНИЕ

о присоединении к торговле электрической энергией по свободным
двусторонним договорам

_____,
(полное наименование организации с указанием организационно-правовой
формы)

номер регистрационной записи в реестре субъектов общего
электроэнергетического рынка Союза _____,

выражает намерение присоединиться к торговле электрической энергией
на Общем электроэнергетическом рынке Союза по свободным двусторонним
договорам

с использованием следующих межгосударственных сечений

_____,
(указать сечения, на которых осуществлять торговлю по СДД)

(должность руководителя) _(Ф. И. О.)

4.6 ДОРАБОТКА ПРОЕКТА РЕГЛАМЕНТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОСТУПНОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ И ВНУТРЕННИХ СЕЧЕНИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ДЛЯ СПОСОБОВ (ВИДОВ) ТОРГОВЛИ

4.6.1 Введение

На первом этапе выполнения НИР наибольшей переработке подвергся 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. Кроме введения некоторых терминов и приведения текста к более последовательному изложению с учетом замечаний государств-членов в процессе доработки было выявлено, что момент изменения конфигурации межгосударственных и(или) внутренних сечений не проработан, в связи с чем в указанном Регламенте появился новый раздел 8 «Порядок действий регистратора при получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения».

При этом осталась необходимость по доработке и учету в документах соответствующего уровня бизнес-процессов в отношении введения/исключения межгосударственных сечений. Также были доработаны некоторые моменты процедуры в разделе 2, которая необходима для информационного обмена между системными операторами и регистратором, в случае заключения соглашения между системными операторами согласно пункту 33 Правил определения и распределения пропускной способности о передачи полномочий по информированию регистратора о доступной пропускной способности от одного системного оператора к другому.

4.6.2 Проект 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

РЕГЛАМЕНТ

**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОСТУПНОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СЕЧЕНИЙ, ДОСТУПНОЙ ПРОПУСКНОЙ
СПОСОБНОСТИ ВНУТРЕННИХ СЕЧЕНИЙ, ДОСТУПНОЙ
ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СЕЧЕНИЙ
ДЛЯ СПОСОБОВ (ВИДОВ) ТОРГОВЛИ, ДОСТУПНОЙ ПРОПУСКНОЙ
СПОСОБНОСТИ ВНУТРЕННИХ СЕЧЕНИЙ ДЛЯ СПОСОБОВ (ВИДОВ)
ТОРГОВЛИ, СВОБОДНОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СЕЧЕНИЙ ДЛЯ СПОСОБОВ (ВИДОВ)
ТОРГОВЛИ И СВОБОДНОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ
ВНУТРЕННИХ СЕЧЕНИЙ ДЛЯ СПОСОБОВ (ВИДОВ) ТОРГОВЛИ
(ПРОЕКТ)**

Содержание

1. Общие положения
2. Порядок представления регистратору величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений и порядок их обработки регистратором

3. Порядок определения величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений
4. Порядок определения актуализированных величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений
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

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент устанавливает случаи, порядок определения и публикации на официальном сайте регистратора в сети Интернет 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 применения в настоящем Регламенте под термином «планируемый календарный год» понимается календарный год, следующий за текущим календарным годом, в котором предоставляется информация.

1.5. Сроки совершения действий, предусмотренных настоящим Регламентом, определяются по московскому времени.

2. Порядок представления регистратору величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений и порядок их обработки регистратором

2.1. Для целей выполнения расчетов согласно разделу 3 и разделу 4 настоящего Регламента, системный оператор или организация государства-члена, уполномоченная на представление регистратору величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений, (далее – системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена) представляет регистратору сведения о величинах доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений (далее – сведения о доступной пропускной способности) по форме согласно приложению 1 к настоящему Регламенту

Примечание: [138 ПК РБ: здесь и далее по тексту слово «Реестр» заменить на «информация о величинах»,

Примечание: *Исполнителю НИР подумать над сокращением]*
включающие:

а) указание на государство-член, в отношении которого передается информация;

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

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

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

д) почасовые значения величин доступной пропускной способности межгосударственного сечения для каждого направления перетока электрической энергии (далее – направление перетока);

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

ж) почасовые значения величин доступной пропускной способности внутреннего сечения для каждого направления перетока и для каждого часа планируемого календарного года (в случае выделения внутреннего сечения).

2.1¹. Для указания направления перетока в отношении межгосударственного сечения системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена осуществляет указание на государство-член откуда направлен переток и указание на государство-член куда направлен переток.

Для указания направления перетока в отношении внутреннего сечения системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена осуществляет указание на зону торговли откуда направлен переток и указание на зону торговли куда направлен переток.

2.2. Указанная в пункте 2.1 информация предоставляется регистратору в виде электронного документа в формате и способами, установленными пунктами (разделом) NNN Регламента обмена электронными документами

между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение № 9 к Договору о присоединении).

2.3. Регистратор применяет сведения о доступной пропускной способности следующим образом:

а) Сведения о доступной пропускной способности в отношении планируемого календарного года, полученные регистратором в срок, указанный в пункте 6.1 Договора о присоединении, используются регистратором при выполнении расчетов согласно разделу 3 настоящего Регламента;

Примечание: [138 ПК РБ: объединить подпункты «б» и «в»]

Примечание: 138ПК: Исполнителю НИР проанализировать целесообразность учета предложений РБ к настоящему пункту

Примечание: Предлагаем объединить пункты «б» и «в» (аналогично п 6.4 ДОП):

б) Сведения о доступной пропускной способности в отношении планируемого календарного года, полученные регистратором в срок, указанный в пункте 6.4 Договора о присоединении, используются регистратором при выполнении расчетов согласно разделу 4 настоящего Регламента;

2.3¹. Под временем получения сведений о доступной пропускной способности в пункте 2.3 настоящего Регламента понимается время, определяемое регистратором в соответствии с пунктами (разделом) __ Регламента обмена электронными документами между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение № 9 к Договору о присоединении).

2.4. В случае заключения системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов соглашения (соглашений), предусмотренного пунктом 33 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений 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) системный оператор (уполномоченная организация) государства-члена, являющийся стороной такого соглашения и делегировавший свои полномочия в части представления регистратору сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений системному оператору (уполномоченной организации) другого государства-члена, предоставляет регистратору уведомление о заключении соглашения или о его прекращении (далее – уведомление о соглашении), содержащее следующую информацию:

Примечание: РА, РБ, РК, КР, РФ: за

Комментарий Исполнителя НИР: в пункте 33 ПОРПС соглашения заключают системные (сетевые) операторы, но согласно пунктам 11 и 14 ПОРПС информацию о ДПС предоставляют регистратору системные операторы (уполномоченные организации). Ранее в этом регламенте сетевые операторы не фигурировали – может убрать здесь и далее «(сетевые)»?

а) дата начала (окончания) действия соответствующего соглашения;

б) реквизиты соглашения;

в) указание на системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена, делегировавшего свои полномочия по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений регистратору;

г) указание на системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена, которому делегировали полномочия по предоставлению сведений о величинах доступной пропускной способности межгосударственных сечений регистратору.

2.5. Уведомление о соглашении должно быть оформлено системным оператором (уполномоченной организацией), указанным в пункте 2.4

настоящего Регламента, по форме согласно приложению № 2 к настоящему Регламенту и направлено регистратору.

Примечание: 138ПК: Исполнителю НИР скорректировать абзац, учитывая, что соглашение может быть заключено до начала функционирования рынка

Уведомление о соглашении подписывается уполномоченным лицом системного оператора (уполномоченной организации) государства-члена, делегировавшего свои полномочия по предоставлению сведений информации о доступной пропускной способности регистратору системному оператору другого государства-члена.

К уведомлению о соглашении прилагается документ, подтверждающий полномочия подписавшего его лица (оригинал или нотариально заверенная копия).

Примечание: 138 ПК РБ: Пункт 2.5 Регламента полагаем целесообразным скорректировать с учетом описания информационного взаимодействия между регистратором и субъектами ОЭР Союза, изложенного в Правилах информационного обмена, резерв

2.6 В срок не более 3 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 кодов межгосударственных сечений, наименований системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов)

Примечание: [138 ПК: Исполнителю НИР скорректировать абзац, уточнив информацию, которая должна соответствовать реестру субъектов], а также выполнение требований пункта 2.4 настоящего Регламента.

В случае соответствия представленной в уведомлении о соглашении информации требованиям абзаца первого настоящего пункта, регистратор учитывает полученную информацию в реестре субъектов общего

электроэнергетического рынка на третий рабочий день с даты получения уведомления о соглашении

Комментарий Исполнителя НИР: если на проверку потребовалось более суток, то какой оператор легитимно подает сведения о ДПС в это время? До внесения в реестр – должен подавать прежний СО. А потом изменения в реестр будут внесены регистратором с даты получения Уведомления (как было в исходной редакции) и окажется, что подавать сведения должен был СО, которому делегировали полномочия, что может породить противоречия, и поэтому срок «с даты получения уведомления» требует корректировки], и не позднее 3 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об учете в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка полученной информации.

Примечание: 138 ПК РБ: резерв, предварительно нет замечаний/

В случае выявления несоответствий регистратор в течение 3 рабочих дней с даты получения уведомления о соглашении направляет соответствующему системному оператору (уполномоченной организации) государства-члена уведомление, содержащее указание на имеющиеся замечания (несоответствия) и срок для их устранения (не более 20 рабочих дней со дня направления регистратором уведомления о несоответствиях) (далее – уведомление о несоответствиях).

До получения скорректированной информации от соответствующего системного оператора (уполномоченной организации) регистратор сохраняет в реестре субъектов общего рынка ранее полученную информацию

Примечание: [комментарий: о чем информация?]

о полномочиях системных операторов (уполномоченных) организаций соответствующих государств-членов.

В случае неполучения регистратором скорректированной информации в установленный в уведомлении о несоответствиях срок, регистратор в течение 3 рабочих дней уведомляет соответствующего системного оператора

(уполномоченную организацию) государства-члена об отказе учитывать в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка полученную в уведомлении о соглашении информацию.

2.7. Регистратор при получении сведений о доступной пропускной способности для целей расчетов согласно разделу 3 настоящего Регламента выполняет следующие действия:

2.7.1. Регистратор проверяет:

1) наличие информации, указанной в пункте 2.1 настоящего Регламента, и ее соответствие актуальной информации, содержащейся в Реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

2) соблюдение требований, указанных в пункте 2.2 настоящего Регламента;

3) соответствие календарного года, указанного согласно подпункту «б» пункта 2.1 настоящего Регламента, планируемому календарному году поставки электрической энергии;

4) соответствие дат, в отношении которых указаны величины доступной пропускной способности, календарному году, указанному согласно подпункту «б» пункта 2.1 настоящего Регламента и дате, указанной согласно подпункту «в» пункта 2.1 настоящего Регламента

5) наличие полномочий у системного оператора (уполномоченной) организации передавать информацию в отношении указанного государства-члена, в том числе с учетом информации в Реестре согласно пункту 2.6 настоящего Регламента.

2.7.2. В случае выполнения требований, указанных в пункте 2.7.1 настоящего Регламента, регистратор принимает сведения о доступной пропускной способности для целей расчетов величин доступной пропускной способности согласно разделу 3 настоящего Регламента и в течение 1 рабочего дня с даты получения указанных сведений уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об учете их для целей расчетов величин доступной пропускной способности.

системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена о не учете их для целей расчетов величин доступной пропускной способности.

Примечание: 138 ПК РБ: полагаем целесообразным предусмотреть общую норму с указанием конкретного срока по информированию системных (сетевых) операторов государств-членов ОЭР Союза о результатах выполненной регистратором проверки информации.

В подпункте 2.7.3 полагаем целесообразным указать, что невыполнение одного из перечисленных условий является основанием для отказа в использовании регистратором информации, направленной системными (сетевыми) операторами.

2.7.4. регистратор фиксирует факт непредставления сведений о величинах доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений в отношении государства-члена для целей расчета доступной пропускной способности согласно разделу 3 настоящего Регламента в следующих случаях:

Комментарий: пункт в доработке

а) если в сроки, предусмотренные пунктом 6.1 Договора о присоединении, в отношении одного (нескольких) межгосударственных (внутренних) сечений государства-члена и планируемого календарного года ни разу не было подано сведений доступной пропускной способности, соответствующих требованиям пункта 2.7.1, то регистратор устанавливает, что в отношении одного (нескольких) межгосударственных (внутренних) сечений соответствующего государства-члена и соответствующего календарного года сведения о величине доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений не были представлены;

б) если в сведениях о доступной пропускной способности, принятых согласно пункту 2.7.2 настоящего Регламента, отсутствует информация о величине доступной пропускной способности межгосударственного (внутреннего) сечения-в отношении какого-либо часа планируемого года, то регистратор устанавливает, что в отношении соответствующего

межгосударственного (внутреннего) сечения государства-члена и соответствующего часа планируемого календарного года информация о величине доступной пропускной способности в соответствующем направлении не была представлена.

Примечание: 138 ПК РБ: Полагаем целесообразным закрепить в Регламенте обязанность регистратора об информировании Евразийской экономической комиссии о наступлении такого случая в соответствии с пунктом 44 Правил информационного обмена;

Примечание Исполнителю НИР дополнить соответствующей нормой/

2.7.5. регистратор в соответствии с пунктом 44 Правил информационного обмена не позднее 10 числа каждого месяца представляет в Комиссию отчет, содержащий в том числе информацию согласно пункту 2.7.4. настоящего Регламента о фактах непредставления сведений о величинах доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений государства-члена для целей расчета доступной пропускной способности согласно разделу 3 настоящего Регламента.

Представление указанной информации Совету руководителей и создаваемым им рабочим органам осуществляется регистратором по запросу Совета руководителей.

2.8 регистратор при получении сведений о доступной пропускной способности для целей расчетов согласно разделу 4 настоящего Регламента выполняет следующие действия:

2.8.1. регистратор проверяет:

1) наличие в сведениях о доступной пропускной способности информации, указанной в пункте 2.1 настоящего Регламента и ее соответствие актуальной информации, содержащейся в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка;

2) соответствие требованиям, указанным в пункте 2.2 настоящего Регламента;

3) получение регистратором сведений о доступной пропускной способности не позднее чем за 2 рабочих дня до даты, указанной согласно подпункту «в» пункта 2.1 настоящего Регламента, при этом под временем получения понимается время, определяемое регистратором в соответствии с пунктами (разделом) NNN Регламента обмена электронными документами между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение № 9 к Договору о присоединении);

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 «а» пункта 2.6 настоящего Регламента.

2.8.2. В случае выполнения требований, указанных в пункте 2.8.1 настоящего Регламента, регистратор принимает сведения о доступной пропускной способности для целей расчетов величин доступной пропускной способности согласно разделу 4 настоящего Регламента и в течение 1 рабочего дня с даты получения указанных сведений уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена об учете их для целей расчетов величин доступной пропускной способности.

Примечание: [138 ПК РБ: полагаем целесообразным предусмотреть общую норму с указанием конкретного срока по информированию системных (сетевых) операторов государств-членов ОЭР Союза о результатах выполненной регистратором проверки информации.

Примечание: Исполнителю НИР с учетом состоявшегося обсуждения предложить норму]

2.8.3. В случае не выполнения требований, указанных в пункте 2.8.1 настоящего Регламента, регистратор не принимает сведения о доступной пропускной способности для целей расчетов величин доступной пропускной способности согласно разделу 4 настоящего Регламента и в течение 1 рабочего дня с даты получения указанных сведений уведомляет соответствующего системного оператора (уполномоченную организацию) государства-члена о не учете их для целей расчетов величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений.

Примечание: 138 ПК РБ: полагаем целесообразным предусмотреть общую норму с указанием конкретного срока по информированию системных (сетевых) операторов государств-членов ОЭР Союза о результатах выполненной регистратором проверки информации.

В подпункте 2.8.3 полагаем целесообразным указать, что невыполнение одного из перечисленных условий является основанием для отказа в использовании регистратором информации, направленной системными (сетевыми) операторами.

Примечание: 138ПК: Исполнителю НИР скорректировать раздел с учетом состоявшегося обсуждения.

3. Порядок определения величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений

3.2. На основании сведений о доступной пропускной способности, полученных от системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов, регистратор определяет величины доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) следующим образом:

3.2.1. При определении доступной пропускной способности межгосударственных сечений регистратор для каждого сечения s , связывающего государство-член m и государство-член n , определяет соответствие с парой зон торговли x (на территории государства-члена m) и y

(на территории государства-члена n). После выполнения указанной операции регистратор определяет величину доступной пропускной способности ДПС $_{d,h,s,\{x,y\}}$ по сечению s из зоны торговли x в зону торговли y в отношении даты d и часа h согласно формуле (1):

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} = \text{МИН} \left\{ V_{m_x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС_CO}}; V_{n_y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС_CO}} \right\}, \quad (1)$$

где $V_{m_x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС_CO}}$ - величина доступной пропускной способности по сечению s в направлении из государства-члена m (зоны торговли x) в государство-член n (зоны торговли y), принятая регистратором в составе сведений о доступной пропускной способности согласно п.2.7.2 настоящего Регламента в отношении государства-члена m ;

$V_{n_y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС_CO}}$ - величина доступной пропускной способности по сечению s в направлении из государства-члена m (зоны торговли x) в государство-член n (зоны торговли y), принятая регистратором в составе Реестра сведений о доступной пропускной способности согласно п.2.7.2 настоящего Регламента в отношении государства-члена m ;

s – межгосударственное сечение между сопредельными государствами-членами m и n и соответствующим им зонам торговли x и y ;

$\{m_x, n_y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s из государства-члена m (соответствующего зоне торговле x) в государство-член n (соответствующего зоне торговле y);

$\{x, y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s из зоны торговли x в зону торговли y ;

d – дата планируемого календарного года;

h – час даты d планируемого календарного год

При этом, если регистратором в соответствии с пунктом 2.7.4 был зафиксирован факт непредставления информации о величине доступной пропускной способности в отношении государства-члена m или государства-члена n по межгосударственному сечению s в направлении $\{m, n\}$ в отношении часа h , даты d планируемого календарного года, то для соответствующего

межгосударственного сечения, направления перетока и часа, величина доступной пропускной способности приравняется регистратором к нулю.

3.2.2 Для внутренних сечений величина доступной пропускной способности $V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ по сечению vs из зоны торговли x в зону торговли y в отношении даты d и часа h определяется согласно формуле (2) как

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} = V_{m,d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СО}} \quad (2)$$

где $V_{m,d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СО}}$ – величина доступной пропускной способности, принятая регистратором в составе сведений о доступной пропускной способности согласно пункту 2.7.2 настоящего Регламента в отношении государства-члена m на территории которого выделено внутреннее сечение vs ;

vs – внутреннее сечение на территории государства m ;

$\{x, y\}$ – направление перетока по внутреннему сечению vs из зоны торговли x в зону торговли y ;

d – дата планируемого календарного года;

h – час даты d планируемого календарного года.

При этом, если регистратором в соответствии с пунктом 2.7.4 был зафиксирован факт непредставления информации в отношении государства-члена m величины доступной пропускной способности по внутреннему сечению vs в направлении $\{x, y\}$ в отношении часа h , даты d планируемого календарного года, то для соответствующего внутреннего сечения, направления перетока и часа величина доступной пропускной способности приравняется регистратором к нулю.

4. Порядок определения актуализированных величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений

4.1. На основании информации, полученной от системных операторов (уполномоченных организаций) государств-членов, регистратор актуализирует величины доступной пропускной способности для

межгосударственных (внутренних) сечений в отношении дат планируемого календарного года, начиная с даты, указанной подпункту «в» пункта 2.1 настоящего Регламента:

4.1.1 Для межгосударственных сечений величина доступной пропускной способности $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ по сечению s из государства-члена m в государство-член n в отношении даты d и часа h определяется согласно формуле (1), при этом в качестве $V_{m_x,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС_СО}}$ и $V_{n_y,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС_СО}}$ используются последние принятые в соответствии с пунктами 2.7.2 или 2.8.2 настоящего Регламента величины доступной пропускной способности в отношении соответствующего государства-члена, сечения, направления, даты и часа.

4.1.2. Для внутренних сечений величина доступной пропускной способности $V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ по сечению vs из зоны торговли x в зону торговли y в отношении даты d и часа h определяется согласно формуле (2), при этом в качестве $V_{m,d,h,s,\{m_x,n_y\}}^{\text{ДПС_СО}}$ используются последние принятые в соответствии с пунктами 2.7.2 или 2.8.2 настоящего Регламента величины доступной пропускной способности в отношении соответствующего сечения, направления, даты и часа.

5. Порядок определения величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

5.1. После определения величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента или актуализации указанных величин в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента регистратор определяет величины доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли, в том числе для торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}}$) согласно формуле 3 (6), для централизованной торговли

электрической энергией по срочным контрактам (далее – централизованная торговля по срочным контрактам) $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}}$) согласно формуле 4 (7), для централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед (далее – централизованная торговля на сутки вперед) $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СВ}}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СВ}}$) согласно формуле 5 (8):

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}} = k_{d,h}^{\text{доля_СДД}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \text{-(3),}$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}} = k_{d,h}^{\text{доля_СК}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \text{-(4),}$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СВ}} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}} - V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}} \text{-(5)}$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}} = k_{d,h}^{\text{доля_СДД}} * V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \text{-(6),}$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}} = k_{d,h}^{\text{доля_СК}} * V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} \text{-(7),}$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СВ}} = V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}} - V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}} - V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}} \text{-(8)}$$

где $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ и $V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС}}$ - величины доступной пропускной способности межгосударственного и внутреннего сечения, определенные в соответствии с пунктами 4.2.1 и 4.2.2 соответственно;

$k_{d,h}^{\text{доля_СДД}}$ - доля, установленная в пункте 6.3 Договора о присоединении для торговли по свободным двусторонним договорам;

$k_{d,h}^{\text{доля_СК}}$ - доля, установленная в пункте 6.3 Договора о присоединении для централизованной торговли по срочным контрактам;

s – межгосударственное сечение между сопредельными государствами-членами m и n ;

$\{m, n\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s из государства-члена m в государство-член n ;

vs – внутреннее сечение на территории государства m ;

$\{x, y\}$ – направление перетока по межгосударственному сечению s (внутреннему сечению vs) из зоны торговли x в зону торговли y ;

d – дата планируемого календарного года;

h – час даты d планируемого календарного года.

6. Порядок определения величин свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли

6.1. регистратор определяет (пересчитывает) величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли в следующих случаях:

а) представление системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в соответствии с разделом 2 настоящего Регламента;

б) представление системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов актуализированных величин доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента;

в) регистрация свободного двустороннего договора, прекращение учета объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору или регистрация снижения зарегистрированных объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам;

г) представление операторами централизованной торговли по срочным контрактам сведений о срочных контрактах, включенных в реестр срочных контрактов, или прекращенных срочных контрактах.

6.2. В случаях, указанных в пункте 6.1 настоящего Регламента, регистратор определяет (пересчитывает) величины свободной пропускной

способности межгосударственных (внутренних) сечений для способов (видов) торговли согласно следующим формулам:

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС_СДД}} = \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \sum_{j \in J_{s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right) \right\} \quad (9),$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС_СДД}} = \left(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}} - \sum_{j \in J_{vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} + \sum_{j \in J_{vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СДД}} \right) \quad (10),$$

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС_СК}} = \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}} - \sum_{j \in J_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J_{s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) \right\} \quad (11),$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{СПС_СК}} = \left(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}} - \sum_{j \in J_{vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} + \sum_{j \in J_{vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{\text{СК}} \right) \quad (12),$$

где $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС_СДД}}$ и $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{СПС_СК}}$ – величины свободной пропускной способности межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) для направления перетока из зоны торговли x в зону торговли y для часа h даты d для способа (вида) торговли по свободным двусторонним договорам и для способа (вида) торговли по срочным контрактам соответственно;

где $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СДД}}$ и $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{\text{ДПС_СК}}$ – величины доступной пропускной способности межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) для направления перетока из зоны торговли x в зону торговли y для часа h даты d для способа (вида) торговли по свободным двусторонним договорам и для способа (вида) торговли по срочным контрактам соответственно;

$k_{d,h}^{\text{встр}}$ – коэффициент встречных поставок, установленный п.18 Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза

$V_{j,d,h}^{СДД}$ – объем поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору j в дату d в час h ;

$V_{j,d,h}^{СК}$ – объем поставки электрической энергии по срочному контракту j в дату d в час h ;

j – индекс свободного двустороннего договора, срочного контракта;

$J_{s(vs),\{x,y\}}$ – множество всех (в том числе приостановленных) свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, у которых поставка электроэнергии учитывается в сечении $s(vs)$ в направлении $\{x,y\}$.

После определения величин свободной пропускной способности межгосударственного сечения s (внутреннего сечения vs) для способа (вида) торговли по свободным двусторонним договорам и для способа (вида) торговли по срочным контрактам, регистратор проверяет, что рассчитанные величины $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{СПС_СДД}$ и $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{СПС_СК}$ не приняли отрицательные значения.

В случае если $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{СПС_СДД} < 0$, то регистратор осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода для свободных двусторонних договоров и информирование соответствующих сторон свободных двусторонних договоров о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение в соответствующем направлении перетока в соответствующий час (часы) планируемого периода.

В случае если $V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{СПС_СК} < 0$, то регистратор осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода для срочных контрактов и информирование соответствующих операторов централизованной торговли по срочным контрактам о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение в

соответствующем направлении перетока в соответствующий час (часы) планируемого периода.

При этом расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии осуществляется в соответствии с Регламентом определения объемов поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным договорам и сделкам на сутки вперед.

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 $s(vs)$ и направления перетока электрической энергии $\{x,y\}$ для централизованной торговли на сутки вперед $V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС_СВ}$ ($V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{СПС_СВ}$) определяется регистратором для каждого часа планируемых суток d по формуле 13 (14):

$$V_{d,h,s,\{x,y\}}^{СПС_СВ} = V_{d,h,s,\{x,y\}}^{ДПС_СВ} + \text{МАКС}(\text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{ДПС_СДД} - \sum_{j \in J'_{d,s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{СДД} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{ДПС_СДД} - \sum_{j \in J'_{s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{СДД} + \sum_{j \in J'_{d,s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{СДД} \right) \right\} + \text{МИН} \left\{ \left(k_{d,h}^{\text{встр}} * V_{d,h,s,\{x,y\}}^{ДПС_СК} - \sum_{j \in J'_{d,s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{СК} \right); \left(V_{d,h,s,\{x,y\}}^{ДПС_СК} - \sum_{j \in J'_{d,s,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{СК} + \sum_{j \in J'_{d,s,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{СК} \right) \right\}; 0) \quad (13)$$

$$V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{СПС_СВ} = V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{ДПС_СВ} + \text{МАКС} \left(V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{ДПС_СДД} - \sum_{j \in J'_{d,vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{СДД} + \sum_{j \in J'_{d,vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{СДД} + V_{d,h,vs,\{x,y\}}^{ДПС_СК} - \sum_{j \in J'_{d,vs,\{x,y\}}} V_{j,d,h}^{СК} + \sum_{j \in J'_{d,vs,\{y,x\}}} V_{j,d,h}^{СК}; 0 \right) \quad (14)$$

Где:

$V_{d,h,s(vs),\{x,y\}}^{\text{ДПС_СВ}}$ – доступная пропускная способность для торговли на сутки вперед, определенная по формуле 5(8) в отношении планируемых суток d ;

$J'_{d,s(vs),\{x,y\}}$ – множество действующих в планируемые сутки d (не приостановленных и не прекращенных) свободных двусторонних договоров и срочных контрактов, у которых поставка электроэнергии учитывается в сечении $s(vs)$ в направлении $\{x, y\}$;

Примечание: РФ: возможно требуется более наглядное имя переменной, а не штрих.

8. Порядок действий регистратора при получении информации о выделении (исключении) внутреннего сечения *[в разработке]*

Примечание: 138ПК: исполнителю НИР подготовить предложение по редакции раздела

Если регистратору до 15 октября текущего календарного года, поступила информация от уполномоченного органа государства-члена о принятии решения о выделении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности в запланированную дату планируемого календарного года и в те же сроки направлена актуализированная информация для внесения в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в части сведений о внутренних сечениях), регистратор с 1 ноября текущего календарного года осуществляет расчет величин, указанных в пункте 6.2 настоящего Договора о присоединении, с 1 января планируемого календарного года в соответствии с измененным реестром субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в части сведений о внутренних сечениях). [комментарий: Расчет регистратор осуществляет с 1 ноября в отношении поставок с 1 января]

Если уполномоченным органом государства-члена принято решение о выделении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности, то уполномоченная на это

организация государства-члена в течение 5 рабочих дней со дня принятия такого решения в соответствии с правилами информационного обмена:

вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза в соответствии с правилами информационного обмена информацию о влиянии данного внутреннего сечения на объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед участников общего электроэнергетического рынка Союза данного государства-члена;

информирует регистратора и операторов централизованной торговли по срочным контрактам и на сутки вперед о выделении внутреннего сечения и о том, в каких направлениях межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) (относительно каких межгосударственных сечений) по территории государства-члена внутреннее сечение оказывает влияние на объемы поставок электрической энергии других государств-членов на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Если информация от уполномоченного органа государства-члена о принятии решения о выделении внутреннего сечения в планируемом календарном году поступила регистратору после 15 октября текущего календарного года регистратор с запланированной даты, указанной в информации, прекращает учет объемов по свободным двусторонним договорам и срочным контрактам, регистрация которых осуществлялась (должна была осуществляться) с учетом доступной пропускной способности указанного внутреннего сечения, которое было выделено до момента приведения в соответствие всех бизнес-процессов и изменения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Союза соответствующим образом (в части сведений о внутренних сечениях).

При исключении внутреннего сечения согласно пункту 9 Правил определения и распределения пропускной способности после поступления информации от уполномоченного органа государства-члена о принятии решения об исключении внутреннего сечения в планируемом календарном

или текущем календарном году регистратор продолжает учет указанного внутреннего сечения в процессе Регистрации свободных двусторонних договоров и срочных контрактов и при проведении торгов на сутки вперед до момента приведения в соответствие всех бизнес-процессов и изменения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Союза соответствующим образом (в части сведений о внутренних сечениях).

Комментарий Исполнителя НИР: направления по доработке раздела в отношении внутренних, и в первую очередь межгосударственных сечений будут связаны с определением бизнес-процессов, которые надо учесть после введения/исключения межгосударственных (внутренних) сечений.

В настоящий момент есть следующее понимание бизнес-процессов:

1. Выделение нового внутреннего сечения (далее –ВС)

Выделение нового ВС предполагает внесение изменений в реестр субъектов ОЭР Союза с привязкой к новому ВС и сформированным им зонам торговли. Уполномоченный орган государства-члена (далее -УО ГЧ) должен уведомить об этом регистратора в течение 5 рабочих дней;

Если информация о новом ВС есть к 15 октября – регистратор учитывает его в модели торговли на очередной плановый год (с даты, в которую предполагается введение данного ВС), что позволит учесть его при проведении регистрации СДД в ноябре, при организации торговли по срочным контрактам до 1 января, и начиная с 1 января в стандартном режиме

Поскольку предполагается, что. УО ГЧ должен уведомить о новом ВС регистратора в течение 5 рабочих дней с внесением изменений в реестр субъектов с привязкой к новому ВС и сформированным им зонам торговли, то решение о выделении ВС УО ГЧ должен принять до 15 октября (условно 10 октября);

Если информация о новом ВС становится известна после 15 октября, регистратор начинает учитывать его в модели торговли (с даты, в которую предполагается введение данного ВС) спустя

5 рабочих дней на уведомление УО ГЧ регистратора об отнесении участников к зонам торговли, образованным новым ВС + некоторое количество рабочих дней(?) на учет регистратором данных изменений в реестре и модели;

Если к дате предполагаемого введения ВС оно не начало функционировать, то в его отсутствие доступная пропускная способность ВС либо принимается равной максимальному возможному значению (если ВС вводит ограничение на существующих линиях), либо нулю (если ВС возникает на линиях, которые только вводятся в эксплуатацию);

2. Исключение ВС

Исключение ВС предполагает уменьшение числа зон торговли и необходимость внесения изменений в реестр субъектов с привязкой к новому составу зон торговли. УО ГЧ должен уведомить об этом регистратора в течение 5 рабочих дней;

Если информация об исключении ВС есть к 15 октября – регистратор учитывает это в модели торговли на очередной плановый год (с даты, в которую предполагается исключение данного ВС), что позволит учесть этот факт при проведении регистрации СДД в ноябре, при организации торговли по срочным контрактам до 1 января, и начиная с 1 января в стандартном режиме;

Если информация об исключении ВС становится известна после 15 октября, регистратор учитывает этот факт в модели торговли (с даты, в которую предполагается введение данного ВС) спустя некоторое количество рабочих дней (?) которые требуется для изменения реестра субъектов и модели;

Если к дате предполагаемого исключения ВС оно продолжает функционировать (ограничения сохраняются): наличие такого ограничения учитывается СО соответствующего ГЧ при проверке технической реализуемости в сутки X-1;

3. Изменение состава межгосударственных сечений фиксируется (далее МГС) путем изменения приложения к ПВТ

Это решение ЕМПС, хотя о самом планируемом изменении состава МГС может быть известно существенно раньше, но легитимный перечень МГС появляется после внесения изменений в ПВТ решением ЕМПС (которое может быть с отложенной датой вступления в силу);

Изменение состава МГС предполагает изменение состава и описания зон торговли и внесение изменений в реестр субъектов с привязкой к сформированным новым составом МГС зонам торговли. В правилах функционирования ОЭР нет порядка внесения таких изменений с момента принятия решений о внесении изменений в ПВТ:

Необходимо в акте ЕМПС об изменении перечня МГС указать срок для ГЧ на предоставлении обновленной информации по зонам торговли и участниками рынка в привязке к новому составу МГС. Например, не позднее 15 октября, но не менее 5 дней с даты принятия решения ЕМПС;

в ДОП необходимо написать, что если в течение X дней с даты принятия решения ЕМПС не получена информация от соответствующих ГЧ (кого данное сечение затрагивает), то ДПС по новому сечению и старым сечениям между данным ГЧ приравнивается 0;

Изменение состава МГС может потребовать установление размера платы за МГП по новому направлению транзита через территорию ГЧ]

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

Примечание: 136 ПК РФ: резерв по разделу в целом, предложения по разделу СО 138 ПК] [в разработке]

Примечание: 138ПК: просить российскую сторону до 29 ноября 2024 г. направить в Департамент энергетики позицию по разделу 9.

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 п. 15 Правил определения и распределения пропускной способности.

При получении информации для целей выполнения расчетов согласно разделу 3 настоящего Регламента регистратор публикует сведения в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента не позднее второго рабочего дня ноября года, предшествующего планируемому календарному году.

9.3. При получении информации для целей выполнения расчетов согласно разделу 4 настоящего Регламента регистратор публикует сведения в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента не позднее чем через 8 рабочих часов регистратора после получения указанной информации.

9.4. Величины свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для централизованной торговли на сутки вперед, рассчитанные по формулам (), () публикуются регистратором не позднее 15 часов 00 минут суток, предшествующих суткам завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к Регламенту определения доступной
пропускной способности
межгосударственных сечений, доступной
пропускной способности внутренних
сечений, доступной пропускной
способности межгосударственных сечений
для способов (видов) торговли, доступной
пропускной способности внутренних
сечений для способов (видов) торговли,
свободной пропускной способности
межгосударственных сечений для способов
(видов) торговли и свободной пропускной
способности внутренних сечений для
способов (видов) торговли

ФОРМА

представления сведений о величинах доступных пропускных способностей
межгосударственных сечений и доступных пропускных способностей
внутренних сечений

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 прекращении

4.7 ИНЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПРОЕКТОМ ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ

4.7.1 Введение

В рамках работ по этапу предусматривается разработка иных приложения, предусмотренные проектом формы договора о присоединении за исключением регламента конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки, регламента определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров и регламента электронного документооборота между регистратором и субъектами общего электроэнергетического рынка Союза.

Непосредственно предложения по доработке проекта формы договора о присоединении, представлены в разделе 4.4.

В рамках работ по настоящему разделу 1-го этапа проводился анализ исходных текстов проектов, представленных Исполнителю, а также предложений сторон, обозначенных ими по профильным тематикам следующих приложений (регламентов) в рамках заседаний Подкомитета прямо или косвенно влияющие на регламентацию процессов в рамках, в т.ч.

1. Регламента финансовых расчетов (Приложение № 6);
2. Регламента обеспечения исполнения обязательств (Приложение № 7);
3. Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение № 10), и др.

Несмотря на то, что разработка непосредственно текста проекта регламента электронного документооборота между регистратором и субъектами ОЭР Союза не являлась непосредственно предметом работ в рамках настоящего этапа, предложения по такой разработке были подробно

рассмотрены в разделе 3 настоящего отчета. Сам Регламент обмена электронными документами между регистратором и субъектами ОЭО Союза для эффективной разработки и обсуждения непосредственно текста его проекта требует рассмотрения предложений об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором и операторами централизованной торговли, прежде всего, с регистратором. В рамках работы были проведены предварительные совещания и обмен документами с АО «АТС».

Исходные материалы для разработки, полученные от АО «АТС» представлены в Приложении Б «Регламенты электронного документооборота и применения электронной подписи АО «АТС», планируемого к выполнению функций ОЦТ СВ и регистратора на ОЭР Союза»

Результаты анализа будут использованы при доработке и согласовании проектов документов в рамках следующих этапов.

В рамках настоящего перечня по разделу первоочередное внимание было посвящено разработке текста проекта Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (Приложение № 10).

4.7.2 Разработка приложения № 10 к Договору о присоединении «Порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза»

По предложению сторон и Заказчика признано целесообразным рассмотреть возможность разработки порядка ведения реестра субъектов ОЭР Союза, как отдельного приложения к форме ДОП (рабочее название «Порядок (регламент) ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза» Приложение №10).

На момент начала работы в качестве исходных данных для доработки представлен проект Приложения №10 с комментариями и предложениями сторон по доработке. Этот материал принят за основу для доработки в части формирования порядка (регламента) ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка, а также для подготовки соответствующих предложений Исполнителя.

В ходе проведения работ рассмотрены замечания и предложения Департамента энергетики и сторон, участвовавших в рассмотрении проекта Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

По ряду замечаний даны предложения и комментарии по редакции отдельных положений порядка. Представлены предложения по переносу разделов, посвященных представлению сведений из Реестра субъектов ОЭР Союза по запросам заинтересованных сторон и по вопросам публикации данных из Реестра субъектов ОЭР Союза в сети Интернет в ДОП ввиду наличия очевидных возможностей упрощения содержания разделов проекта Регламента и общей унификации процессов в рамках ДОП.

По ряду замечаний обоснованы предложения по дополнительному рассмотрению комментариев к проекту Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

ПОРЯДОК (РЕГЛАМЕНТ) ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОБЩЕГО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА ЕВРАЗИЙСКОГО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА

(ПРОЕКТ).

Содержание

1. Общие положения.
2. Правила ведения Реестра субъектов ОЭР.
3. Разделы Реестра субъектов ОЭР.
4. Способы обмена информацией.
5. Основания для внесения регистрационной записи в Реестр субъектов ОЭР
6. Порядок внесения изменений в регистрационную информацию Реестра.
7. Предоставление регистрационной информации из Реестра субъектов ОЭР.
8. Формирование и ведение Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений.
9. Размещение информации и сведений, содержащихся в Реестре.

1. Общие положения

1.1. Настоящий порядок ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее – Реестр субъектов ОЭР, Реестр) разработан в соответствии с положениями Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) (далее – Протокол), Правилами взаимной торговли электрической энергией, утвержденными решением Евразийского межправительственного совета от 26 октября 2023 г. № 5 (далее – правила взаимной торговли), Правилами информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза,

утвержденными решением Евразийского межправительственного совета от 1 октября 2024 г. N 3 (далее – Правила информационного обмена), и Договора о присоединении.

1.2. Настоящий порядок ведения Реестра субъектов ОЭР определяет:

- правила формирования и ведения Реестра субъектов ОЭР;

Предложения ДЭ: рассмотреть возможность добавления требований к опубликованию реестра.

Комментарий Исполнителя

Предлагается изложить в следующей редакции:

«1.2. Настоящий порядок ведения Реестра субъектов ОЭР определяет:

- правила формирования и ведения Реестра субъектов ОЭР;

- порядок публикации Реестра субъектов ОЭР;»

- требования к форматам, формам и способам обмена информацией между регистратором и органами (организациями) государств-членов, уполномоченными на представление регистратору сведений о субъектах общего электроэнергетического рынка, являющихся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств-членов, а также справочных сведений об иных органах (организациях), участвующих в информационном обмене, не являющихся при этом субъектами общего электроэнергетического рынка;

Комментарий РФ: в соответствии с новой редакцией п.14 ПИО, форматы, формы и способы. разрабатывает регистратор и направляет в Комиссию для последующего согласования с государственными органами государств-членов.

Комментарий РФ: «органами (организациями) государств-членов, уполномоченными на представление регистратору сведений «Предлагаем сократить, к примеру, до «уполномоченных органов (организаций)»».

Предложения ДЭ: исключить или переформулировать в соответствии с редакцией п.14 ПИО.

Комментарий Исполнителя.

Представляется целесообразным подчеркнуть то, что сведения представляются регистратору органами (организациями), которые со стороны ГЧ наделены полномочиями на представление сведений. Это позволит сохранить конкретность положения и избежать множественности толкования.

- состав разделов Реестра, основания для внесения регистрационной записи в Реестр, порядок внесения изменений в регистрационную информацию и размещения Реестра на официальном интернет-сайте регистратора в сети «Интернет».

Предложения ДЭ: лучше «сведений».

Комментарий Исполнителя:

Предлагается изложить в следующей редакции:

- состав разделов Реестра, основания для внесения сведений о регистрации в Реестре, порядок внесения изменений в регистрационную информацию и размещения Реестра на официальном интернет-сайте регистратора в сети «Интернет».

1.3. В настоящем порядке ведения Реестра используются следующие основные понятия:

КОММЕНТАРИЙ РФ: включить, в случае необходимости.

Комментарий Исполнителя. Предлагается рассмотреть после формирования текста пункта.

2. Правила ведения Реестра субъектов ОЭР

Реестр субъектов ОЭР включает информацию об участниках общего электроэнергетического рынка Союза, являющихся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств-членов, имеющих право участвовать в общем электроэнергетическом рынке Союза, а также

информацию об инфраструктурных организациях государств-членов, уполномоченных на участие в общем электроэнергетическом рынке Союза.

Указанная информация формируется уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов органами (организациями) и предоставляется регистратору для размещения в Реестре субъектов ОЭР, публикуемом на официальном интернет-сайте регистратора в сети «Интернет».

Предложения ДЭ: Лишнее положение, уполномоченные органы (организации) не являются сторонами ДОП и писать положения, предусматривающие их обязательства не совсем корректно. Порядок должен содержать требования к регистратору и операторам ОЦТ по внесению информации в реестр, его опубликованию.

Комментарий Исполнителя. Представленное положение содержит сокращённое цитирование п.15 и п.16 ПИО и без ущерба для основного содержания может быть исключено из текста.

Ведение Реестра субъектов ОЭР осуществляется регистратором путем внесения в него сведений (актуализированных сведений), включая сведения, представляемые уполномоченными органами (организациями) государств-членов, а также операторами централизованной торговли в соответствии с требованиями, установленными Правилами информационного обмена.

Срок внесения регистратором указанных сведений в Реестр субъектов ОЭР, а также информирования лица, представившего сведения, об их внесении в Реестр составляет 2 (два) рабочих дня регистратора с даты поступления таких сведений.

Сведения о заключении Договора о присоединении с участником общего электроэнергетического рынка и номер регистрационной записи в Реестре субъектов ОЭР, присваиваемый участнику регистратором при внесении данных в Реестр, вносятся регистратором в Реестр субъектов ОЭР в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения регистратором от участника общего электроэнергетического рынка подписанного Договора о присоединении.

Комментарий РФ: В п. 17 ПИО написано так, но согласно п. 22 ПИО это может быть не только участник, но и инфраструктурная организация.

Комментарий Исполнителя.

Во избежание разночтений предлагается обобщённая формулировка в следующей редакции:

«Сведения о заключении Договора о присоединении с субъектом ОЭР и номер регистрационной записи в Реестре субъектов ОЭР, присваиваемый субъекту ОЭР регистратором при внесении данных в Реестр, вносятся регистратором в Реестр субъектов ОЭР в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения регистратором от субъекта ОЭР подписанного Договора о присоединении.».

Представляемые операторами по соответствующим видам централизованной торговли электрической энергией сведения о выполнении участником общего электроэнергетического рынка требований, необходимых для получения допуска к соответствующему виду централизованной торговли (централизованной торговле электрической энергией по срочным контрактам либо централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед), вносятся в Реестр субъектов ОЭР регистратором в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения регистратором от соответствующего оператора централизованной торговли электрической энергией сведений о присвоении участнику общего электроэнергетического рынка статуса участника централизованной торговли по срочным контрактам либо централизованной торговли на сутки вперед.

Комментарий РФ: не предполагалось информирование со стороны Оператора РСВ о допуске к торговле по РСВ, т.к. функции регистратора и Оператора РСВ будет выполнять АТС (в РД не писали). В настоящем абзаце указаны сведения и порядок их заведения в Реестр, предусмотренные п.17 ПИО и п. 28 ПВТ. В случае, если требования изменились (будут изменены), требуется дополнительное обсуждение.

Комментарий Исполнителя. Если предполагается, что функции Оператора РСВ и функции регистратора будут выполняться в рамках АТС различными структурными подразделениями, то целесообразно сохранить данное положение для избежания появления разрыва в логике движения сведений, предусмотренной ПИО и ПВТ.

В срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты предоставления (приостановления, возобновления, прекращения) допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза по свободным двусторонним договорам, централизованной торговле электрической энергией по срочным контрактам либо централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед регистратор вносит в Реестр субъектов ОЭР информацию о дате предоставления (приостановления, возобновления, прекращения) такому участнику допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Комментарий РФ: Сроки внесения информации разные для СД, РСВ и СК – для СК 2 дня с даты предоставления сведений регистратору Оператором СК (п.5.7 РД).

Комментарий Исполнителя. В связи со схожестью операций, представляется целесообразным установить единообразный срок – в течение 2 (двух) рабочих дней, как указано в ПИО: п.15,17.

Реестр субъектов ОЭР ведется в электронном виде.

Реестр состоит из разделов и подразделов.

Каждому субъекту общего электроэнергетического рынка Союза при внесении его в Реестр присваивается регистрационный номер.

Структура регистрационного номера имеет следующую последовательность: первые две цифры – указание на раздел и (или) подраздел Реестра, следующие цифры отражают порядковый номер в рамках конкретного раздела Реестра субъектов ОЭР.

В справочный раздел Реестра субъектов ОЭР включаются справочные сведения, предоставленные уполномоченными органами (организациями)

государств-членов регистратору для внесения в Реестр, об организациях государств-членов, осуществляющих учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке государства-члена объемов электрической энергии, купленной (проданной) на общем электроэнергетическом рынке, а также сведения об иных органах (организациях) государств-членов, выполняющих определенные государствами-членами функции на общем электроэнергетическом рынке и не являющихся субъектами общего электроэнергетического рынка.

Сведения об актах, указанных в подпункте «в» пункта 3.2.2.2. настоящего Порядка, представляются уполномоченными органами (организациями) государств-членов регистратору при формировании Реестра субъектов ОЭР по его официальному запросу.

Хранение документов, на основании которых были внесены регистрационные записи в Реестр, осуществляется в соответствии с организационно-распорядительными документами регистратора.

Комментарий РФ: нужно ли предусмотреть порядок хранения соответствующих документов?

Комментарий Исполнителя. Отдельный порядок скорее всего не нужен, будет достаточным описать режимы хранения: 1) в режиме использования информации в случае продолжения работы на рынке – постоянное хранение; 2) в случае реорганизации юр. Лица с прекращением существования – хранение в режиме архива до истечения срока исковой давности. Требуется дополнительное обсуждение с ИТ и юристами.

Комментарий РФ: В положении о реестре у нас хранение документов осуществляется согласно НПА РФ, почему здесь так решили написать?

Комментарий Исполнителя. Это вопрос к авторам документа. По мнению Исполнителя достаточно руководствоваться НПА Российской Федерации, но также возможно и исключение, поскольку регистратор выполняет наднациональную функцию. Можно установить срок по аналогии с пунктом 45 ПИО – 5 лет. Необходимо дополнительное обсуждение.

Реестр субъектов ОЭР хранится и обрабатывается в местах, недоступных для посторонних лиц, в условиях, обеспечивающих предотвращение хищения, утраты, искажения, подделки информации.

Комментарий РФ: Эти общие сведения, наверное, нужно ближе к началу раздела разместить, до конкретики по секторам торговли.

Комментарий Исполнителя. Такие требования возможно разместить и в конце документа, как дополнительные по отношению к основным. Кроме того, стоит провести дополнительные консультации со специалистами ИТ в сфере защиты информации для обсуждения возможного унифицированного решения в части защиты информации.

Предложения ДЭ: как будут зоны торговли учитываться и надо ли учитывать в регистрационных номерах возможность торговли в разных зонах торговли (присваивать в таком случае несколько регистрационных номеров)?

Комментарий Исполнителя. Ранее на подкомитете уже обсуждалась тема о выборе способа краткой идентификации при регистрации. В результате обсуждения участники пришли к мнению, что более правильным будет присвоение не номера, а кода. Использование кода при регистрации позволяет учесть и возможность торговли в различных зонах в том случае, например, если зонам будут присвоены краткие буквенные сокращения.

3. Разделы Реестра субъектов ОЭР

3.1. Реестр субъектов ОЭР состоит из следующих разделов:

Раздел 1. Участники общего электроэнергетического рынка Союза.

Подраздел 1.1. Юридические лица, осуществляющие продажу (поставку) электрической энергии и являющиеся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков в соответствии с законодательством соответствующих государств-членов.

Подраздел 1.2. Юридические лица, осуществляющие покупку электрической энергии и являющиеся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков в соответствии с законодательством соответствующих государств-членов.

Предложения ДЭ: Возможна ситуация, когда один участник может быть и продавцом, и покупателем (например, ИнтерРАО). Исходя из это, наверное, не стоит делать 2 разных подраздела?

Комментарий Исполнителя. См. предыдущий комментарий. Если будет введена кодировка, то необходимости в подразделах не будет, так как роль продавца или покупателя можно будет определить разными символами в коде.

Подраздел 1.3. Юридические лица, осуществляющие покупку электрической энергии из сопредельного государства-члена по межгосударственным линиям электропередачи по «тупиковой схеме» в отсутствие альтернативы и возможности купить электрическую энергию на внутреннем электроэнергетическом рынке своего государства-члена.

Подраздел 1.4. Юридические лица, уполномоченные в соответствии с законодательством государств-членов на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений.

Раздел 2. Инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка Союза.

Подраздел 2.1. Системные операторы.

Подраздел 2.2. Сетевые операторы.

Подраздел 2.3. Оператор (операторы) централизованной торговли.

Подраздел 2.4. 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.

Раздел 3. Справочный.

3.2. Разделы Реестра содержат следующие сведения.

Комментарий РФ: предлагаем заменить на Сведения, содержащиеся в разделах.

Комментарий Исполнителя. Поддерживаем формулировку РФ

3.2.1. Общие сведения о субъекте общего электроэнергетического рынка:

Комментарий РФ: В третьем разделе не про субъектов, вероятно нужно в каждом конкретном подпункте уточнить к какому разделу Реестра он относится.

Комментарий Исполнителя. Согласны с замечанием РФ, возможно разделить отнесение к части информации, которая содержит сведения, общие для каждого субъекта ОЭР и специальные в отношении конкретных ролей.

- а) полное наименование юридического лица;
- б) сокращенное наименование юридического лица;
- в) наименование организационно-правовой формы юридического лица;
- г) 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);
- д) юридический адрес регистрации;
- е) фактический (почтовый) адрес места нахождения органа управления юридического лица;
- ж) адрес официального сайта юридического лица в сети Интернет;
- з) номера телефонов, факсов, адрес (адреса) электронной почты для направления юридически значимых документов, время работы и иная информация, предназначенная для осуществления контактов и направления обращений;

и) номер регистрационной записи в Реестре субъектов ОЭР, присваиваемый субъекту регистратором при внесении данных в указанный Реестр.

3.2.2. Сведения о функциях (видах деятельности), выполняемых субъектом внутреннего оптового электроэнергетического рынка государства-члена на общем электроэнергетическом рынке.

3.2.2.1. Сведения о деятельности юридического лица государства-члена, являющегося участником общего электроэнергетического рынка, в том числе:

а) наименование зоны (зон) торговли, в которой участник общего электроэнергетического рынка осуществляет деятельность по продаже и (или) покупке электрической энергии;

б) продажа и (или) покупка электрической энергии в отношении каждой зоны торговли;

в) продажа и (или) покупка электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи по «тупиковой схеме» с указанием наименования соответствующего межгосударственного сечения;

г) урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений в качестве уполномоченной организации на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с законодательством государства-члена;

д) реквизиты акта государства-члена, в соответствии с которым данное юридическое лицо определено участником общего электроэнергетического рынка, представляемые уполномоченным органом (организацией) государства-члена регистратору;

е) сведения о заключении Договора о присоединении с участником общего электроэнергетического рынка, вносимые в Реестр субъектов ОЭР регистратором, в установленном им составе и формате;

ж) сведения о присоединении участника общего электроэнергетического рынка к соответствующему виду торговли (по свободным двусторонним договорам, централизованной торговле электрической энергией по срочным

контрактам либо на сутки вперед), вносимые регистратором по представлению операторов централизованной торговли;

Комментарий РФ: В настоящем случае текст соответствует п. «ж» п.20 ПИО. Как уже отмечалось в комментариях к 2 разделу, положения НПА не предусматривают содержание в Реестре (включение в него) сведений о допуске к услугам регистратора. Для корректности предлагаем удалить текст после запятой, выделенный желтой заливкой.

Комментарий Исполнителя. Для стилистической упрощённости текста удаление возможно, однако, такие же замечания могут быть отнесены к аналогичным окончаниям предложений в подпунктах «е», «д» и «г». В этом случае целесообразно принятие согласованного решения по всем указанным подпунктам.

з) реквизиты и сроки действия заключенных договоров на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений и наименования контрагентов по таким договорам (для организаций, уполномоченных на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений на общем электроэнергетическом рынке).

3.2.2.2. Сведения о деятельности юридического лица, являющегося инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка:

а) функции (виды деятельности), на выполнение которых субъект внутреннего оптового электроэнергетического рынка государства-члена уполномочен в качестве инфраструктурной организации общего электроэнергетического рынка (системный оператор, сетевой оператор, организация, уполномоченная на осуществление торговой и (или) внутроторговой (далее – торговой (внеторговой)) межгосударственной передачи электрической энергии (мощности));

б) перечень и стоимость услуг, оказываемых участникам общего электроэнергетического рынка;

в) реквизиты нормативных правовых актов государства-члена, в соответствии с которыми указываемое лицо наделено полномочиями на выполнение функций инфраструктурной организации на общем электроэнергетическом рынке;

г) информация о необходимости подписания данной инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Договора о присоединении;

д) в составе сведений об организациях, уполномоченных на осуществление внутроторговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) на территории государств-членов:

– сведения о составе линий электропередачи, которые могут быть использованы для внутроторговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности);

– примерная форма договора внутроторговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в виде ссылки на сайт организации, уполномоченной на внутроторговую передачу электрической энергии (мощности), в сети «Интернет».

3.2.2.3. Справочные сведения об организациях государств-членов, осуществляющих учет на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке государства-члена объемов электрической энергии, купленной (проданной) на общем электроэнергетическом рынке, а также сведения об иных органах (организациях) государств-членов, выполняющих определенные государствами-членами функции на общем электроэнергетическом рынке и не являющихся субъектами общего электроэнергетического рынка.

Данные сведения представляются в порядке, установленном регистратором, в составе, определенном пунктом 3.2.1. настоящего Порядка, за исключением номера регистрационной записи, заменяемого порядковым номером записи в справочном разделе Реестра субъектов ОЭР.

3.2.2.4. Сведения о зонах торговли:

Предложения ДЭ: полагаем, что это должен быть отдельный раздел.

Комментарий Исполнителя. Структурно данный подраздел в настоящем виде соответствует логике формирования реестра. Возможно, что при последующем развитии темы с использованием зон торговли потребуются выделение в отдельный раздел.

а) наименование внутренних сечений (в случае их выделения);

б) наименование зоны (зон) торговли с указанием межгосударственных и (или) внутренних сечений (в случае их выделения) по границе зоны торговли;

в) возможные направления торговли для зоны торговли (путем указания межгосударственных сечений на государственной границе данного государства-члена);

г) информация о влиянии внутренних сечений (в случае их выделения) на объемы поставок электрической энергии по каждому направлению торговли (путем указания последовательности внутренних сечений, через которые осуществляется поставка электрической энергии из зоны торговли по каждому направлению торговли);

д) информация о влиянии внутренних сечений (в случае их выделения) на межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории государства-члена (путем указания последовательности таких внутренних сечений по каждому направлению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) (относительно межгосударственных сечений)).

4. Способы обмена информацией

Комментарий РФ: пока нет понимания, какие способы обмена информацией будут использоваться для целей ведения Реестра.

Предложения ДЭ: Способы обмена информацией согласовываются уполномоченными органами (п. 14 ПИО). Наверное, такой раздел не нужен.

Комментарий Исполнителя. Поддерживаем отсутствие необходимости в таком разделе. Способы обмена информацией стоит раскрывать в правилах электронного документооборота.

5. Основания для внесения регистрационной записи в Реестр субъектов ОЭР.

Предложения ДЭ: скорее «основания для внесения информации в реестр». Регистрационная запись для участника создается 1 раз при получении информации от уполномоченных органов, в последующем она дополняется или актуализируется.

Комментарий Исполнителя. Поддерживаем мнение Департамента. Предлагается следующая редакция заголовка:

«5. Основания для внесения информации в Реестр субъектов ОЭР.»

Предложение:

«Основаниями для внесения регистрационной записи в Реестр являются:»

представляется целесообразным исключить и провести переобозначение подпунктов.

а) получение регистратором от уполномоченных органов (организаций) государств-членов сведений для их внесения в Реестр субъектов ОЭР;

б) получение регистратором от участника общего электроэнергетического рынка подписанного Договора о присоединении;

в) представление регистратору операторами по соответствующим видам централизованной торговли электрической энергией сведений:

о выполнении участником общего электроэнергетического рынка требований, необходимых для получения допуска к соответствующему виду централизованной торговли (централизованной торговле электрической энергией по срочным контрактам либо централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед);

о приостановлении (возобновлении, прекращении) допуска участника общего электроэнергетического рынка к торговле по соответствующему виду централизованной торговли;

г) предоставление (приостановление, возобновление, прекращение) регистратором участнику общего электроэнергетического рынка допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза по свободным двусторонним договорам.

6. Порядок внесения изменений в регистрационную информацию Реестра.

Комментарий РФ: не совсем понятно, зачем этот отдельный раздел – он сильно перекликается с разделом 2. Полагаем, их можно объединить.

Комментарий Исполнителя. Поддерживаем мнение РФ о целесообразности объединения разделов.

Актуализация сведений, указанных в пункте 3.2. настоящего порядка ведения Реестра, в том числе сведений об участниках общего электроэнергетического рынка в случае прекращения доступа к торговле на общем электроэнергетическом рынке или допуска к отдельным способам (видам) торговли по основаниям, установленным Правилами взаимной торговли, осуществляется уполномоченным органом (организацией) государства-члена и оператором централизованной торговли соответственно путем представления регистратору сведений о соответствующих изменениях в порядке, установленном регистратором.

Актуализированные сведения размещаются регистратором в Реестре субъектов ОЭР в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты их получения.

В случае внесения изменений в акты, указанные в подпункте «в» пункта 3.2.2.2. настоящего порядка ведения Реестра, сведения о соответствующих изменениях представляются уполномоченными органами (организациями) государств-членов регистратору в течение 2 (двух) рабочих дней с даты официальной публикации изменений.

Комментарий РФ: при внесении изменений да, а первичное включение сведений в Реестр в течение 2 р.д. после их получения? (п. 27 ПИО). Здесь или в раздел 2 Регламента надо включить.

Комментарий Исполнителя. См. предыдущий комментарий, а также ранее размещённый комментарий о том, что в связи со схожестью операций, представляется целесообразным установить один срок – в течение 2 (двух) рабочих дней.

7. Предоставление регистрационной информации из Реестра субъектов ОЭР.

Предложения ДЭ: полагаем, что это целесообразно указать в ДОП.

Комментарий Исполнителя. Согласно с мнением Департамента, есть множество документов, в отношении которых может быть запрошена информация. Поэтому общие положения в части запросов таких документов и порядка их представления целесообразно унифицировать и включить в ДОП.

Информацию из Реестра субъектов ОЭР регистратор предоставляет по запросу, составленному в произвольной форме с указанием требуемых сведений, органам государственной власти государств-членов, в том числе правоохранительным органам и судам по находящимся в производстве делами, или иным заинтересованным лицам в порядке, установленном Договором о присоединении.

Срок предоставления содержащихся в Реестре сведений о конкретном участнике ОЭР Союза или об инфраструктурной организации государства-члена, уполномоченной на участие в ОЭР Союза, не может составлять более чем 10 (десять) рабочих дней со дня поступления соответствующего запроса.

Предложения ДЭ: Некорректная терминология. У нас есть «инфраструктурная организация ОЭР».

Комментарий Исполнителя. Аналогично предыдущему комментарию Исполнителя – предлагается в целом положение перенести в форму ДОП, в котором есть возможности унификации. В случае переноса заменить термин на «инфраструктурная организация ОЭР».

8. Формирование и ведение Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений.

Предложения ДЭ: это надо перенести либо в отдельный регламент, либо в «тело» формы ДОП.

Комментарий РФ: Эти реестры не подпадают ни под название Регламента, ни под его сферу действия согласно п. 1.2 Регламента. А вот положения п. 16 ПИО про внутренние сечения и положения п. 26 ПИО в целом в этот Регламент нужно добавить.

Комментарий Исполнителя.

По предложению Департамента – поддерживается, на данном этапе необходимость отдельного регламента составов МГС и внутренних сечений неочевидна и требует дополнительных консультаций с экспертами ГЧ.

По комментарию РФ – согласны.

Формирование и ведение Реестра состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений осуществляются регистратором путем размещения в указанных реестрах сведений, представляемых системными и (или) сетевыми операторами государств-членов.

8.1. В состав вышеуказанных реестров включаются следующие сведения:

а) перечень согласованных в договорах (соглашениях), заключенных между системными и (или) сетевыми операторами сопредельных государств-членов, наименований межгосударственных линий электропередачи, включенных в межгосударственные сечения, с указанием их класса напряжения (по межгосударственному сечению Республика Армения – Российская Федерация данный перечень представляется системным оператором Российской Федерации), входящие в перечень

межгосударственных сечений, на которых осуществляется торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;

б) перечень наименований межгосударственных линий электропередачи, по которым осуществляется электроснабжение потребителей электрической энергии по «тупиковой схеме», включенных в состав самостоятельных межгосударственных сечений («тупиковых сечений»), с указанием их класса напряжения;

в) перечень наименований и классов напряжения линий электропередачи, входящих во внутренние сечения (в случае их выделения).

8.2. При изменении состава межгосударственных сечений (состава внутренних сечений) системные и (или) сетевые операторы государств-членов информируют регистратора о таких изменениях в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с даты произошедшего изменения путем направления электронного документа, оформленного с использованием электронной идентификации и в установленном регистратором формате, обеспечивающем возможность экспорта данных автоматизированным способом.

Внесение регистратором изменений на основании данных, полученных им от системных и (или) сетевых операторов государств-членов, в Реестр состава межгосударственных сечений и Реестра состава внутренних сечений осуществляется в течение 1 (одного) рабочего дня регистратора с даты получения информации.

8.3. Реестр состава межгосударственных сечений и Реестр состава внутренних сечений размещаются на официальном интернет-сайте регистратора в сети «Интернет».

9. Размещение информации и сведений, содержащихся в Реестре.

Реестр субъектов ОЭР публикуется на официальном интернет-сайте регистратора <https://www.atsenergo.ru/> в составе сведений, размещение регистратором в Реестре которых предусмотрено Правилами

информационного обмена, актуальных по состоянию на 1-е число каждого календарного месяца.

Комментарий РФ: не совсем понятно, о чем речь, что мы актуализируем Реестр на сайте раз в месяц или что? Уточнить адрес сайта регистратора.

Предложения ДЭ: стоит ли дополнить требованием о том, в каком виде публикуется информация?

Комментарий Исполнителя. Размещение реестра предлагается перенести в форму ДОП с целью унификации общих положений всех публикуемых регистратором документов.

В ходе проведения работ рассмотрены замечания и предложения Департамента энергетики и сторон, участвовавших в рассмотрении проекта Порядка ведения реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

По ряду замечаний даны предложения и комментарии по редакции отдельных положений порядка. Представлены предложения по переносу разделов, посвященных представлению сведений из Реестра субъектов ОЭР Союза по запросам заинтересованных сторон и по вопросам публикации данных из Реестра субъектов ОЭР в сети Интернет в форму ДОП ввиду наличия очевидных возможностей упрощения содержания разделов проекта Регламента и общей унификации процессов в рамках ДОП.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На текущем этапе НИР «Разработка предложений о процедурах и принципах конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед, о критерии оптимизации при расчете плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, а также организации электронного документооборота на общем электроэнергетическом рынке Союза» в качестве результатов решения его задач, в соответствии с техническим заданием, представлены, в том числе:

Отчет о выполнении Этапа 1, включающий:

результаты разработки предложений об алгоритме конкурентного отбора ценовых заявок при централизованной торговле электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза;

результаты разработки алгоритма определения плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед;

результаты разработки предложений об организации системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором и операторами централизованной торговли;

результаты доработки проекта формы договора о присоединении, включая приложения;

В результате проведенных работ были внесены изменения и дополнения в ряд разделов договора о присоединении, в т.ч. в условия пунктов 6.2, 6.3, 7.7 и др.

Также скорректированы отдельные положения Регламента допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза с учетом Правил информационного обмена, утвержденных Решением ЕМПС от 1.10.2024 г. №3. В частности, внесены изменения в состав требований, подлежащих

выполнению участником для получения допуска к торговле по свободным двусторонним договорам, и перечень документов, подтверждающих выполнение этих требований, с учетом положений пункта 58 Правил информационного обмена, предусматривающих возможность использования участником электронной подписи, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром государства-члена данного участника».

Внесены изменения в Регламент ДПС и СПС.

Третий раздел научно-исследовательской работы был посвящён изучению существующих возможностей организации современной системы электронного документооборота и использования электронной цифровой подписи (электронной подписи) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с регистратором и операторами централизованной торговли.

В итогах проведённого исследования представлены обоснованные предложения об организации этой системы электронного документооборота, а также использовании электронной цифровой подписи разработаны и направлены на оценку представителям АО «АТС» – организации, определенной к исполнению функций регистратора в рамках ОЭР Союза.

Результатами являются также материалы обсуждений (письма государств-членов, материалы и протоколы соответствующих экспертных и консультативных совещаний и др.), содержащие результаты их рассмотрения на экспертном и официальном уровне.

Также в составе отчетных результатов - презентационные материалы о результатах выполненной на Этапе 1 работы.

Областью применения результатов этапа – разработанных предложений по механизмам электронного документооборота, электронной подписи, проектам формы договора о присоединении к ОЭР Союза 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 договора о присоединении документов и механизмов ОЭР Союза.

Использование результатов решения задач 1 и 2 в целом, при разработке и согласовании правовых актов, регулирующих ОЭР Союза – в первую очередь формы ДОП и его регламентов, позволит обеспечить как формирование их текстов, представляемых на согласование и утверждение, так и комплексность и взаимную увязку подходов, положений и предписаний различных документов, полноту охвата необходимых направлений регулирования, анализ и учет новаций, предлагаемых государствами-членами, снятие внутренних противоречий, а также повышение эффективности согласования проектов актов и учета позиций государств-членов в рамках содействия выполнению соответствующих мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза, в т.ч., заседаний Подкомитета.

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 механизмам электронного документооборота, электронной подписи, проектам формы договора о присоединении 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 государств-членов, для которых данные проблемы были актуальны в первую очередь.

Оценки уровня выполненной НИР в сравнении с лучшими достижениями в данной области (в частности, договор о присоединении к ОРЭМ РФ, ИИС

ЕАЭС и др.) показывают, что по полноте решаемой задачи, разработанные предложения по нормативному обеспечению функционирования бизнес-процессов и механизмов рынка электроэнергии находятся на уровне лучших мировых практик. Однако на текущем этапе разнородность внутренних рынков предполагает более сложные механизмы их сопряжения (в том числе и при специфике ОЭР Союза по механизмам электронного документооборота, электронной подписи, проектам формы договора о присоединении 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 механизмах и проектах разрабатываемых документов ОЭР Союза.

Приложение А. Ключевые положения принятых и разрабатываемых документов, учитываемые при разработке и согласовании предложений об организации системы электронного документооборота при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка Союза с регистратором и операторами централизованной торговли

А-1 Положения Правил информационного обмена об электронном документообороте

В соответствии с п.5 ПИО информационный обмен осуществляется в соответствии с настоящими Правилами, договором о присоединении и правилами ЭДО, установленными операторами централизованной торговли, с соблюдением следующих принципов:

- обязательность представления участниками информационного обмена данных в соответствии с правилами функционирования ОЭР Союза;
- полнота, точность, достоверность и актуальность представляемых данных;
- своевременность представления данных;
- доступность данных, процедур и способов информационного обмена для участников информационного обмена в соответствии с их функциями, правами и обязанностями на общем электроэнергетическом рынке;
- защищенность данных и способов информационного обмена, предотвращающая несанкционированный доступ третьих лиц к данным информационного обмена и их неправомерное использование.

Таким образом, финальные правила ЭДО, как неотъемлемая часть технологической основы торговли электрической энергией на ОЭР Союза устанавливаются именно операторами централизованной торговли.

При этом, они должны соответствовать, в первую очередь, принципам, определенным в ст. 5 ПИО, прочим положениям ПИО, а также положениям правил функционирования ОЭР Союза, относящиеся к ЭДО. При безусловном отнесении к компетенции площадок технологической специфики, способов её реализации, форматам протоколов и данных, политики доступа к интернет-ресурсам, обеспечении надежности, логистики процессов и т.п., соответствие этих финальных правил ЭДО для прямого применения субъектами ЭДО указанным принципам и положениям является критерием их применимости и легитимности.

В связи с тем, что система информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке в соответствии с пунктом 37 Протокола является частью технологической основы торговли, а её в части торговли, в соответствии с планом (п.14) готовность обеспечения ЭДО инфраструктурных организаций с регистратором до начала торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза в соответствии с актами, принимаемыми в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола, обеспечивают уполномоченные органы (организации) ГЧ, эти финальные регламентирующие документы, как неотъемлемая часть технологической основы, должны быть представлены ими не позднее 12 месяцев с даты утверждения формы договора (форм договоров) о присоединении, а также стандартных форм договоров и регламентов, указанных в пункте 8 настоящего плана.

При этом, инфраструктурные организации являются только частью состава субъектов ОЭР Союза. Финальную регламентацию функционирования технологической основы и её неотъемлемой части – ЭДО с прочими субъектами ОЭР Союза – участниками торговли на ОЭР Союза также устанавливают ГЧ.

В первую очередь, это обязательная составляющая выполнения ими (государствами-членами) и их торговыми площадками п.13 плана «Проведение тестовых испытаний функционирования технологической

основы ОЭР Союза» в части своей компетенции. И, хотя сроки выполнения Плана смещены, это не отменяет необходимости фактического тестирования этой основы в полном объёме.

Это подтверждается п.2. Решения Коллегии ЕЭК «Об утверждении Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза», по которому ГЧ для использования в рамках ОЭР Союза сертификатов ключей проверки электронных цифровых подписей (электронных подписей), выдаваемых удостоверяющими центрами ГЧ, надлежит не только определить доверенные третьи стороны но и обеспечить проведение комплекса мероприятий, направленных на обеспечение готовности указанных доверенных третьих сторон к выполнению с даты вступления в силу Правил функций, предусмотренных Правилами.

При этом, ключевой составляющей является проведение совместных с регистратором и ОЦТ тестовых испытаний функционирования технологической основы ОЭР Союза в соответствии с пунктом 13 Плана мероприятий.

При этом, сами правила ЭДО, устанавливаются ОЦТ в первую очередь, согласно п.5 ПИО и Разделу VII. «Организация системы ЭДО и использования ЭЦП (ЭП) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором и операторами централизованной торговли»

Именно в этом разделе, в отношении ЭДО между ОЦТ ОЭР Союза и участниками ОЭР Союза, делегирование выработки и установления финальных правил и процедур информационного обмена и, в частности, ЭДО, в обязанности и полномочия ОЦТ прямо описано в п. 63 ПИО «Порядок обмена документами в электронном виде (информационное взаимодействие) между ОЦТ и участниками ОЭР Союза, а также между ОЦТ и организацией, уполномоченной на торговую межгосударственную передачу электрической энергии (мощности), определяется ОЦТ».

При этом, в соответствии с согласованным на настоящий момент проектом формы ДОП, Регламент обмена электронными документами между

регистратором и субъектами ОЭР Союза Евразийского экономического союза определяется Приложением № 9 к ДОП.

Раздел VII. ПИО «Организация системы ЭДО и использования ЭЦП (ЭП) при информационном обмене субъектов ОЭР Союза с регистратором и операторами централизованной торговли» определяет, что обмен предусмотренными пунктом 11 настоящих Правил документами (информационное взаимодействие) между регистратором и субъектом ОЭР Союза осуществляется в личном кабинете субъекта ОЭР Союза на сайте регистратора в сети Интернет (за исключением информационного взаимодействия, предусмотренного пунктами 62 - 64 и разделом VIII настоящих Правил или договором о присоединении). Доступ субъекта ОЭР Союза к своему личному кабинету на сайте регистратора осуществляется после его аутентификации.

А-1.1 Прочие положения Правил информационного обмена, относящиеся к электронному документообороту

В соответствии с п.60 ПИО, выполнение функций информационного обмена обеспечивается регистратором в соответствии с договором о присоединении. В этом случае, при разработке регистратором соответствующих технологических регламентов прямого действия, детализирующих реализацию информационного обмена, в договоре о присоединении может быть зафиксированы соответствующие полномочия с учетом базовых требований п.60.

В частности, при обмене документами, предусмотренными пунктом 11 настоящих Правил (информационном взаимодействии), между регистратором и субъектом ОЭР Союза в личном кабинете субъекта ОЭР Союза регистратор должен обеспечивать выполнение следующих функций:

- информационное (электронное) взаимодействие между регистратором и субъектами ОЭР Союза;

- идентификация и аутентификация представителей субъектов ОЭР Союза;
- передача данных (документов, предусмотренных пунктом 11 ПИО);
- неотказуемость лиц информационного (электронного) взаимодействия от выполненных ими действий (авторство и целостность документов, предусмотренных пунктом 11 ПИО);
- обеспечение конфиденциальности информации при формировании, хранении и обмене документами, предусмотренными пунктом 11 ПИО;
- фиксация даты и времени представления документов, предусмотренных пунктом 11 ПИО, в рамках информационного (электронного) взаимодействия на общем электроэнергетическом рынке;
- проверка полномочий представителей субъекта ОЭР Союза при информационном (электронном) взаимодействии;
- проверка подлинности документов, предусмотренных пунктом 11 ПИО, по истечении времени (архивных документов), определенного договором о присоединении, с подтверждением их целостности (неизменности) и авторства;
- извлекаемость отдельного документа, предусмотренного пунктом 11 ПИО, из системы ЭДО.

При этом, в соответствии с п.11 ПИО юридически значимыми документами в электронном виде признаются:

- а) документы, созданные участником ОЭР Союза с помощью функционала личного кабинета на сайте регистратора после успешной аутентификации этого участника в порядке, установленном пунктом 58 ПИО;
- б) документы, указанные в ПИО и ДОП, которые имеют ЭП, сгенерированную с использованием закрытого (личного) ключа ЭП. Сертификат проверки этого ключа выдан удостоверяющим центром

регистратора и при этом требуется подтверждение подлинности данной подписи в соответствии с условиями ДОП (соответственно, при отсутствии в ДОП соответствующего положения, оно должно быть прописано там в явном виде);

- в) документы, упомянутые в ПИО и ДОП, подписанные ЭП, созданной при помощи закрытого (личного) ключа ЭП, сертификат проверки которой выдан удостоверяющим центром ГЧ. Для действительности такой подписи необходимо подтверждение ее подлинности ДТС из ГЧ, где осуществляет свою деятельность субъект ОЭР Союза, получающий данный документ.

А-1.2 Положения Правил информационного обмена об электронно цифровой подписи (электронной подписи)

Пункт 2 Решения ЕМПС от 1 октября 2024 г. N 3 "Об утверждении Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза" гласит «Просить государства - члены Евразийского экономического союза (далее соответственно - ГЧ, Союз) для использования в рамках ОЭР Союза сертификатов ключей проверки электронных цифровых подписей (электронных подписей), выдаваемых удостоверяющими центрами ГЧ, определить доверенные третьи стороны и обеспечить проведение комплекса мероприятий, направленных на обеспечение готовности указанных доверенных третьих сторон к выполнению с даты вступления в силу Правил функций, предусмотренных Правилами, с учетом проведения совместных с регистратором и ОЦТ тестовых испытаний функционирования технологической основы ОЭР Союза в соответствии с пунктом 13 плана мероприятий, направленных на формирование ОЭР Союза Евразийского экономического союза, утвержденного Решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 г. N 31 (далее - план мероприятий).

Пункт 11 ПИО. Представление информации в рамках информационного взаимодействия в соответствии с настоящими Правилами осуществляется

посредством обмена имеющими юридическую значимость документами в электронном виде. Юридически значимыми документами в электронном виде для целей настоящих Правил признаются:

а) документы, сформированные субъектом ОЭР Союза средствами личного кабинета на сайте регистратора после успешной аутентификации этого субъекта в порядке, определенном пунктом 58 настоящих Правил;

б) документы в случаях, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении, подписанные электронной цифровой подписью (ЭП) (далее - электронная подпись), созданной с использованием закрытого (личного) ключа ЭП, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром регистратора, при условии подтверждения подлинности (действительности) данной подписи в порядке, предусмотренном договором о присоединении;

в) документы в случаях, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении, подписанные ЭП, созданной с использованием закрытого (личного) ключа ЭП, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром ГЧ при условии подтверждения подлинности (действительности) данной подписи доверенной третьей стороной ГЧ, в юрисдикции которого осуществляет деятельность субъект ОЭР Союза - получатель такого документа.

Раздел VII. ПИО «Организация системы ЭДО и использования ЭЦП (ЭП) при информационном обмене субъектов общего электроэнергетического рынка с регистратором и операторами централизованной торговли» определяет, что обмен предусмотренными пунктом 11 настоящих Правил документами (информационное взаимодействие) между регистратором и субъектом ОЭР Союза осуществляется в личном кабинете субъекта ОЭР Союза на сайте регистратора в сети Интернет (за исключением информационного взаимодействия, предусмотренного пунктами 62 - 64 и разделом VIII настоящих Правил или договором о присоединении).

Доступ субъекта ОЭР Союза к своему личному кабинету на сайте регистратора осуществляется после его аутентификации с помощью ЭП.

По результатам аутентификации становится возможным ЭДО в личном кабинете.

При этом, все документы, которыми обменивается регистратор и субъекты ОЭР Союза признаются юридически значимыми в соответствии с п.11 ПИО.

В соответствии с п.60 при аутентификации способом, предусмотренным подпунктом "б" пункта 58 настоящих Правил, доступ в личный кабинет субъекта ОЭР Союза на сайте регистратора в сети Интернет предоставляется при условии подтверждения подлинности (действительности) ЭП субъекта ОЭР Союза доверенной третьей стороной ГЧ, в юрисдикции которого осуществляет деятельность регистратор.

Этот механизм ГЧ должны разработать и представить в соответствие с п.2 Решения ЕМПС №3 от 01.10.2024. Однако следует иметь ввиду, что формулировка ««Просить государства» не предусматривает обязательного выполнения ими соответствующего пункта. В этом случае, данный механизм ЭЦП (ЭП) не может быть задействован в полном объеме.

Однако ПИО даёт возможность использования личного кабинета для юридически значимого ЭДО в рамках п.4 ПИО, определяющего, что "личный кабинет" - специализированный раздел официального сайта регистратора или ОЦТ в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", доступный пользователю после его успешной аутентификации и авторизации в соответствии с настоящими Правилами и (или) порядком, определенным владельцем данного сайта, и предназначенный для информационного обмена между субъектом ОЭР Союза и регистратором или ОЦТ.

В этом случае, формулировка «(или) порядком, определенным владельцем данного сайта» позволяет задействовать альтернативные способы аутентификации. В данном случае, понятие «ЭП.» не предусматривает

необходимости использования классических средств ЭЦП (ДТС, ключ, сертификат и пр.), а устанавливается регистратором.

Также пункт 11а позволяет считать юридически значимыми документами в электронном виде документы, сформированные субъектом ОЭР Союза средствами личного кабинета на сайте регистратора после успешной аутентификации этого субъекта в порядке, определенном пунктом 58 ПИО.

В этом случае (отсутствия ДТС, назначенных государствами-членами) может быть использован только п.58а, по которому доступ субъекта ОЭР Союза к своему личному кабинету на сайте регистратора осуществляется после его аутентификации с использованием закрытого (личного) ключа ЭП, сертификат ключа проверки которой выдан удостоверяющим центром регистратора и выбранных регистратором средств криптографической защиты информации.

При этом, п.62 устанавливает, что:

- порядок выдачи сертификатов ключей проверки ЭП удостоверяющим центром регистратора определяется отдельными двусторонними договорами оказания услуг, заключаемыми между регистратором и субъектами ОЭР Союза.
- Порядок выдачи сертификатов ключей проверки ЭП удостоверяющими центрами ГЧ определяется в соответствии с законодательством ГЧ.

А-2 ПОЛОЖЕНИЯ ПРАВИЛ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА СОЮЗА, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ЭЛЕКТРОННОМУ ДОКУМЕНТООБОРОТУ И ЭЛЕКТРОННО-ЦИФРОВОЙ ПОДПИСИ (ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ)

А-2.1 Правила взаимной торговли

1. «электронная идентификация» - технический процесс идентификации и аутентификации лица, уполномоченного на подписание электронных

документов и совершение иных юридически значимых действий от имени субъекта общего электроэнергетического рынка Союза в процессе электронного документооборота, который может быть реализован с использованием средств электронной подписи и соответствующего сертификата ключа электронной подписи либо иными способами, позволяющими обеспечить уникальную идентификацию соответствующего лица.

22. Участник общего электроэнергетического рынка Союза для заключения договора о присоединении направляет регистратору заявление о заключении договора о присоединении (с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего заявление, выступать от имени соответствующего субъекта внутреннего электроэнергетического рынка государства - члена), содержащее: номер регистрационной записи в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка Союза; наименование, место нахождения и банковские (платежные) реквизиты; указание на способы (виды) торговли, в которых участник общего электроэнергетического рынка Союза намеревается участвовать.

23. Заключение договора о присоединении допускается посредством обмена электронными документами по телекоммуникационным каналам связи при обеспечении электронной идентификации. регистратор сверяет указанные в заявлении сведения с информацией об участнике общего электроэнергетического рынка Союза под соответствующим номером регистрационной записи в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка Союза. При отсутствии расхождений регистратор в течение 10 своих рабочих дней с даты получения заявления направляет заявителю договор о присоединении, подписанный инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза. Заявитель подписывает договор о присоединении и направляет подписанный экземпляр регистратору. Заключение договора

о присоединении допускается посредством обмена электронными документами по телекоммуникационным каналам связи при обеспечении электронной идентификации.

26. Участник общего электроэнергетического рынка Союза, подписавший договор о присоединении, получает допуск к торговле электрической энергией указанными им в заявлении о заключении договора способами (видами) торговли с первого дня очередного расчетного периода, но не ранее 10 календарных дней с даты выполнения требований, необходимых для получения допуска к соответствующему способу (виду) торговли, в т.ч. выполняет условия по электронной идентификации. Для участия в централизованной торговле соответствующего вида участник общего электроэнергетического рынка Союза выполняет условия по электронной идентификации, а также устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом оператора централизованной торговли и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу оператора централизованной торговли, а также, если по итогам централизованной торговли соответствующего вида клиринг осуществляется уполномоченной клиринговой организацией, к программно-аппаратному комплексу уполномоченной клиринговой организации в соответствии с требованиями, установленными оператором централизованной торговли или уполномоченной клиринговой организацией.

34. Свободный двусторонний договор подлежит регистрации регистратором на основании заявления о регистрации данного договора, подписанного обеими сторонами договора, направленного регистратору в формате, предусмотренном договором о присоединении, не позднее 2 рабочих дней регистратора до даты начала периода поставки электрической энергии по такому договору в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении. Заявление о регистрации свободного двустороннего договора должно быть подписано

электронными подписями уполномоченных представителей обеих сторон такого договора.

36. Свободный двусторонний договор регистрируется при условии соблюдения порядка подачи заявления о его регистрации и электронной идентификации лиц, подписавших указанное заявление.

38. Стороны свободного двустороннего договора вправе подать регистратору заявление на снижение зарегистрированного объема поставки электрической энергии не позднее чем за 2 рабочих дня регистратора до даты планируемой поставки сокращенного объема электрической энергии. Указанные в настоящем пункте заявления представляются регистратору в соответствии с договором о присоединении обеими сторонами договора, за исключением заявления, указанного в абзаце третьем настоящего пункта, в формате, предусмотренном договором о присоединении для соответствующего заявления, и принимаются к рассмотрению регистратором при условии соблюдения порядка их подачи и электронной идентификации лиц, подписавших соответствующее заявление.

43. 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 в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, а также об объемах поставки электрической энергии для учета таких объемов на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке осуществляется в электронном виде в соответствии с правилами информационного обмена и договором о присоединении.

А-2.2 Правила определения и распределения пропускной способности

4. Перечень межгосударственных сечений, на которых возможно осуществление торговли электрической энергией в рамках общего

электроэнергетического рынка Союза и для которых определяется доступная (свободная) пропускная способность с учетом положения пункта 8 настоящих Правил, указан в приложении к правилам взаимной торговли электрической энергией, предусмотренным пунктом 6 Протокола (далее — правила взаимной торговли).

Реестр состава межгосударственных сечений формируется системными операторами и (или) сетевыми операторами (далее - системные (сетевые) операторы) сопредельных ГЧ на основе перечня межгосударственных сечений в соответствии с правилами, предусмотренными пунктом 8 Протокола (правила информационного обмена).

Если в составе информации, включенной в реестр состава межгосударственных сечений, произошли изменения, системные (сетевые) операторы сопредельных ГЧ информируют об этом инфраструктурную организацию общего электроэнергетического рынка Союза, указанную в пункте 6 настоящих Правил (далее - регистратор), и (или) иных лиц в соответствии с правилами информационного обмена.

6. регистратор является инфраструктурной организацией общего электроэнергетического рынка Союза. Права и обязанности (функции и полномочия) регистратора реализуются оператором централизованной торговли на сутки вперед в соответствии с настоящими Правилами, правилами взаимной торговли и правилами информационного обмена.

15. После получения от системного оператора (уполномоченной организации) государства-члена сведений о величинах (актуализированных величинах) доступной пропускной способности межгосударственных сечений и (или) доступной пропускной способности внутренних сечений согласно пункту 11 или 14 настоящих Правил регистратор публикует на своем официальном сайте в соответствии с правилами информационного обмена следующие сведения:

- 1) величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности межгосударственных сечений, представленные системными операторами (уполномоченными организациями) ГЧ согласно пункту 11 или 14 настоящих Правил;
- 2) величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности внутренних сечений, представленные системными операторами (уполномоченными организациями) ГЧ согласно пункту 11 или 14;
- 3) величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности межгосударственных сечений, определенные регистратором в соответствии с пунктом 12 или 13 настоящих Правил;
- 4) величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности внутренних сечений, определенные регистратором в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил;
- 5) величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, определенные регистратором в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил;
- 6) величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, определенные регистратором в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил;
- 7) величины (актуализированные величины) свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, определенные регистратором в соответствии с пунктом 21 или 22 настоящих Правил;
- 8) величины (актуализированные величины) свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, определенные регистратором в соответствии с пунктом 21 или 22 настоящих Правил;

9) сведения о событиях, вызвавших необходимость актуализации величин доступной пропускной способности межгосударственных и (или) внутренних сечений, согласно пункту 14 настоящих Правил.

16. После поступления сведений согласно пункту 11 настоящих Правил величины доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, свободной пропускной способности межгосударственных сечений и свободной пропускной способности внутренних сечений на планируемый календарный год, указанные в пункте 15 настоящих Правил, публикуются регистратором во второй рабочий день ноября года, предшествующего планируемому календарному году.

После поступления сведений согласно пункту 14 или 20 настоящих Правил указанные в пунктах 15 и 20 настоящих Правил актуализированные величины доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, свободной пропускной способности межгосударственных сечений и свободной пропускной способности внутренних сечений на оставшийся период календарного года и информация о событиях, вызвавших необходимость актуализации этих величин, публикуются в сроки, указанные в договоре о присоединении, но не позднее 8 рабочих часов регистратора с момента получения информации.

26. В случае если до наступления суток, предшествующих планируемому суткам, после получения сведений согласно пункту 14 настоящих Правил регистратор рассчитывает величины свободной пропускной способности межгосударственного сечения для способов (видов) торговли и (или) свободной пропускной способности внутреннего сечения для способов (видов) торговли и какая-либо величина становится отрицательной для некоторого направления перетока электрической энергии и некоторого часа (часов) планируемого периода, регистратор:

1) осуществляет расчет возможного уменьшения почасовых объемов поставок электрической энергии для соответствующих направления перетока электрической энергии и часа (часов) планируемого периода для свободных двусторонних договоров и срочных контрактов согласно пункту 27 настоящих Правил и договору о присоединении;

2) уведомляет в сроки, указанные в договоре о присоединении, но не позднее чем через 8 рабочих часов регистратора, в соответствии с правилами информационного обмена стороны зарегистрированных свободных двусторонних договоров и (или) оператора (операторов) централизованной торговли по срочным контрактам о возможном уменьшении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующее межгосударственное сечение в соответствующем направлении перетока электрической энергии в соответствующий час (часы) планируемого периода.

30. После получения от уполномоченных организаций (системных (сетевых) операторов) ГЧ сведений согласно пункту 29 настоящих Правил регистратор в сроки, указанные в договоре о присоединении, выполняет с учетом пункта 32 настоящих Правил следующие действия:

2) уведомляет в соответствии с правилами информационного обмена: стороны свободных двусторонних договоров, оператора (операторов) централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной торговли на сутки вперед, уполномоченные организации (системных (сетевых) операторов) ГЧ и иных субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в случае, если они определены в правилах информационного обмена) о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии;

уполномоченные организации (системных (сетевых) операторов) ГЧ о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток.

А-2.3 Правила доступа

19. Заключение договора внебиржевой межгосударственной передачи допускается посредством обмена электронными документами по телекоммуникационным каналам связи при обеспечении электронной идентификации соответствующего лица.

А-3 ПОЛОЖЕНИЯ ПРОЕКТА ФОРМЫ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ЭЛЕКТРОННОМУ ДОКУМЕНТООБОРОТУ И ЭЛЕКТРОННО-ЦИФРОВОЙ (ЭЛЕКТРОННОЙ) ПОДПИСИ

А-3.1 Проект формы Договора о присоединении

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 СДД в порядке, предусмотренным Регламентом обмена электронными документами между регистратором и субъектами ОЭР Союза (Приложение № 9 к настоящему Договору).

17.9. По окончании расчетного периода регистратор и Участник подписывают Акт об оказании услуги (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). При составлении указанных документов на бумажном носителе два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура на оплату услуги составляются с учетом требований законодательства ГЧ, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность регистратор, направляются регистратором Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца *[РБ: «15» заменить на «10», РФ: резерв]*, следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты. В электронном виде с использованием ЭП.

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

Комментарий ДЭ:

Учитывая, что субъекты хозяйствования, осуществляющие торговлю на ОЭР Союза не обязаны иметь информационных систем ЭДО, и фактически не имеют защищенных трансграничных каналов связи между собой, обмен электронными документами непосредственно в двухстороннем формате без сопряженных информационных систем практически невозможно реализовать.

Вместе с тем, вариант оформления электронных актов и счетов фактур возможен в случае использования субъектами рынка единой ЭДО предоставляемой оператором торговли с использованием национальных ЭЦП и ДТС в том случае если оператор предоставит такой функционал пользователям торговой площадки.

Полагаем целесообразным ОЦТ проработать данный вопрос и в случае отсутствия данной возможности расширения функционала личного кабинета участника предусматривающий обмен электронными финансовыми документами через информационную систему площадки, оставить в проекте формы ДОП только возможность обмена финансовыми документами на бумажном носителе.

[РБ: по тексту документа уточнить формулировки документов, предоставляемых для оплаты, а также привести в соответствие сроки их предоставления]

6.1. Системные операторы (организации, уполномоченные на представление регистратору величин доступных пропускных способностей

межгосударственных (внутренних) сечений) до 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, направляют регистратору в соответствии с Регламентом ЭДО 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.

6.4. В случае актуализации величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений после 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, или в течение календарного года Системные операторы (организации, уполномоченные на представление регистратору величин доступных пропускных способностей межгосударственных (внутренних) сечений) в течение 1 рабочего дня с даты такой актуализации направляют регистратору в соответствии с Регламентом ЭДО и в установленном Регламентом определения доступной и свободной пропускной способности порядке, указанные величины, а также сведения и о событиях, вызвавших необходимость актуализации.

8.1. Для участия во взаимной торговле электрической энергией по СДД Участник выполняет следующие требования:

8.1.2. Выполняет условия по обеспечению электронной идентификации, предусмотренные Регламентом допуска (Приложение № 2);

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 СДД в порядке, предусмотренным Регламентом обмена электронными документами между регистратором и субъектами ОЭР Союза (Приложение № 9 к настоящему Договору). Комментарий ДЭ: название регламента по ЭДО будет уточнено.

11.1. Участник вправе присоединиться к ЦТ СК на одной или нескольких торговых площадках, функционирование которых обеспечивают ОЦТ СК.

11.2.2. Выполняет условия по электронной идентификации, установленные документами соответствующего ОЦТ СК;

13.1. Для участия в ЦТ СВ Участник выполняет следующие требования:

13.1.2. выполняет условия по электронной идентификации, установленные документами ОЦТ СВ;

17.11. По окончании расчетного периода Оператор МГП и Участник подписывают Акт об оказании услуги в отношении электрической энергии, поставляемой по СДД (приложение № 6 к Регламенту финансовых расчетов). Два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства ГЧ, в чьей юрисдикции осуществляет свою деятельность Оператор МГП, направляются Оператором МГП Участнику для подписания не позднее 15 пятнадцатого числа месяца [РБ: «15» заменить на «10», РК: за 15, РФ: резерв], следующего за расчетным, а если эта дата не является рабочим днем – в первый рабочий день после указанной даты, в электронном виде с использованием ЭП. [120 ПК ДЭ: доработать]

26.2. При одностороннем внесудебном отказе от договора регистратор направляет Участнику и иным сторонам настоящего Договора уведомление об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты истечения срока, указанного в подпункте 1 пункта 26.1.2., или наступления события, указанного подпункте 2 пункта 26.1.2. настоящего Договора.

Уведомление направляется регистратором в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица регистратора и (или) на бумажном носителе по адресам сторон настоящего Договора, указанным в реестре субъектов ОЭР.

26.3. Одновременно с направлением уведомления, указанного в пункте 26.2. настоящего Договора, регистратор направляет соответствующему органу

(организации) ГЧ, уполномоченному на представление регистратору сведений для внесения в реестр субъектов ОЭР, уведомление о расторжении с Участником договора о присоединении к ОЭР.

Такое уведомление регистратор направляет по адресу указанного органа (организации) в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица регистратора, и на бумажном носителе.

28.3. В случае если между Участником и регистратором, ОЦТ СК либо ОЦТ СВ заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов ЭДО, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы от имени соответствующей инфраструктурной организации, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением, если такой порядок в нем предусмотрен.

А-3.2 Регламенты Договора о присоединении, относящиеся к электронному документообороту

Регламент доступа

4.1. Для участия во взаимной торговле электрической энергией по СДД Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, выполняет следующие требования:

2) заключает с регистратором или уполномоченной им организацией договор на оказание услуг удостоверяющего центра в целях обеспечения электронной идентификации и электронного взаимодействия с регистратором в соответствии с порядком, предусмотренным документами регистратора;

3) устанавливает специализированное ПО, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом регистратора и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу регистратора в порядке, определенном регистратором, с учетом требований настоящего Регламента;

4.2. Документы, подтверждающие выполнение Участником требований, указанных в п. 4.1. настоящего Регламента, представляются регистратору в следующем порядке:

1) копия заключенного Участником договора банковского счета с уполномоченной расчетной организацией при ЦТ СВ представляется регистратору уполномоченной расчетной организацией при ЦТ СВ в виде электронного образа документа, заверенного ЭП уполномоченного лица уполномоченной расчетной организации при ЦТ СВ, в течение 1 рабочего дня со дня получения соответствующего запроса регистратора, либо по желанию Участника предоставляется им самостоятельно в виде электронного образа документа, заверенного ЭП уполномоченного лица Участника;

2) копия заключенного Участником с уполномоченной регистратором организацией договора на оказание услуг удостоверяющего центра предоставляется такой организацией регистратору в виде электронного образа документа, заверенного ЭП уполномоченного лица данной организации, в течение 1 рабочего дня со дня получения соответствующего запроса регистратора, либо по желанию Участника предоставляется им самостоятельно в виде электронного образа документа, заверенного ЭП уполномоченного лица Участника.

3) сведения о представлении Участником обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг регистратора и организаций, уполномоченных на торговую межгосударственную передачу, в соответствии с требованиями Регламента обеспечения исполнения обязательств представляются уполномоченной расчетной организацией при ЦТ СВ в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица уполномоченной расчетной организации при ЦТ СВ, в течение 1 рабочего дня со дня получения соответствующего запроса регистратора.

4) Заявление о присоединении к торговле по СДД представляется в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица Участника.

4.4. При отсутствии какого-либо документа и (или) его несоответствия требованиям настоящего Регламента регистратор в течение 1 рабочего дня после окончания срока проверки документов направляет Участнику в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица регистратора, замечания к представленному пакету документов.

4.11. Принятое регистратором решение о предоставлении допуска к торговле по СДД либо мотивированное решение об отказе в предоставлении допуска к торговле по СДД направляется регистратором Участнику в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица регистратора, в течение 2 рабочих дней с даты окончания срока проверки документов, установленного п. 4.3. или п. 4.6 настоящего Регламента.

5.2. Для участия в ЦТ СК Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, выполняет следующие требования:

2) заключает с ОЦТ СК или уполномоченной им организацией договор на оказание услуг удостоверяющего центра в целях обеспечения электронной идентификации и электронного взаимодействия с ОЦТ СК и (или) уполномоченной клиринговой организацией при ЦТ СК в соответствии с порядком, установленным документами ОЦТ СК;

3) устанавливает специализированное ПО, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом ОЦТ СК и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу ОЦТ СК в порядке, установленном документами ОЦТ СК;

4) если по итогам ЦТ СК клиринг осуществляется уполномоченной клиринговой организацией при ЦТ СК, - устанавливает специализированное ПО, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом уполномоченной клиринговой организации при ЦТ СК и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу уполномоченной клиринговой организации при ЦТ СК в порядке,

установленном документами ОЦТ СК или уполномоченной клиринговой организацией при ЦТ СК;

5.8. Принятое ОЦТ СК решение о предоставлении допуска к торговле СК либо мотивированное решение об отказе в предоставлении допуска к торговле СК направляется ОЦТ СК Участнику в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица ОЦТ СК, в течение 1 рабочего дня со дня принятия соответствующего решения.

6.1. Для участия в ЦТ СВ Участник, указавший в заявлении о заключении договора о присоединении о своем намерении участвовать в данном способе (виде) торговли, выполняет следующие требования:

2) заключает с ОЦТ СВ или уполномоченной им организацией договор на оказание услуг удостоверяющего центра в целях обеспечения электронной идентификации и электронного взаимодействия с ОЦТ СВ и (или) уполномоченной клиринговой организацией при ЦТ СВ в соответствии с порядком, установленным документами ОЦТ СВ;

3) устанавливает специализированное ПО, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом ОЦТ СВ и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу ОЦТ СВ в порядке, установленном документами ОЦТ СВ;

4) если по итогам ЦТ СВ вперед клиринг осуществляется уполномоченной клиринговой организацией при ЦТ СВ, - устанавливает специализированное ПО, необходимое для электронного обмена информацией с программно-аппаратным комплексом уполномоченной клиринговой организации при ЦТ СВ и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу уполномоченной клиринговой организации при ЦТ СВ в порядке, установленном документами ОЦТ СВ или уполномоченной клиринговой организацией при ЦТ СВ;

6.8. Принятое ОЦТ СВ решение о предоставлении допуска к ЦТ СВ либо мотивированное решение об отказе в предоставлении допуска к торговле СК направляется Участнику в форме электронного документа, подписанного

ЭП уполномоченного лица ОЦТ СВ, в течение 1 рабочего дня со дня принятия соответствующего решения.

6.9. Оператор ЦТ СВ вперед направляет регистратору решение о присвоении Участнику ОЭР Союза статуса участника ЦТ СВ и предоставлении допуска к ЦТ СВ в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица ОЦТ СВ в течение 1 рабочего дня со дня его принятия.

Регистратор вносит в реестр субъектов ОЭР Союза информацию о выполнении Участником требований для получения допуска к ЦТ СВ, установленных настоящим Регламентом и документами ОЦТ СВ, и о дате предоставления Участнику допуска к ЦТ СВ в течение 2 рабочих дней с даты получения решения ОЦТ СВ.

7.1. Приостановление (возобновление) допуска Участника к торговле по СДД.

Оператор ЦТ СВ, Оператор ЦТ направляет регистратору уведомление о возникновении (прекращении) основания для приостановления допуска Участника к торговле по СДД, указанного в подпункте 3 настоящего пункта, в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица ОЦТ СВ, ОЦТ СК, в течение 1 рабочего со дня возникновения (прекращения) такого основания.

Решение о приостановлении допуска к торговле направляется Участнику в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица регистратора, в день его принятия, а в случае если такое решение принято по основанию, указанному в подпункте 3 настоящего пункта, - также направляется ОЦТ СК и ОЦТ СВ;

Оператор ЦТ СК принимает решение о приостановлении допуска Участника к торговле СК в течение 1 рабочего дня с даты возникновения любого из оснований, указанных в подпунктах 1 и 2 настоящего пункта, либо с даты получения уведомления регистратора или ОЦТ СВ о возникновении основания, указанного в подпункте 3 настоящего пункта.

Регистратор, Оператор ЦТ СВ вперед направляет ОЦТ СК уведомление о возникновении (прекращении) основания для приостановления допуска Участника к торговле СК, указанного в подпункте 3 настоящего пункта, в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица регистратора, ОЦТ СВ, в течение 1 рабочего со дня возникновения (прекращения) такого основания.

Решение о приостановлении допуска к торговле направляется ОЦТ СК Участнику и регистратору в форме электронного документа, подписанного ЭП уполномоченного лица ОЦТ СК, в день его принятия, а в случае если такое решение принято в связи с получением от ОЦТ СВ или регистратора уведомления о возникновении основания, указанного в подпункте 3 настоящего пункта, также направляется ОЦТ СВ.

Приложение Б

Регламенты электронного документооборота и применения электронной подписи АО «АТС» (организации, планируемой к выполнению функций регистратора на общем электроэнергетическом рынке Союза)

*Приложение № Д 7
к Договору о присоединении к торговой
системе оптового рынка (ОРЭМ РФ)*

СОГЛАШЕНИЕ

о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. Организатор системы ЭДО – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС»).

1.2. Удостоверяющий центр – Удостоверяющий центр Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии».

1.3. Система электронного документооборота (система ЭДО) – корпоративная организационно-техническая система, представляющая собой совокупность программного обеспечения, обслуживаемого АО «АТС», а также вычислительных средств и баз данных, принадлежащих или подконтрольных АО «АТС», предназначенная для передачи подписанных ЭП электронных документов в целях обеспечения функционирования торговой системы оптового рынка по правилам, установленным законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентами оптового рынка и договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения с удостоверяющими центрами, указанными в п. 1.2 настоящего Соглашения.

1.4. Участники электронного документооборота – Ассоциация «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка), члены Совета рынка, товарные биржи, указанные в перечне товарных бирж, допущенных к организации биржевой торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии с договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка.

1.5. Актуальный список отозванных сертификатов – список отозванных сертификатов, являющийся последним изданным на момент проверки ЭП и действующим,

то есть момент времени находится внутри временного интервала, определяемого значениями полей ThisUpdate и NextUpdate списка отозванных сертификатов.

1.6. Список отозванных сертификатов – электронный документ с электронной подписью уполномоченного лица Удостоверяющего центра формата X.509 версии 2, включающий в себя список серийных номеров сертификатов ключей проверки ЭП, которые на момент времени формирования списка отозванных сертификатов были отозваны или действие которых было приостановлено. Момент времени формирования списка отозванных сертификатов определяется по значению поля ThisUpdate списка отозванных сертификатов.

1.7. Электронный документ (документ в электронном виде) – документ на машинном носителе, содержащий сведения по предмету взаимоотношений Сторон настоящего Соглашения, созданный с использованием носителей и способов записи, в том числе обеспечивающих обработку его информации электронно-вычислительной машиной Системы ЭДО.

1.8. Электронная подпись (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией, и которая используется для определения лица, подписывающего информацию. Электронная подпись, применяемая в отношениях, предусмотренных пунктом 3.1 настоящего Соглашения, является усиленной неквалифицированной электронной подписью, созданной Удостоверяющим центром.

1.9. Владелец сертификата ключа проверки электронной подписи – лицо, которому в установленном порядке выдан сертификат ключа проверки электронной подписи.

1.10. Средство электронной подписи – сертифицированное средство криптографической защиты информации (СКЗИ) «КриптоПро CSP», обеспечивающее реализацию следующих функций: создание электронной подписи, проверку электронной подписи, создание ключа электронной подписи и ключа проверки электронной подписи.

1.11. Сертификат средства электронной подписи – документ на бумажном носителе, выданный в соответствии с правилами системы сертификации Российской Федерации для подтверждения соответствия средств электронной подписи установленным требованиям.

1.12. Ключ электронной подписи – уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи.

1.13. Ключ проверки электронной подписи – уникальная последовательность символов, однозначно связанная с ключом электронной подписи и предназначенная для проверки подлинности электронной подписи (далее – проверка электронной подписи).

1.14. Сертификат ключа проверки электронной подписи (сертификат ключа подписи, сертификат ключа ЭП) – электронный документ или документ на бумажном носителе, выданные удостоверяющим центром либо доверенным лицом удостоверяющего центра и подтверждающие принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи.

1.15. Сертификат ключа подписи уполномоченного лица Удостоверяющего центра – электронный документ, содержащий ключ проверки ЭП уполномоченного лица Удостоверяющего центра, структура и формат которого определяется договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения с Удостоверяющими центрами, указанными в п. 1.2 настоящего Соглашения, и который предназначен для подтверждения подлинности ЭП уполномоченного лица Удостоверяющего центра и идентификации владельца сертификата ключа подписи. Сертификат ключа подписи уполномоченного лица Удостоверяющего центра считается действительным, если срок его действия начался и не истек и от Удостоверяющего центра не поступала информации о его аннулировании.

1.16. Подтверждение подлинности электронной подписи в электронном документе – положительный результат проверки соответствующим сертифицированным средством электронной подписи с использованием сертификата ключа подписи принадлежности ЭП подписи в электронном документе владельцу сертификата ключа подписи и отсутствия искажений в подписанном данной ЭП электронном документе.

1.17. Электронный документооборот (ЭДО) – электронное взаимодействие субъектов оптового рынка, осуществляемое в установленном порядке путем передачи подписанных ЭП электронных документов в целях обеспечения функционирования торговой системы оптового рынка, с применением шифрования в случаях, оговоренных в приложениях к настоящему Соглашению.

1.18. Усиленная неквалифицированная электронная подпись – электронная подпись, которая получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи, позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ, обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания, а также создается с использованием средств электронной подписи.

2. СТОРОНЫ И ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ СОГЛАШЕНИЯ

2.1. Сторонами настоящего Соглашения являются:

- Совет рынка, определяющий стандартную форму настоящего Соглашения;

- АО «АТС» (далее – КО), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения в части, касающейся его прав и обязанностей, в остальной части присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также обеспечивающее организацию подписания настоящего Соглашения его Сторонами и организацию хранения подписных листов;

- АО «ЦФР» (далее – ЦФР), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части, касающейся своих прав и обязанностей, в остальной части присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации;

- АО «СО ЕЭС» (далее – СО), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части своих прав и обязанностей как организации, обеспечивающей функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка, и присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации;

- ПАО «Россети» (далее – ФСК), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части своих прав и обязанностей как организации, обеспечивающей функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка и присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, в части своих прав и обязанностей по покупке на оптовом рынке электрической энергии в целях компенсации потерь;

- юридические лица, заключившие Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, присоединяющиеся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации.

- товарные биржи, указанные в перечне товарных бирж, допущенных к организации биржевой торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии с договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка.

2.2. Присоединение к настоящему Соглашению осуществляется в порядке, предусмотренном ст. 11 настоящего Соглашения.

3. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

3.1. Настоящее Соглашение регулирует отношения Сторон по применению ЭП при подписании и исполнении Договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, подписанных Сторонами настоящего Соглашения, иных договоров, заключаемых в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и

регламентами оптового рынка, в том числе при подписании актов, отчетов и иных документов, за исключением отношений по применению ЭП при обмене электронными документами между участником оптового рынка и ЦФР, между участником оптового рынка и КО, непосредственно между участниками оптового рынка в соответствии с заключенными ими соглашениями об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота.

Информация в электронной форме, подписанная ЭП, признается Сторонами настоящего Соглашения электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью при условии соблюдения п. 6.1 настоящего Соглашения.

Отношения участников оптового рынка электрической энергии и мощности (поставщиков и покупателей электрической энергии и мощности), Совета рынка, КО, ЦФР, ФСК, СО, связанные с формированием, редактированием, обработкой, отправкой, получением, проверкой (подтверждением) полномочий представителей, отображением, хранением, копированием и другими действиями, производимыми участниками электронного документооборота с электронными документами, указанными в приложении 2 к Правилам электронного документооборота Системы электронного документооборота КО, являющимся приложением к настоящему Соглашению, регулируются также указанными Правилами электронного документооборота. Указанные Правила электронного документооборота не распространяются на случаи обмена документами в электронной форме в соответствии с соглашениями об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, заключенным между участником оптового рынка и ЦФР, между участником оптового рынка и КО, а также на электронный документооборот непосредственно между участниками оптового рынка электроэнергетики и мощности (за исключением случаев обмена электронными документами между участниками оптового рынка с использованием WEB-приложений, работающих на сайтах КО), а также на порядок направления (публикации, размещения) электронных сообщений, не содержащих ЭП.

3.2. Стороны согласились, что ЭП в электронных документах, сформированная владельцем сертификата ключа электронной подписи, является равнозначной собственноручной подписи владельца сертификата ключа электронной подписи при выполнении условий, определенных настоящим Соглашением.

3.3. Стороны согласились, что получение электронного документа, подписанного ЭП в соответствии с условиями настоящего Соглашения и подтверждение подлинности ЭП

в электронном документе, является необходимым и достаточным условием, позволяющим установить, что электронный документ исходит от стороны, его отправившей.

3.4. Риск неправомерного подписания электронного документа ЭП несет сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа подписи.

4. СЛУЧАИ И ПОРЯДОК ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭП

4.1. Стороны обязуются использовать, принимать и признавать сертификаты ключей подписи, изданные Удостоверяющим центром, в составе и формате, определяемом договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения с удостоверяющими центрами, указанными в п. 1.2 настоящего Соглашения.

4.2. Сертификат ключа подписи признается изданным Удостоверяющим Центром, если подтверждена подлинность ЭП уполномоченного лица Удостоверяющего центра.

4.3. В рамках настоящего Соглашения электронный документ может быть подписан только ЭП, ключ проверки электронной подписи которой зарегистрирован Удостоверяющим центром.

4.4. Стороны согласились, что идентификационные данные, занесенные в поле SubjectName (за исключением адреса электронной почты) сертификата ключа подписи, однозначно идентифицируют владельца сертификата ключа подписи и соответствующего ключа подписи и соответствуют идентификационным данным владельца сертификата ключа подписи, зарегистрированным Удостоверяющим центром.

4.5. Для определения действительности сертификата ключа подписи используется актуальный список отозванных сертификатов, издаваемый и публикуемый Удостоверяющим центром в порядке и с периодичностью, определяемыми договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения с удостоверяющими центрами, указанными в п. 1.2 настоящего Соглашения. В качестве места публикация актуального списка отозванных сертификатов принимается адрес информационного ресурса, определенный в поле CRL Distribution Point (CDP) сертификата ключа подписи.

4.6. Любой электронный документ, который должен быть подписан ЭП в соответствии с требованиями Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка, но не содержащий ЭП, не влечет правовых последствий.

4.7. Для проверки действительности и подлинности усиленной неквалифицированной ЭП, созданной Удостоверяющим центром, Стороны используют специальное программное обеспечение, расположенное на сайте организатора системы ЭДО. Порядок проверки усиленной неквалифицированной подписи, сформированной с

использованием ключей и сертификатов, созданных Удостоверяющим центром, установлен в приложении 2 к настоящему Соглашению.

5. СРЕДСТВО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ

5.1. Стороны принимают в качестве средства электронной подписи при выполнении функций создания ЭП в электронном документе с использованием ключа ЭП, подтверждения с использованием ключа проверки ЭП подлинности ЭП в электронном документе, создания ключей ЭП и ключей проверки ЭП использовать сертифицированное средство криптографической защиты информации «КриптоПро CSP» версии 4.0 и выше (далее по тексту – СКЗИ).

5.2. Стороны согласились, что эталонный образец ЭП находится у производителя средства электронной подписи ООО «Крипто-Про» (г. Москва).

5.3. Стороны обязуются использовать копии сертифицированных СКЗИ, полученные законным путем.

5.4. Стороны обязуются сохранять в тайне ключи ЭП.

6. УСЛОВИЯ РАВНОЗНАЧНОСТИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ СОБСТВЕННОРУЧНОЙ

6.1. ЭП в электронном документе равнозначна собственноручной подписи владельца сертификата ключа подписи при одновременном выполнении следующих условий:

- на момент проверки ЭП сертификат ключа подписи уполномоченного лица Удостоверяющего центра является действительным;

- сертификат ключа подписи, соответствующий ЭП, издан Удостоверяющим центром;

- владелец сертификата ключа подписи идентифицирован по содержимому поля Subject Name сертификата ключа подписи;

- серийный номер сертификата ключа подписи, относящийся к ЭП, не содержится в актуальном списке отозванных сертификатов на момент проверки ЭП;

- срок действия сертификата ключа подписи, относящегося к ЭП, наступил и не окончен на момент проверки ЭП;

- проверка с использованием средства ЭП на предмет отсутствия искажений в подписанном ЭП электронном документе дала положительный результат;

- период между сроком начала действия сертификата ключа подписи и моментом проверки ЭП не превышает срок действия ключа ЭП, определенного договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения с удостоверяющими центрами, указанными в п. 1.2 настоящего Соглашения.

7. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

Стороны настоящего Соглашения обязуются:

7.1. Обеспечивать конфиденциальность ключа ЭП, владельцем которого является уполномоченный представитель Стороны.

7.2. Незамедлительно информировать Удостоверяющий центр о факте компрометации ключа ЭП, владельцем которого является уполномоченный представитель Стороны, и прекратить его использование.

7.3. Соблюдать требования эксплуатационной документации на средство электронной подписи.

7.4. Содержать в исправном состоянии программно-технические средства, которые подключены к Системе ЭДО, принимать необходимые и достаточные меры для предотвращения несанкционированного доступа к программному обеспечению и средствам криптографической защиты информации.

7.5. Незамедлительно сообщать Организатору системы ЭДО о всех попытках несанкционированного доступа к программному обеспечению и средствам криптографической защиты информации.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в связи с использованием ЭП, Стороны предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.

8.2. Любой спор, указанный в п. 8.1 настоящего Соглашения, подлежит разрешению в судебном порядке только после соблюдения претензионного порядка урегулирования споров в соответствии с Положением о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) с учетом особенностей, предусмотренных ст. 9, 10 настоящего Соглашения.

8.3. Все споры и разногласия между Сторонами настоящего Соглашения, возникающие из настоящего Соглашения или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, прекращения или действительности, а также споры, связанные с использованием ЭП, и по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в Арбитражном суде города Москвы или в третейском суде, в случае подписания Сторонами третейского соглашения в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8.4. Любой электронный документ, подписанный с применением ЭП одной или несколькими сторонами Соглашения в соответствии с Договором о присоединении торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка, может быть использован

в качестве письменного доказательства в Арбитражном суде города Москвы или в третейском суде при Совете рынка.

8.5. В качестве письменного доказательства в Арбитражный суд города Москвы или в третейский суд при Совете рынка предоставляется копия подписанного с применением ЭП электронного документа на бумажном носителе, изготовленная в соответствии с требованиями п. 6.5 приложения 1 к настоящему Соглашению и в случае, если документ подписан с применением усиленной неквалифицированной ЭП, то необходимо также предоставлять копию подписанного Соглашения.

9. ПРОЦЕДУРА ЭКСПЕРТИЗЫ

9.1. При разрешении в претензионном порядке споров, связанных с оспариванием наличия и (или) подлинности ЭП, в обязательном порядке производится экспертиза, для осуществления которой привлекается Удостоверяющий центр.

9.2. Экспертиза проводится в порядке, установленном договором, регулирующим отношения Сторон настоящего Соглашения с удостоверяющим центром, указанным в п. 1.2 настоящего Соглашения.

10. БРЕМЯ ДОКАЗЫВАНИЯ ПРИ РАЗРЕШЕНИИ СПОРОВ

10.1. В случае возникновения споров о наличии ЭП в электронном документе бремя доказывания лежит на Стороне, не соглашающейся с наличием ЭП.

10.2. В случае возникновения споров о факте внесения изменений в электронный документ после его подписания ЭП бремя доказывания лежит на Стороне, утверждающей, что в данный электронный документ были внесены изменения после его подписания ЭП владельцем сертификата ключа подписи, который является уполномоченным представителем Стороны.

10.3. В случае возникновения споров о факте получения одной из Сторон какого-либо электронного документа, подписанного ЭП, от другой Стороны, бремя доказывания лежит на Стороне, не соглашающейся с фактом получения электронного документа, подписанного ЭП.

11. ПОРЯДОК ПРИСОЕДИНЕНИЯ К СОГЛАШЕНИЮ

11.1. Присоединение к настоящему Соглашению оформляется путем подписания Подписного листа, с учетом особенностей, установленных для КО, СО, ФСК и ЦФР п. 2.1 настоящего Соглашения.

11.2. Присоединение к Соглашению считается состоявшимся и вступившим в силу с подписания Стороной Подписного листа.

11.3. Организатор Системы ЭДО публикует на своем официальном сайте в сети Интернет список Сторон настоящего Соглашения в течение 1 (одного) рабочего дня с даты присоединения любой новой Стороны.

12. ДЕЙСТВИЕ, ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ

12.1. Стороны выражают свое согласие с тем, что настоящим Соглашением в предусмотренном им порядке регулируются их отношения со всеми участниками оптового рынка, в любое время присоединившимися к настоящему Соглашению.

12.2. Внесение изменений в настоящее Соглашение и их вступление в силу осуществляется в порядке, в сроки и на условиях, предусмотренных для изменения договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка параграфом 21 стандартной формы Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

12.3. Организатор Системы ЭДО публикует принятое Наблюдательным советом Совета рынка решение о внесении изменений в настоящее Соглашение с текстом изменений на своем официальном сайте в сети Интернет в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

12.4. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Соглашением и законодательством Российской Федерации:

- по взаимному соглашению Сторон настоящего Соглашения, – с даты, указанной в таком соглашении;

- при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС»;

- по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Соглашения со стороны АО «АТС» возможен в случае лишения Стороны Соглашения статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, и (или) прекращения в отношении Стороны настоящего Соглашения покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП Стороны.

В указанном случае АО «АТС» направляет Стороне уведомление о расторжении настоящего Соглашения в документарном виде по адресу, указанному в Реестре субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), и в электронном виде с использованием электронной подписи. Направление Стороне уведомления только в документарном виде считается надлежащим уведомлением.

Соглашение считается расторгнутым с первого числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу решения о лишении Стороны настоящего Соглашения статуса субъекта

оптового рынка, и (или) прекращения в отношении Стороны настоящего Соглашения покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП Стороны, и (или) с даты расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

12.5. Прекращение действия настоящего Соглашения в отношении Стороны настоящего Соглашения не прекращает его действие в отношении других его Сторон.

12.6. Прекращение настоящего Соглашения не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших до его прекращения, а также от ответственности за неисполнение (ненадлежащее исполнение) условий настоящего Соглашения.

12.7. Неотъемлемой частью настоящего Соглашения являются Правила электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора (приложение 1 к настоящему Соглашению).

ПОДПИСНОЙ ЛИСТ

к Соглашению об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка

(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)
зарегистрирован _____ по _____ адресу

(место нахождения, указанное в учредительных документах)

1) присоединяется к Соглашению об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка (далее – Соглашению) и является Стороной Соглашения с момента подписания настоящего Подписного листа;

2) соглашается с возможностью использования в случаях и в порядке, предусмотренных Соглашением, электронной подписи при обмене электронными документами (в том числе в процессе совершения каких-либо сделок) с любыми иными лицами, подписавшими аналогичные подписные листы;

3) соглашается с тем, что изменения в Соглашение об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка вносятся в порядке, предусмотренном Соглашением об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка.

Наименование должности и Ф. И. О. руководителя организации

Подпись руководителя организации

Приложение 1
к Соглашению о применении электронной подписи
в торговой системе оптового рынка

Правила электронного документооборота системы электронного документооборота
Коммерческого оператора

1. Термины и определения

Файл с электронным документом – файл, сформированный в соответствии с настоящими Правилами и содержащий в себе электронный документ с электронной подписью.

Электронное сообщение (ЭС) – логически целостная совокупность структурированных данных, имеющих смысл для участников информационного взаимодействия, закодированная способом, позволяющим обеспечить ее обработку средствами вычислительной техники, передачу по каналам связи и хранение на машиночитаемых носителях информации.

Электронный документ (ЭД) – электронное сообщение, которое содержит данные в формах и форматах, определяемых настоящими Правилами, подписанное электронной подписью, которое может быть преобразовано средствами вычислительной техники в форму, пригодную для однозначного восприятия его содержания.

Форма электронного документа – структура данных содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован электронный документ.

Формат электронного документа – способ кодирования и преобразования в форму, пригодную для однозначного восприятия, содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован электронный документ.

Электронный документооборот (ЭДО) – обмен электронными документами в соответствии с настоящими Правилами.

Система ЭДО КО – система электронного документооборота Коммерческого оператора, представляющая собой совокупность программного обеспечения, обслуживаемого АО «АТС», а также вычислительных средств и баз данных, принадлежащих или подконтрольных АО «АТС», предназначенная для передачи зашифрованных и подписанных ЭП электронных документов между участниками электронного документооборота, указанными в п. 2.2 настоящих Правил.

Электронная подпись (ЭП) – реквизит электронного документа, предназначенный для защиты данного электронного документа от подделки, полученный в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи и позволяющий идентифицировать владельца сертификата ключа подписи, а также установить отсутствие искажения информации в электронном документе.

Электронная почта сети Internet (E-Mail) – электронная почтовая система, использующая открытые каналы сети Internet, и предназначенная для передачи, приема и временного хранения электронных документов (почтовых сообщений) Сторон.

Средство криптографической защиты информации (СКЗИ) – программное средство криптографической защиты информации «КриптоПро CSP» версий, указанных в приложении 4 к настоящим Правилам, используемое участниками ЭДО при выполнении функций создания ЭП в ЭД с использованием ключа ЭП, подтверждения с использованием ключа проверки ЭП подлинности ЭП в ЭД, создания ключей ЭП и ключей проверки ЭП.

WEB-доступ – часть системы ЭДО КО, доступная через клиентские приложения, в т. ч. интернет-обозреватели (Browser), и обеспечивающая взаимодействие, в том числе и двустороннее, участников ЭДО между собой и с инфраструктурными организациями через сеть Internet по протоколам HTTP и HTTPS в соответствии с руководствами пользователя подсистем, использующих WEB-доступ.

Доступ к сети Internet и ее использование участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями каждого из участников с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet.

Системное время системы электронного документооборота Коммерческого оператора – время часового пояса города Москвы, единое для всех участников системы электронного документооборота, используемое в целях согласования всех технических и программных средств системы электронного документооборота и принимаемое во внимание при разрешении конфликтных ситуаций между участниками системы электронного документооборота.

Синхронизация времени – процедура поддержания во всех технических и программных средствах участников системы электронного документооборота системного времени системы электронного документооборота.

Материальный носитель – машиночитаемый электронный носитель информации, предназначенный для записи и хранения информации в электронно-цифровой форме.

Вредоносное программное обеспечение – компьютерная программа или иная компьютерная информация, заведомо предназначенная для несанкционированного уничтожения, блокирования, модификации, копирования компьютерной информации или нейтрализации средств защиты компьютерной информации.

2. Предмет и сфера действия Правил, порядок вступления в силу, внесения изменений и дополнений в Правила ЭДО

2.1. Предмет Правил.

Настоящие Правила регулируют отношения участников электронного документооборота (далее – участники ЭДО), указанных в п. 2.2 настоящих Правил, связанные с формированием, редактированием, обработкой, отправкой, получением, проверкой (подтверждением) полномочий представителей, отображением, хранением, копированием и другими действиями, производимыми участниками ЭДО с электронными документами, указанными в приложении 2 к настоящим Правилам.

2.2. Сфера действия Правил.

участниками ЭДО в целях настоящих Правил являются:

- участники оптового рынка электроэнергии и мощности (поставщики и покупатели электрической энергии и мощности);
- коммерческий оператор оптового рынка (КО, АО «АТС»);
- Совет рынка (СР);
- АО «ЦФР» (ЦФР);
- ПАО «Россети» (ФСК);
- АО «СО ЕЭС» (СО) (в части форм документов, перечисленных в приложении 2 к настоящим Правилам, где в качестве одной из сторон указано АО «СО ЕЭС»).

Организатором системы электронного документооборота является КО.

Если иное не предусмотрено Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка или настоящими Правилами, сфера действия Правил не распространяется на случаи обмена документами в электронной форме в соответствии с соглашениями об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, заключенным между участником оптового рынка и ЦФР,

между участником оптового рынка и КО, а также на электронный документооборот непосредственно между участниками оптового рынка электроэнергии и мощности (поставщиками и покупателями электрической энергии и мощности, за исключением случаев обмена электронными документами с использованием WEB-приложений, работающих на сайтах КО), а также на порядок направления (публикации, размещения) электронных сообщений, не содержащих ЭП.

3. Электронный документ

3.1. Перечень форматов электронных документов, допустимых к использованию в рамках Электронного документооборота, определяется приложением 1 к настоящим Правилам. Указанное приложение 1 также определяет для каждого из форматов электронного документа способы и методы преобразования ЭД в форму, пригодную для однозначного восприятия его содержания.

3.2. Перечень видов и форм электронных документов, допустимых к использованию в рамках электронного документооборота, определяется приложением 2 к настоящим Правилам.

3.2.1. Каждый вид ЭД, обращающийся в рамках системы ЭДО, имеет уникальный код формы ЭД, указанный в приложении 2 к настоящим Правилам.

3.2.2. Форма для каждого вида ЭД, внесенного в перечень форм ЭД, обращающихся в системе ЭДО, размещается в специальном разделе сайта КО www.atsenergo.ru, доступ к которому предоставляется всем участникам ЭДО, получившим доступ к персональному разделу сайта КО.

3.2.3. Для обеспечения целостности файл с каждой из форм ЭД заверяется ЭП КО.

3.2.4. В случае изменений атрибутов ЭД, за исключением формы и срока хранения в архиве, измененному типу ЭД присваивается новый код формы ЭД.

участником ЭДО, ответственным за ведение архива форм ЭД является КО.

3.2.5. ЭД, составленный с нарушением формы, вида или формата ЭД, определенного приложениями 1, 2 к настоящим Правилам, не подлежит использованию в ЭДО.

4. Порядок синхронизации времени в системе ЭДО

4.1. Системное время системы ЭДО определяется КО.

4.2. КО предоставляет участникам ЭДО информацию о системном времени системы ЭДО с использованием сервера времени, доступного в сети Интернет по адресу: ntp.np-ats.ru, порт 123.

4.3. Для синхронизации времени используется протокол SNTP версии, указанной в приложении 4 к настоящим Правилам.

4.4. Точность определения времени, необходимая для корректной работы системы ЭДО, принимается равной 1 секунде. События, произошедшие в системе ЭДО с интервалом менее 1 секунды, считаются произошедшими одновременно.

4.5. Участники ЭДО обязаны синхронизировать время в программных и технических средствах, используемых для формирования ЭД, с системным временем системы ЭДО.

4.6. Риски, связанные с отклонениями времени в технических и программных средствах участника ЭДО от системного времени системы ЭДО несет участник, не выполнивший требования по синхронизации времени.

5. Порядок использования ЭП

5.1. Использование электронной подписи в ЭДО.

5.1.1. Ключи и сертификаты ключей ЭП, применяемые в ЭДО.

5.1.1.1. Участники ЭДО обязуются использовать, принимать и признавать сертификаты ключей электронной подписи, изданные Удостоверяющим центром КО, в составе и формате, определяемом договорами, регулирующими отношения участников ЭДО с Удостоверяющим центром КО.

5.1.1.2. Для подтверждения, с использованием средств криптографической защиты информации, подлинности электронной подписи в электронном документообороте используются ключи проверки ЭП, созданные Удостоверяющим центром КО.

5.1.1.3. Сертификат ключа подписи признается изданным Удостоверяющим центром КО, если сертификат ключа подписи внесен в реестр сертификатов ключей подписи Удостоверяющего центра КО.

5.1.1.4. Участники ЭДО признают, что идентификационные данные, занесенные в поле SubjectName (за исключением адреса электронной почты) сертификата ключа подписи, однозначно идентифицируют владельца сертификата ключа подписи и соответствующего ключа подписи.

5.1.1.5. Для определения действительности сертификата ключа подписи используется актуальный список отозванных сертификатов, распространяемый Удостоверяющим центром в порядке и с периодичностью, определяемыми договорами, регулирующими отношения участников ЭДО с Удостоверяющим центром КО. В качестве места публикации актуального списка отозванных сертификатов принимается адрес

информационного ресурса, определенный в поле CRL Distribution Point (CDP) сертификата ключа подписи.

5.1.2. Средство электронной подписи (СКЗИ).

5.1.2.1. Эталонный образец СКЗИ находится у производителя средства электронной подписи ООО «Крипто-Про» (г. Москва).

5.1.2.2. В ЭДО допускается использование копий СКЗИ, полученных законным путем, версий указанных в приложении 4 к настоящим Правилам.

5.1.3. Условия признания равнозначности электронной подписи собственноручной подписи лица в документе на бумажном носителе.

5.1.3.1. Электронная подпись используется участниками ЭДО и признается равнозначной собственноручной подписи лица в документе на бумажном носителе только в отношении видов, форм и форматов электронных документов, указанных в приложении 1, приложении 2 к настоящим Правилам.

5.1.3.2. Электронная подпись используется участниками ЭДО и признается равнозначной собственноручной подписи лица в документе на бумажном носителе при одновременном соблюдении следующих условий:

- сертификат ключа подписи, относящийся к этой электронной подписи, действует на момент проверки или на момент подписания электронного документа при наличии доказательств, определяющих момент подписания;

- подтверждена подлинность электронной подписи в электронном документе.

5.1.3.3. Риск признания ЭП неравнозначной собственноручной подписи лица в документе на бумажном носителе несет участник ЭДО, осуществляющий подписание соответствующего ЭД.

5.1.3.4. Участники ЭДО согласились, что признание электронной подписи равнозначной собственноручной подписи лица в документе на бумажном носителе само по себе не означает наличия у физического лица, указанного в сертификате ключа подписи в качестве владельца ключа ЭП, полномочий на совершение соответствующих действий от имени участника ЭДО и не влечет возникновения, изменения и (или) прекращения для участника ЭДО прав и обязанностей в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентами оптового рынка и иными договорами, заключаемыми в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка, до момента подтверждения соответствующих полномочий в порядке, предусмотренном п. 5.1.4.1 настоящих Правил.

5.1.4. Подтверждение полномочий при использовании ЭП

Участники ЭДО, в целях подтверждения полномочий физических лиц, указанных в качестве владельца в сертификате ключа подписи, на совершение соответствующих действий от имени участников ЭДО, обязаны заблаговременно предоставить адресату ЭД документы, подтверждающие полномочия указанных в сертификате ключа подписи физических лиц (кроме случаев, когда ЭД подписан ЭП, в качестве владельца сертификата ключа которой указано физическое лицо, имеющее право действовать от имени участника ЭДО без доверенности). Участники ЭДО (получатели ЭД) имеют право отказать участнику ЭДО (отправителю ЭД) в приеме ЭД в случае отсутствия у получателя ЭД документов, подтверждающих полномочия физического лица, указанного в качестве владельца сертификата ключа подписи, с использованием которой подписан ЭД, на совершение соответствующих действий.

5.1.4.1. Порядок автоматизированной проверки КО полномочий представителей в системе ЭДО

В целях осуществления бесперебойного функционирования торговой системы оптового рынка и автоматизированной проверки полномочий представителей, указанных в качестве владельца в сертификате ключа подписи, с использованием которой подписан ЭД, участники ЭДО обязаны предоставить КО доверенность, содержащую сведения, приведенные в форме, указанной в приложении 2.2 к настоящим Правилам (включая перечень идентификаторов (OID), определяющих в соответствии с приложением 2.1 к настоящим Правилам полномочия представителя участника ЭДО, указанного в качестве владельца сертификата). В доверенностях, выданных до 31.03.2021, допускается не указывать СНИЛС представителей участников ЭДО.

Указанная доверенность должна быть предоставлена участниками ЭДО в КО в следующих случаях:

–одновременно с подачей заявления на получение ключей подписи и сертификатов ключа проверки электронной подписи на имя указанного представителя, в случае если у КО отсутствует предоставленная ранее доверенность, содержащая сведения, приведенные в форме, указанной в приложении 2.2 к настоящим Правилам, и действующая на момент подачи указанного заявления;

–не позднее чем за 5 рабочих дней до истечения имеющейся у КО доверенности, в случае если срок действия имеющейся у КО доверенности истекает раньше срока действия сертификата ключа подписи, в котором в качестве владельца указан соответствующий представитель участника ЭДО.

В случае необходимости изменения (прекращения) полномочий представителя, участники ЭДО обязаны заблаговременно (не позднее чем за 5 рабочих дней) уведомить об

этом КО путем предоставления новой доверенности, содержащей сведения, приведенные в форме, указанной в приложении 2.2 к настоящим Правилам, или уведомления об отмене доверенности.

Перечень лиц, имеющих право действовать от имени участника ЭДО без доверенности, устанавливается КО на основании данных, включенных в Реестр субъектов оптового рынка в порядке, определенном Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

КО вправе отказать участникам ЭДО в приеме ЭД до момента подтверждения полномочий представителей участников ЭДО, указанных в качестве владельца сертификата ключа электронной подписи, в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

6. Формирование, обмен и хранение ЭД. Создание копий ЭД

6.1. Формирование ЭД.

6.1.1. Для формирования ЭД должно использоваться программное обеспечение (далее – ПО), соответствующее п. 5.1 настоящих Правил.

6.1.2. В ПО, используемом для формирования ЭД, должна быть предусмотрена возможность сохранения ЭД в виде файла с электронным документом в формате, определяемом п. 1 приложения 1 к настоящим Правилам.

6.1.3. Участники ЭДО (получатели ЭД) имеют право отказать участнику ЭДО в приеме ЭД, сформированных с нарушением требований настоящих Правил.

6.1.4. ЭД может иметь неограниченное количество экземпляров, в том числе сохраненных на материальных носителях разного типа. Все экземпляры ЭД, изготовленные в соответствии с настоящими Правилами, являются подлинниками ЭД.

6.1.5. При формировании ЭД допускается использование участниками ЭДО программ сжатия данных, перечисленных в приложении 1.

6.1.6. ЭД не должен содержать вредоносного программного обеспечения.

6.2. Обмен ЭД между участниками ЭДО.

6.2.1. Обмен ЭД допускается следующими способами:

6.2.1.1. Электронная почта сети Internet (E-Mail). Формирование текста электронного сообщения, формирование ЭП, обмен почтовыми сообщениями производится в соответствии с требованиями соответствующих стандартов, указанных в приложении 4 к настоящим Правилам. Доступ к электронной почте сети Internet, а также поддержание ее в работоспособном состоянии участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих

телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Текст почтового сообщения должен шифроваться в случае, если тип ЭД, содержащегося в почтовом сообщении, в соответствии с приложением 2 к настоящим Правилам имеет признак «шифровать». Шифрование выполняется с использованием сертификатов ключей подписи получателя ЭД, выпущенных Удостоверяющим центром КО.

В случае если срок действия ключа ЭП, необходимого для расшифровки получаемой участником ЭДО информации истек, КО не производит шифрование такой информации при ее направлении участнику ЭДО. Начиная с 01.01.2020 КО не производит шифрование информации, направляемой на адреса, по которым участник в письме-запросе по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам, указал в качестве сертификатов шифрования сертификаты ключей электронной подписи, изданные удостоверяющим центром КО в соответствии со схемой электронной подписи ГОСТ Р 34.10-2001. Для исключения этой информации из списка, направляемой участник ЭДО направляет КО письмо-запрос об изменении электронных адресов и сертификатов шифрования получателей информации по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам. Все риски, связанные с нарушением конфиденциальности информации в результате направления такой информации без шифрования, несет участник ЭДО, не направивший в КО или направивший несвоевременно соответствующее письмо-запрос об изменении электронных адресов и сертификатов шифрования получателей информации.

6.2.1.2. WEB-доступ

WEB-доступ используется для доставки ЭД, адресованных КО, СР, СО, ЦФР, ФСК, участнику оптового рынка.

Доступ к сети Internet участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Поддержание в работоспособном состоянии серверов в доменах atsenergo.ru и rosenergo.com, используемых для доставки ЭД через WEB-доступ, осуществляется КО. Временем предоставления ЭД, доставляемого с использованием WEB-доступа, считается время формирования ЭП ЭД отправителем (для ЭД, содержащих несколько ЭП, – время формирования последней ЭП). В системе ЭДО имеются следующие способы доставки ЭД участникам оптового рынка с использованием WEB-доступа:

6.2.1.2.1. Предоставление ЭД путем размещения ЭД в персональном разделе участника ЭДО на сайте КО www.atsenergo.ru (далее – персональный раздел).

Доступ к персональному разделу осуществляется участником оптового рынка с использованием идентификаторов пользователей и паролей, получаемых участником

оптового рынка в рамках процедуры получения допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении. Доступ предоставляется ко всем ЭД участника оптового рынка, не переведенным на момент доступа в архив в соответствии с настоящими Правилами, для которых в приложении 2 к настоящим Правилам в качестве способа доставки определен персональный раздел. Разграничение доступа к отдельным группам ЭД внутри персонального раздела участника оптового рынка на сайте КО не поддерживается. Форма и формат ЭД, предоставляемых через персональный раздел, определяются приложением 2 к настоящим Правилам.

6.2.1.2.2. Предоставление ЭД путем размещения ЭД в криптографически защищенном разделе участника ЭДО на сайте КО www.atsenergo.ru (далее – криптораздел). Используется для доставки ЭД, для которых в приложении 2 к настоящим Правилам в качестве способа доставки определен криптораздел. Доступ к крипторазделу производится участником оптового рынка путем установления с сайтом КО защищенного соединения по протоколу HTTPS с использованием криптографического ПО, ключа ЭП и сертификата, выпущенного для участника оптового рынка Удостоверяющим центром КО. Файлы с ЭД размещаются в крипторазделе в виде почтовых сообщений (.msg), сформированных в соответствии с требованиями стандартов указанных в приложении 4 к настоящим Правилам, и идентифицируемых в соответствии с кодами форм приложения 2 к настоящим Правилам. Просмотр и контроль ЭП содержательной части ЭД, полученных участником оптового рынка через криптораздел, производится в соответствии с инструкцией, размещенной в крипторазделе.

6.2.1.2.3. Предоставление ЭД через интерфейсы WEB-приложений, работающих на сайтах КО.

Используется для доставки ЭД, для которых в приложении 2 к настоящим Правилам в качестве способа доставки ЭД указано соответствующее WEB-приложение. Доступ к интерфейсам WEB-приложений производится путем установления с сайтом КО соединения по протоколу HTTPS с использованием криптографического ПО, ключа ЭП и сертификата, выпущенного для участника оптового рынка Удостоверяющим центром. Формирование ЭД в необходимой форме и формате реализуется средствами WEB-приложения.

6.2.1.3. Предоставление ЭД в виде файлов с ЭД на материальном носителе.

Используется для доставки ЭД, для которых в приложении 2 к настоящим Правилам в качестве способа доставки определен материальный носитель, в случае отсутствия технической возможности предоставления указанных ЭД посредством веб-интерфейса «Персональная страница заявителя по процессам допуска на ОРЭМ», а также для предоставления данных из архива КО участникам ЭДО и в случаях возникновения

чрезвычайных ситуаций, предусмотренных разделом 9 настоящих Правил. Типы материальных носителей, допустимых к использованию в Системе ЭДО КО перечислены в Приложении 4 к настоящим Правилам. Передача коммерческим оператором материального носителя содержащего коммерческую тайну должна сопровождаться подписанием КО и получателем акта приема-передачи носителя информации, содержащего коммерческую тайну.

6.3. Подтверждение получения ЭД КО, СР, СО, ЦФР, ФСК.

6.3.1. Для некоторых типов ЭД при получении ЭД формируется ЭД-квитанция. ЭД-квитанция является подтверждением факта получения ЭД от участника ЭДО.

6.3.2. Временем предоставления участником ЭДО, квитируемого ЭД считается время, указанное в тексте ЭД-квитанции как дата и время получения сообщения или, при отсутствии такого указания, время формирования ЭД ЭД-квитанции. Для не квитируемого ЭД временем предоставления считается время формирования ЭД, предоставляемого ЭД (для ЭД, содержащих несколько ЭП, – время формирования последней ЭП).

6.3.3. Типы ЭД, при получении которых формируется ЭД-квитанция, формат ЭД-квитанций, способ доставки ЭД-квитанции отправителю ЭД, для которого формируется ЭД-квитанция определяются приложением 2 к настоящим Правилам.

6.3.4. ЭД-квитанция содержит или подтверждение об успешных проверках полученного ЭД, или уведомление об ошибках, возникших при проведении проверок ЭД. Проверка полученного ЭД подразумевает проверку корректности атрибутов ЭД, но не его содержания. В дальнейшем, по результатам проверки содержания ЭД, допускается формирование дополнительных ЭД-квитанций.

6.3.5. В случае если доставка ЭД производилась по электронной почте сети Internet (E-Mail), ЭД-квитанция направляется по электронному адресу отправителя ЭД. Если ЭД был подписан более чем одной ЭП и при проверках ЭД были обнаружены ошибки, ЭД-квитанция с уведомлением об ошибках направляется по электронным адресам всех участников ЭДО, ЭП которых были использованы при создании ЭД.

6.3.6. В случае если доставка ЭД производилась через WEB-доступ с использованием интерфейса WEB-приложения, способ доставки отправителю ЭД-квитанции определяется средствами соответствующего WEB-приложения.

6.3.7. Участник ЭДО – отправитель ЭД самостоятельно контролирует получение ЭД-квитанций для каждого предоставленного ЭД, требующего подтверждения получения. В случае неполучения ЭД-квитанции (или положительной, или с уведомлением об ошибках) в течение времени, указанного в приложении 2 с момента отправки ЭД, участник должен обратиться в службу технической поддержки получателя, отправленного ЭД.

6.4. Порядок ведения архивов участниками ЭДО.

6.4.1. Участники ЭДО в электронном виде должны вести архивы ЭД, отправленных/полученных при осуществлении ЭДО. Сроки хранения каждого из типов ЭД в архиве определяются в соответствии с приложением 2 к настоящим Правилам.

6.4.2. КО в электронном виде ведет архив ЭД, отправленных/полученных КО, СР, ЦФР (далее – архив ЭД КО).

6.4.3. КО предоставляет копии ЭД из архива ЭД КО в электронном и (или) в бумажном виде по мотивированному запросу копии ЭД.

При этом копии заключенных с применением электронной подписи договоров в бумажном и электронном виде КО предоставляет только в следующих случаях:

- если в адрес участника ЭДО поступил запрос правоохранительных, судебных, налоговых, иных уполномоченных государственных органов;
- если участнику ЭДО необходимо представить бумажную копию ЭД в судебное заседание в качестве доказательства.

При этом участник ЭДО обязан приложить к своему запросу копию запроса соответствующего уполномоченного государственного органа либо документ, подтверждающий принятие канцелярией суда искового заявления участника

ЭДО, либо определение о назначении судебного заседания.

К запросу также должны быть приложены документы, подтверждающие полномочия подписавшего его лица (в случае если запрос подписан представителем участника ЭДО по доверенности – копию доверенности, заверенную подписью уполномоченного лица организации).

6.4.4. Архив ЭД КО подразделяется на две части – оперативный архив КО и архив долговременного хранения КО. ЭД в оперативном архиве КО хранятся в течение 6 месяцев с даты, на которую осуществляется публикация. ЭД, для которых указаный в приложении 2 к настоящим Правилам срок доступа через интерфейс сайта превышает 6 месяцев, хранятся в оперативном архиве КО в течение срока доступа через интерфейс сайта.

6.4.4.1. Копия ЭД из оперативного архива КО предоставляется с использованием тех же способов доставки ЭД и в той же форме, которая использовалась для доставки исходного ЭД. Предоставление ЭД из оперативного архива КО производится на основании запроса участника ЭДО, направляемого участником ЭДО в службу технической поддержки КО по электронной почте по адресу: helpdesk@rosenergo.com.

6.4.4.2. Копия ЭД из архива долговременного хранения предоставляется на основании письменного запроса участника ЭДО, подписанного собственноручной подписью уполномоченного лица участника ЭДО, с указанием причины предоставления

копии, по форме приложения 5 к настоящим Правилам. Также на основании письменного запроса предоставляются копии ЭД из оперативного архива КО в случаях, если требуемый способ или форма предоставления копии ЭД отличаются от способов предоставления исходных ЭД, определяемых приложением 2 к настоящим Правилам.

6.4.4.3. Сроки предоставления копий ЭД.

- В электронном виде из оперативного архива КО – не более 4 рабочих дней с момента получения запроса.

- В электронном виде из архива долговременного хранения КО – не более 5 рабочих дней с момента получения запроса.

- В бумажном виде из оперативного архива и архива долговременного хранения КО – в зависимости от объема, но не менее 5 рабочих дней с момента получения запроса.

- В бумажном виде копии заключенных с применением электронной подписи договоров – в зависимости от объема и количества запрашиваемых копий или срока, указанного в документах, предоставляемых участником ЭДО в КО в соответствии с пунктом 6.4.3 настоящих Правил.

6.5. Порядок изготовления и свидетельствования верности бумажных копий ЭД.

6.5.1. Порядок изготовления бумажных копий ЭД.

Любой материальный экземпляр ЭД, изготовленный на бумажном носителе (далее – бумажная копия ЭД), является копией ЭД при выполнении следующих условий:

6.5.1.1. Все данные содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован ЭД, преобразованы в печатную форму на русском языке, с соблюдением формата и структуры соответствующей формы ЭД с использованием ПО, определенного для документов этого типа приложением 2 к настоящим Правилам или способом, определяемым приложением 1 к настоящим Правилам.

6.5.1.2. Бумажная копия ЭД вне зависимости от формы ЭД имеет в правом верхнем углу каждого листа пометку «Копия электронного документа»;

6.5.1.3. Бумажная копия ЭД вне зависимости от формы ЭД дополнена следующей информацией об ЭП (в случае если ЭП более одной – приводится информация обо всех ЭП, имеющихся в исходном ЭД):

6.5.1.3.1. ФИО владельца ключа подписи, с использованием которого выполнена ЭП (поле «CN» атрибута «Владелец сертификата»);

6.5.1.3.2. Наименование участника ЭДО, по заявлению которого Удостоверяющим центром КО изготовлен ключ подписи (поле «O» атрибута «Владелец сертификата»);

6.5.1.3.3. Серийный номер сертификата ключа подписи, с использованием которого выполнена ЭП (значение атрибута «Серийный номер» сертификата);

6.5.1.3.4. Дата выпуска сертификата ключа подписи, с использованием которого выполнена ЭП (значение атрибута «Действителен с» сертификата);

6.5.1.3.5. Дата и время формирования ЭП.

6.5.2. Порядок свидетельствования верности бумажных копий ЭД.

Свидетельствование верности бумажных копий ЭД осуществляется с соблюдением процедуры, предусмотренной настоящими Правилами.

6.5.2.1. Свидетельствование верности бумажной копии документа (далее – заверение бумажной копии ЭД) производится организацией – участником ЭДО, по заявлению которой Удостоверяющим центром КО изготовлен ключ подписи, с использованием которого сформирована ЭП ЭД-подлинника, или организацией – участником ЭДО, в архиве которой хранится ЭД в соответствии с п. 6.4.1 настоящих Правил.

КО не несет ответственность за достоверность сведений, содержащихся в заверенной участником ЭДО бумажной копии ЭД.

6.5.2.2. При заверении бумажной копии ЭД на каждой странице копии ЭД или на месте прошивки последней страницы копии ЭД проставляется заверительная надпись: «Копия электронного документа верна»; реквизиты документа, подтверждающего полномочия лица, заверившего копию; личная подпись; расшифровка подписи (инициалы, фамилия); дата заверения.

6.5.2.3. КО имеет право изготавливать и заверять бумажные копии ЭД, хранящиеся в архиве ЭД КО, по запросам участников ЭДО. Заверение в этом случае может быть выполнено в том числе и для ЭД, которые не были сформированы КО. Заверительная надпись в этом случае должна иметь вид «Копия электронного документа верна. Оригинал ЭД хранится в архиве КО».

7. Порядок присоединения участника к ЭДО, изменения реквизитов участника ЭДО и исключения участника из ЭДО

7.1. Состав ПО и технических средств, необходимый участнику для участия в ЭДО.

7.1.1. Для участия в ЭДО участник ЭДО должен иметь следующие технические и программные средства:

7.1.1.1. Компьютер с операционной системой Windows 7 или Windows 10, имеющий USB-порт и подключенный к сети Интернет с возможностью доступа по протоколу TCP IP с использованием портов 80, 443 к сайтам КО, указанным в п. 6.2.1.2 настоящих Правил;

7.1.1.2. Электронный почтовый адрес (адреса) в сети Internet (E-Mail);

7.1.1.3. Установленное на компьютере участника ЭДО ПО Microsoft Office версии, указанной в приложении 4 к настоящим Правилам;

7.1.1.4. Установленное на компьютере участника ЭДО ПО КриптоПро CSP версий, указанных в приложении 4 к настоящим Правилам, приобретаемое участником ЭДО самостоятельно;

7.1.1.5. Участники оптового рынка также должны иметь специализированное ПО: «CryptoEnergyPro», «АРМ участника ОРЭМ», «АРМ КУ участника ОРЭМ» и ПО «CryptoSendMail». Экземпляры указанного специализированного ПО передаются в порядке, способом и на условиях, определенных договором купли-продажи экземпляров ПО, после оплаты стоимости экземпляров указанного ПО в размере 54 400 (пятидесяти четырех тысяч четырехсот) рублей без учета НДС. Форма указанного договора размещается в разделе «Электронный документооборот. Программные продукты» сайта КО www.atsenergo.ru.

7.1.2. В ЭДО для создания ЭД допускается использование участниками ЭДО ПО, разработанного самостоятельно или с привлечением сторонних организаций (далее – самостоятельно разработанное ПО), при условии, что ЭД, сформированные с использованием самостоятельно разработанного ПО, полностью соответствуют формам, форматам и другим требованиям, определяемым настоящими Правилами

7.2. Порядок присоединения к ЭДО.

Для присоединения к ЭДО необходимо:

7.2.1. Заключить Договор оказания услуг Удостоверяющего центра с КО и получить необходимое участнику количество ключей и сертификатов ключей подписи;

7.2.2. Получить в КО учетные данные для доступа к персональному разделу участника ЭДО на сайте КО;

7.2.3. Установить и настроить программные и технические средства, необходимые для участия в ЭДО, в соответствии с инструкциями по установке и эксплуатации указанного ПО;

7.2.4. Произвести тестирование ПО, указанного в п. 7.1.1.5, в соответствии с процедурами, описанными в инструкциях по установке и эксплуатации указанного ПО.

7.2.5. Направить в КО Запрос об изменении адресов по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам. Данный запрос определяет перечень адресов электронной почты сети Internet (E-Mail), по которым участнику ЭДО будут направляться те типы ЭД, в качестве способа доставки которых настоящими Правилами определена доставка по электронной почте. В случае непредоставления или предоставления

участником ЭДО некорректной информации об адресах получателей организатор ЭДО не несет ответственности за нарушение сроков предоставления информации, определяемых приложениями к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

7.3. Порядок изменения реквизитов участника ЭДО

7.3.1. В случае изменения реквизитов (данных) участника ЭДО, включенных в поле Subject Name сертификатов ключей подписи (за исключением случаев, указанных в п. 7.5 настоящих Правил, а также изменения адреса электронной почты) участник ЭДО должен произвести замену таких сертификатов ключей подписи в соответствии со следующей процедурой:

В течение 14 (четырнадцати) календарных дней с даты изменений реквизитов участника ЭДО или в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с даты изменения регистрационной информации в реестре субъектов оптового рынка (в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка) – для участников ЭДО, являющихся участниками оптового рынка, предоставить в Удостоверяющий центр КО Заявления на аннулирование (отзыв) сертификатов ключей подписи (приложение 10 к Регламенту услуг Удостоверяющего центра) для всех сертификатов, содержащих неактуальную информацию в поле Subject Name. В случае непредоставления указанных документов в установленный срок КО имеет право по собственной инициативе приостановить прием ЭД, подписанных с применением сертификатов ключей подписи, содержащих неактуальную информацию в поле Subject Name.

7.3.1.1. Получить новые сертификаты ключей подписи в соответствии с процедурой, определяемой Договором оказания услуг Удостоверяющего центра КО (п. 9.2 Регламента услуг Удостоверяющего центра);

7.3.1.2. Предоставить в КО запрос об изменении адресов в соответствии с процедурой, определяемой настоящими Правилами (п. 7.2.5).

7.3.2. В случае изменения адресов электронной почты, включенных в поле Subject Name сертификатов ключей подписи, необходимость замены таких сертификатов определяется участником ЭДО самостоятельно. При принятии решения следует иметь в виду, что по адресам электронной почты, включенным в поле Subject Name сертификатов ключей подписи Удостоверяющий центр производит рассылку уведомлений об истечении сроков действия ключей ЭП и доверенностей на использование ключей ЭП от имени организации. В случае отказа участника ЭДО от замены сертификатов ключей подписи при смене адреса электронной почты, включенного в поле Subject Name, риск неполучения вышеуказанных уведомлений несет участник ЭДО.

7.3.3. В случае невыполнения участником ЭДО в установленный срок требований п. 7.3.1 КО, СР и ЦФР имеют право отказать участнику ЭДО в приеме ЭД, ЭП которых сформирована с использованием сертификатов, содержащих неактуальную информацию.

7.3.4. Для изменения адресов электронной почты сети Internet (E-Mail), по которым участнику ЭДО будут направляться те типы ЭД, в качестве способа доставки которых настоящими Правилами определена доставка по электронной почте, участник ЭДО направляет КО Запрос об изменении по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам. В случае предоставления участником ЭДО некорректной информации об изменении адресов получателей организатор ЭДО не несет ответственности за нарушение сроков предоставления информации, определяемых приложениями к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

7.4. Порядок исключения из ЭДО.

В случае расторжения (прекращения срока действия) договора оказания услуг Удостоверяющего центра участник ЭДО подлежит исключению из ЭДО в следующем порядке:

7.4.1. Сертификаты ключей подписи, срок действия ключей которых не истек на момент расторжения договора оказания услуг Удостоверяющего центра – аннулируются (отзываются) Удостоверяющим центром;

7.4.2. Учетные записи, выданные участнику ЭДО для доступа к персональному разделу участника ЭДО на сайте КО, блокируются КО.

7.5. В случае реорганизации участника ЭДО, начиная с даты, следующей за датой завершения реорганизации, ЭД направляются от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках реорганизации, с использованием ЭП, в сертификате ключа подписи которой указаны реквизиты правопреемника, и при условии подтверждения полномочий физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника, в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил.

Участники ЭДО, которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник не имеет действующих Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, Договора оказания услуг Удостоверяющего центра КО), с целью бесперебойного осуществления ЭДО обязаны по окончании реорганизации незамедлительно получить сертификаты ключей подписи в соответствии с процедурой, определяемой Договором оказания услуг Удостоверяющего центра КО, а также

подтвердить полномочия физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника, в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил.

КО не несет ответственности за неблагоприятные последствия, вызванные невозможностью осуществления ЭДО по причине отсутствия у участника ЭДО, которому в результате реорганизации перешли права и обязанности по Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, ЭП, в сертификате ключа подписи которой указаны реквизиты участника ЭДО – правопреемника, и (или) не подтверждения полномочий физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника, в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил.

8. Требования к участнику ЭДО по обеспечению информационной безопасности

8.1. Требования по информационной безопасности при организации электронного документооборота реализуются посредством применения программно-технических средств и организационных мер.

8.1.1. К программно-техническим средствам относятся:

- программные средства, специально разработанные для осуществления электронного документооборота;

- система паролей и идентификаторов для ограничения доступа пользователей и операторов к техническим и программным средствам системы электронного документооборота;

- средства электронной цифровой подписи;

- средства криптографической защиты информации;

- программно-аппаратные средства защиты от несанкционированного доступа;

- средства защиты от вредоносного программного обеспечения.

8.1.2. К организационным мерам относятся:

- размещение технических средств в помещениях с контролируемым доступом;

- административные ограничения доступа к техническим средствам;

- задание режима использования пользователями и операторами паролей и идентификаторов;

- допуск к осуществлению электронного документооборота только специально обученных и уполномоченных на то лиц;

- поддержание программно-технических средств в исправном состоянии;

- резервирование программно-технических средств;

- обучение технического персонала;
- защита технических средств от повреждающих внешних воздействий (пожар, воздействие воды и т.п.).

8.2. Обязанности участника ЭДО по обеспечению конфиденциальности криптографических ключей, правила использования криптографических ключей и порядок действия участника ЭДО в случае компрометации криптографических ключей определяются п. 6.2 Регламента Удостоверяющего центра (приложение 2 к Договору оказания услуг Удостоверяющего центра).

8.3. Участник ЭДО самостоятельно разрабатывает систему мер по обеспечению информационной безопасности ЭДО, включающую программно-технические средства и организационные меры, перечисленные в п. 8.1 Правил. В случае возникновения конфликтной ситуации в системе ЭДО Экспертная комиссия КО, занимающаяся разрешением конфликтной ситуации, имеет право запросить и получить у сторон-участников ЭДО, участвующих в разрешении конфликтной ситуации, информацию о мерах по обеспечению информационной безопасности ЭДО, которые предпринимались сторонами – участниками ЭДО.

9. Порядок действий КО и участников ЭДО в случае возникновения чрезвычайных ситуаций при осуществлении ЭДО

9.1. Причиной возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе технических сбоев, могут являться обстоятельства непреодолимой силы, а также любые другие события и (или) обстоятельства, которые временно или на неопределенный срок сделали, делают или могут сделать невозможным или значительно затруднить осуществление электронного документооборота. К таким событиям/обстоятельствам, в том числе, могут быть отнесены:

- принятие или любые изменения законодательных или иных актов государственных органов Российской Федерации или распоряжения данных органов, инструкции, указания, заявления, письма, телеграммы или иные действия (далее – акты) начиная с момента их вступления в силу, временно или на неопределенный срок сделали, делают или могут сделать невозможным или значительно затруднить дальнейшее осуществление электронного документооборота в том виде, форме и порядке, в которых он осуществлялся до принятия данных актов;

- отказ, гибель, утрата, уничтожение, блокирование, несанкционированная модификация (в том числе в результате действия вредоносных программ (вирусов), а также противоправных действий третьих лиц) программного обеспечения и программно-аппаратных средств (средств электронно-вычислительной техники, носителей

компьютерной информации, маршрутизаторов, каналов связи и др.), используемых КО для обеспечения функционирования системы ЭДО;

- непреднамеренные ошибки в программном обеспечении, в том числе в конструкции или монтаже программно-аппаратных средств, используемых КО для обеспечения функционирования системы ЭДО;

- нестабильность или отключение электроэнергии, которое не может быть нейтрализовано имеющимися в распоряжении КО техническими средствами;

- разрушение или значительные повреждения занимаемых КО помещений.

9.2. В случае наступления хотя бы одного из обстоятельств, указанных в п. 9.1 настоящих Правил, участник ЭДО обязан незамедлительно, не позднее дня, следующего за днем наступления события и (или) обстоятельства, с учетом сложившейся ситуации и способом, доступным в сложившихся обстоятельствах, известить КО о возникших обстоятельствах.

КО обязан незамедлительно, с учетом сложившейся ситуации и способом, доступным в сложившихся обстоятельствах, известить участников ЭДО о возникших обстоятельствах.

9.3. Впоследствии участник ЭДО или, соответственно, КО обязаны направить письменное уведомление о возникших обстоятельствах, способных послужить причиной возникновения чрезвычайных ситуаций.

9.4. КО незамедлительно после возникновения событий и (или) обстоятельств, указанных в п. 9.1 настоящих Правил, или получения уведомления от участника ЭДО о возникновении таких обстоятельств, обязан рассмотреть возникшую ситуацию и принять квалифицирующее решение.

9.5. В случае квалификации КО ситуации в качестве чрезвычайной, электронный документооборот может быть прекращен или ограничен КО.

9.6. В течение одного рабочего дня с даты принятия решения о квалификации ситуации в качестве чрезвычайной КО уведомляет об этом участников ЭДО.

9.7. КО обязан незамедлительно приступить к принятию мер по урегулированию сложившейся чрезвычайной ситуации и возобновлению электронного документооборота между участниками ЭДО.

9.8. Возобновление электронного документооборота осуществляется по решению КО, о чем участники системы ЭДО уведомляются КО путем размещения соответствующей информации на официальном сайте www.atsenergo.ru.

9.9. В целях урегулирования сложившейся чрезвычайной ситуации КО вправе:

- прекратить или ограничить обращение всех или части электронных документов в системе ЭДО;

- принять решение о применении иных как предусмотренных, так и не предусмотренных настоящими Правилами способов обмена электронными документами, в том числе:

- предоставление ЭД на материальных носителях в соответствии с требованиями настоящих Правил;

- подготовка ЭД уполномоченным представителем участника ЭДО с использованием ПО и оборудования КО при личном прибытии представителя участника – владельца ключа ЭП по местонахождению КО;

- направление участникам электронных документов по электронной почте, в том числе тех, для которых приложением 2 к настоящим Правилам указан иной способ доставки, с использованием типа рассылки 112, по адресам, предоставленным участниками в соответствии с процедурой, определяемой настоящими Правилами (п. 7.2.5, п. 7.3.4);

- совместно с участником (участниками) ЭДО определить порядок действий по устранению чрезвычайных ситуаций;

- применить иные меры, направленные на преодоление чрезвычайной ситуации.

9.10. В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения требований КО по урегулированию чрезвычайных ситуаций участником ЭДО, КО вправе принять решение об исключении участника ЭДО из ЭДО.

10. Разрешение конфликтных ситуаций в системе ЭДО

10.1. В связи с осуществлением ЭДО возможно возникновение конфликтных ситуаций, связанных с формированием, доставкой, получением, подтверждением получения ЭД, а также с использованием в ЭД ЭП. Указанные конфликтные ситуации могут возникать, в частности, в следующих ситуациях:

10.1.1. Спор о наличии ЭП в электронном документе или о факте внесения изменений в электронный документ после его подписания ЭП;

10.1.2. Неподтверждение подлинности ЭД средствами ЭП участника ЭДО (получателя ЭД);

10.1.3. Оспаривание факта формирования ЭД;

10.1.4. Оспаривание факта идентификации владельца сертификата ключа электронной подписи, подписавшего ЭД;

10.1.5. Заявление участника об искажении содержания ЭД;

10.1.6. Оспаривание факта отправления и (или) доставки ЭД;

10.1.7. Оспаривание времени отправления и (или) доставки ЭД;

10.1.8. Оспаривание аутентичности экземпляров ЭД и копии ЭД на бумажном носителе;

10.1.9. Спор о соответствии ЭД Правилам ЭДО и (или) требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

10.1.10. Иные случаи возникновения конфликтных ситуаций, связанных с ЭДО.

10.2. Разрешение конфликтной ситуации в системе ЭДО производится экспертной комиссией в сфере ЭДО КО (далее – Комиссия), которая в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Договором оказания услуг Удостоверяющего центра, настоящими Правилами и Положением об экспертной комиссии КО, утверждаемым КО.

*Приложение 1
к Правилам ЭДО СЭД КО*

Перечень форматов ЭД, обращающихся в системе ЭДО

Настоящее приложение определяет перечень форматов ЭД, допустимых для использования в электронном документообороте оптового рынка электроэнергии и мощности.

1. Допустимые форматы файлов с ЭД

В системе ЭДО допускается использование следующих форматов файлов, содержащих ЭД:

1.1. Файл в формате почтового сообщения (файлы с расширениями .msg, .eml), для которого формирование текста электронного сообщения и ЭП производится в соответствии со стандартами указанными в приложении 4. В почтовом сообщении допускается использование одного вложения. В случае если приложением 2 к Правилам ЭДО не определено ПО, предназначенное для отображения и изготовления бумажных копий ЭД, предоставленного в виде файла указанного формата, для проверки ЭП такого ЭД используется ПО «АРМ Участника», предоставляемое участникам ЭДО КО.

1.2. Пара файлов, один из которых представляет содержательную часть ЭД в одном из форматов, допустимых в системе ЭДО в соответствии с п. 2 настоящего приложения, второй из которых (.sgn) представляет ЭП файла, сформированную в соответствии со стандартами указанными в приложении 4. Для проверки ЭП ЭД, полученного в виде файла указанного формата, используется модуль CryptoGUI, входящий в состав ПО CryptoEnergyPro, предоставляемого участникам ЭДО КО.

2. Допустимые форматы данных содержательной части электронного сообщения

В случае если в приложении 2 к Правилам ЭДО для ЭД отсутствует ссылка на специализированное ПО, предназначенное для его формирования, редактирования, обработки, отправки, получения, отображения и распечатки, – данные содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован электронный документ, преобразуются в форму, пригодную для однозначного восприятия в соответствии со следующей таблицей:

Таблица 7 Формат содержательной части ЭД

Формат содержательной части ЭД	Стандартное расширение файла, составляющего содержательную часть ЭД	ПО, предназначенное для преобразования содержательной части ЭД в форму, пригодную для однозначного восприятия
Текст в кодировке Windows-1251 (CP1251)	txt	Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем
Структурированные данные в формате XML версии 1.0, подготовленные в соответствии со стандартом «RFC3076 – Canonical XML Version 1.0»	xml	Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем
Данные в формате PDF версии 1.5 или более ранней	pdf	Adobe Reader версии 6.0 или более поздней
Данные в формате текстового процессора Microsoft Office Word 2007	doc, docx	Текстовый процессор Microsoft Word, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office
Данные в формате табличного процессора Microsoft Office Excel 2007	xls,xlsx, xlsm	Табличный процессор Microsoft Excel, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office

Сжатые (архивированные) данные ZIP	zip	Встроенные средства ОС Microsoft Windows
Данные в формате CDU	cdu	Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем
Данные в формате CSV	csv	Табличный процессор Microsoft Excel, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office

3. Требования к файлам ЭД, предоставляемым на материальных носителях или через интерфейсы WEB-приложений работающих на сайте КО

3.1 Общие требования к файлам

Максимальный размер файла – 100 Мб.

3.2. Требования к PDF-файлам:

разрешение сканирования оригинала документа для предоставления в формате PDF – 300 ppi;

максимальное количество страниц в многостраничном документе формата PDF – 500 страниц;

PDF-файлы не должны содержать:

- слои, невидимые объекты, закладки, комментарии;
- пароли или быть зашифрованы средствами pdf;
- внедренных графических объектов с метками реза, шкалами и другой служебной информацией;
- OPI-кодов.

*Приложение 2
к Правилам ЭДО СЭД КО*

Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО

Таблица 8 Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО

Код формы	Наименование формы	Основание предоставления	Формат содержательной части	Отправитель	Получатель	Способ доставки	Подтверждение получения документом-квитанцией	Необходимость шифрования	Идентификатор (OID); определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО	ПО для отображения и изготовления бумажных копий	Срок хранения в архиве	Срок доступа через интерфейс сайта	Примечания

Содержимое данной таблицы представлено в виде отдельного файла «Приложение_2.xls»

*Приложение 2.1
к Правилам ЭДО СЭД КО*

Список идентификаторов (OID), определяющих полномочия представителя участника ЭДО, указанного в качестве владельца сертификата

Таблица 9 Список идентификаторов (OID), определяющих полномочия представителя участника ЭДО, указанного в качестве владельца сертификата

OID	Область применения
6.1.4.1.18545.1.2.1.1	Документы, связанные с получением статуса субъекта оптового рынка
6.1.4.1.18545.1.2.1.2	Документы, связанные с допуском субъектов оптового рынка к торговой системе оптового рынка
6.1.4.1.18545.1.2.1.3	Документы, обеспечивающие проведение конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы на оптовом рынке
6.1.4.1.18545.1.2.1.4	Документы, связанные с торговлей электрической энергией и мощностью по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке

6.1.4.1.18545.1.2.1.5	Документы, связанные с торговлей электрической энергией и мощностью на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности
6.1.4.1.18545.1.2.1.6	Документы, обеспечивающие торговлю мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности
6.1.4.1.18545.1.2.1.7	Документы, обеспечивающие организацию системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, осуществление расчетов за электрическую энергию и мощность и оказываемые услуги, проведение сверки и зачета взаимных встречных обязательств участников оптового рынка на оптовом рынке
6.1.4.1.18545.1.2.1.8	Документы, обеспечивающие финансовые расчеты между участниками оптового рынка
6.1.4.1.18545.1.2.1.9	Документы, обеспечивающие организацию системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке
6.1.4.1.18545.1.2.1.10	Документы, обеспечивающие осуществление контроля за соблюдением субъектами оптового рынка Правил оптового рынка
6.1.4.1.18545.1.2.1.11	Документы, обеспечивающие осуществление контроля за действиями Системного оператора в соответствии с Правилами оптового рынка
6.1.4.1.18545.1.2.1.12	Документы, обеспечивающие взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти, наделенными полномочиями в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике
6.1.4.1.18545.1.2.1.13	Документы, обеспечивающие предоставление аналитической информации о результатах функционирования оптового рынка
6.1.4.1.18545.1.2.1.14	Документы, обеспечивающие взаимодействие с Системным оператором
6.1.4.1.18545.1.2.1.15	Документы, обеспечивающие организацию биржевой торговли электрической энергией и мощностью
6.1.4.1.18545.1.2.1.16	Документы о составе, состоянии и параметрах объектов генерации, потребления и передачи электроэнергии
6.1.4.1.18545.1.2.1.17	Документы, связанные с обеспечением исполнения обязательств на оптовом рынке электрической энергии и мощности способами, установленными Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка

6.1.4.1.18545.1.2.1.18	Документы, обеспечивающие информационное взаимодействие с Коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности
6.1.4.1.18545.1.2.1.19	Договоры, обеспечивающие куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности, соглашения об их изменении и расторжении, подписываемые организациями коммерческой инфраструктуры, в том числе АО «ЦФР» от имени участников оптового рынка
6.1.4.1.18545.1.2.1.20	Документы, обеспечивающие информационное взаимодействие в рамках функционирования розничных рынков электрической энергии
6.1.4.1.18545.1.2.1.21	Документы, обеспечивающие вынесение вопросов на рассмотрение Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»
6.1.4.1.18545.1.2.1.22	Документы, обеспечивающие заключение и исполнение договоров уступки требования (цессии) между победителем конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика и кредиторами организации, утратившей статус гарантирующего поставщика
6.1.4.1.18545.1.2.1.23	Удостоверение Коммерческим оператором соответствия электронного документа форме, установленной актами федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и (или) Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка
1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24	Договоры, заключение которых предусмотрено Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соглашения об их изменении и расторжении, подписываемые субъектами оптового рынка
1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.25	Документы, связанные с членством в Ассоциации «НП Совет рынка», в том числе связанные с оплатой членских взносов в имущество Ассоциации «НП Совет рынка», а также заверение копий документов, связанных с установлением размеров членских взносов в имущество Ассоциации «НП Совет рынка»

ФОРМА

ДОВЕРЕННОСТЬ

г. _____ «_____» _____ 202__ г.

(наименование организации)

в _____ лице

действующего _____ на _____ основании

_____ настоящей _____ доверенностью _____ уполномочивает

гр. _____

(Ф. И. О. уполномоченного лица)

паспорт _____ серии _____ № _____, выдан

(кем и когда выдан)

СНИЛС _____, подписывать с применением электронной
подписи _____ от _____ имени

(наименование организации)

документы в соответствии со следующими областями применения:

- 1) _____;
- 2) _____.

Полномочия по настоящей доверенности не могут быть переданы другим лицам.
Доверенность выдана сроком на _____.

Подпись _____
заверяю.

(Ф.И.О. уполномоченного доверенного лица)

« _____ » _____ 202__ г.

_____ / _____

(подпись)

(Ф. И. О.)

*Приложение 3
к Правилам ЭДО СЭД КО*

Формы документов, предоставляемых участником ЭДО при подключении к системе или изменении реквизитов участника ЭДО

П 3.1. Форма письма-запроса об изменении электронных адресов и сертификатов шифрования получателей информации

*Председателю Правления
АО «АТС»*

Уважаемый _____ !

ОАО (или иная организационно-правовая форма) «XXX» просит Вас:

- направлять по электронной почте уполномоченным лицам (получателям) информацию, указанную в таблице 2, зашифрованную с использованием ключей проверки ЭП;

- исключить из направляемой по электронной почте уполномоченным лицам (получателям) информацию, указанную в таблице 2, зашифрованную с использованием ключей проверки ЭП,

в соответствии с заполненными полями таблицы 1 *.

Таблица 1

Ф. И. О. получателя	Эл. адрес	Тип	Тип 112	Серийный No сертификата шифрования									
		11	12	13	14	15	16	17	18	19			

* Правила заполнения таблицы 1:

Для добавления электронных адресов и сертификатов шифрования в полях колонок с указанием типа информации проставляется знак «+».

Для исключения электронных адресов и сертификатов шифрования в полях колонок с указанием типа информации проставляется знак «-».

В случае замены одного сертификата шифрования другим в таблице указываются оба сертификата. Для старого сертификата поля типа информации заполняются знаками «-», для нового знаками «+».

Таблица 2

Код типа информации	Наименование типа информации
11	Документы, содержащие информацию об объемах и стоимости покупки/продажи на РЫНКЕ НА СУТКИ ВПЕРЕД (РСВ), а также уведомление об отсутствии в отношении ГТП поданной в установленном порядке ценовой заявки на планирование производства/потребления
12	Документы, содержащие информацию об объемах и стоимости покупки/продажи по РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ (РД) и ОПЛАТУ МОЩНОСТИ
13	Документы, содержащие информацию об объемах и стоимости покупки/продажи на БАЛАНСИРУЮЩЕМ РЫНКЕ (БР)
14	Документы, содержащие информацию о расчете стоимости услуги АО «АТС»
15	Документы, содержащие информацию об изменении графиков поставки и графиков платежей по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности

16	Документы, содержащие бухгалтерскую отчетность АО «ЦФР»
17	Документы, обеспечивающие организацию биржевой торговли электрической энергией и мощностью
18	Документы, обеспечивающие организацию коммерческого учета электроэнергии
19	Документы, содержащие информационные сообщения о функционировании ОРЭМ
112	Документы, направляемые в случае чрезвычайной ситуации

(Подпись руководителя)

(Ф. И. О.)

Исполнитель: (Ф. И. О. и тел. исполнителя, с которым можно связаться при возникновении вопросов)

*Приложение 4
к Правилам ЭДО СЭД КО*

1. Версии программного обеспечения, используемого в электронном документообороте Коммерческого оператора

	Программное обеспечение	Версии/спецификации/стандарты
1.	Сертифицированное программное средство криптографической защиты информации «КриптоПро CSP»	Версии 4.0 и выше
2.	HTTP/1.1 (<i>HyperText Transfer Protocol</i>) — протокол прикладного уровня передачи данных	RFC 2616
3.	HTTPS (<i>Hypertext Transfer Protocol Secure</i>) – расширение протокола HTTP, поддерживающее шифрование	RFC 2818
4.	SNTP (<i>Simple Network Time Protocol</i>) – протокол синхронизации времени по компьютерной сети	RFC 2030 «Simple Network Time Protocol (SNTP) Version 4».
5.	SMTP (<i>Simple Mail Transfer Protocol</i>) – это	RFC 2821

	сетевой протокол, предназначенный для передачи электронной почты в сетях TCP/IP	
6.	Обмен почтовыми сообщениями	RFC 822 «Standard for the format of arpa internet text messages»
7.	Формирование текста электронного сообщения	RFC 1341 – MIME (Multipurpose Internet Mail Extensions): Mechanisms for Specifying and Describing the Format of Internet Message Bodies»
8.	Формирование ЭП электронного сообщения	«RFC 2311 – S/MIME Version 2 Message Specification»
9.	Формирование ЭП в виде отдельных файлов	PKCS#7 Cryptographic Message Syntax Standard
10.	Microsoft Notepad	Версии 6.1 или более поздней
11.	Adobe Reader	Версии 6.0 или более поздней
12.	Microsoft Word	Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office
13.	Microsoft Excel	Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office
14.	Яндекс.Браузер	–

*Приложение 5
к Правилам ЭДО СЭД КО*

*Председателю Правления
АО «АТС»*

Уважаемый _____!

ОАО (или иная организационно-правовая форма) «XXX» просит Вас предоставить копии электронных документов на электронном носителе / в бумажном виде, типы которых указаны в таблице 1, в связи с <причина предоставления копий электронных документов>.

Код формы *	Наименование электронного документа	Период, за который запрашиваются копии электронного документа

* Код формы указывается в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО.

(Подпись руководителя)

(Ф. И. О.)

Исполнитель: (Ф. И. О. и тел. исполнителя, с которым можно связаться при возникновении вопросов)

*Приложение 2
к Соглашению о применении электронной подписи
в торговой системе оптового рынка*

Порядок проверки усиленной неквалифицированной подписи, сформированной с использованием ключей и сертификатов, созданных Удостоверяющим центром

Проверка усиленной неквалифицированной электронной подписи (далее – УНЭП), сформированной с использованием ключей и сертификатов, созданных Удостоверяющим центром, осуществляется с помощью специального программного обеспечения, предоставляемого АО «АТС» (далее – сервис проверки УНЭП).

Сервис размещен на сайте АО «АТС» <https://atsenergo.ru> в разделе «Электронный документооборот / Сервис проверки УНЭП»

Доступ к функции проверки УНЭП данного сервиса предоставляется неограниченному кругу лиц.

Проверка УНЭП в сервисе проверки УНЭП может быть выполнена только в отношении ЭД, имеющих форму и формат, определяемые Правилами ЭДО.

Для выполнения проверки УНЭП ЭД должен быть загружен пользователем на сайт АО «АТС» с использованием соответствующей функции, доступной в интерфейсе сервиса проверки УНЭП.

В процессе проверки сервисом проверки УНЭП осуществляется:

- 1) проверка того, что сертификат подписчика создан Удостоверяющим центром;
- 2) проверка статуса отзыва сертификата подписчика (отсутствие сертификата в списке отозванных сертификатов (CRL));
- 3) проверка неистечения сроков действия сертификата подписчика и закрытого ключа сертификата на момент выполнения проверки;
- 4) проверка целостности ЭД и отсутствия в нем изменений с момента формирования УНЭП;
- 5) получение из сертификата подписчика информации о его владельце.

Результатом работы сервиса проверки УНЭП является вывод в экранную форму результатов проверки УНЭП, включающих, но не ограничивающихся следующей информацией:

- 1) издатель сертификата;
- 2) номер сертификата;
- 3) сроки действия сертификата и его закрытого ключа;
- 4) отсутствие сертификата в списке отозванных сертификатов (CRL);
- 5) Ф. И. О. владельца сертификата – физического лица и сокращенное наименование юридического лица;
- 6) итоговый результат проверки УНЭП «Верна/Не верна».

Результат «Верна» формируется при одновременном выполнении следующих условий:

- 1) сертификат создан Удостоверяющим центром;
- 2) сроки действия сертификата ключа пользователя УНЭП и его закрытого ключа не истекли на момент проверки УНЭП;
- 3) сертификат ключа пользователя УНЭП отсутствует в списке отозванных сертификатов, изданном Удостоверяющим центром и действующем на момент проверки УНЭП;
- 4) содержимое подписанного ЭД не изменено с момента создания УНЭП.

В случае если ЭД содержит более одной УНЭП – информация выводится в экранную форму в отношении всех УНЭП, содержащихся в проверяемом ЭД.

Подробная информация о последовательности действий, которые необходимо выполнить пользователю для проверки УНЭП, приведена в Инструкции пользователя о

проверке УНЭП, размещенной в разделах сайта КО «Главная / Электронный документооборот / Сервис проверки УНЭП» и «Главная / Электронный документооборот / Нормативные и справочные материалы».

Приложение В

Предложения АО «АТС» (организации, планируемой к выполнению функций регистратора на общем электроэнергетическом рынке Союза) по регламентации заявок при централизованной торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза, принципам их подачи и порядку их обработки оператором централизованной торговли на сутки вперед

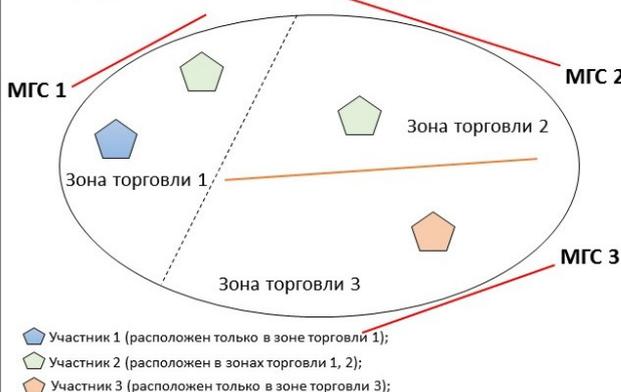


Рисунок 2 Презентация АО «АТС «Заявки РСВ ОЭР Союза. Принципы подачи и порядок их обработки оператором централизованной торговли на сутки вперед»

1. Участником (покупателем/поставщиком) в отношении одних операционных суток в отношении одной зоны торговли может быть подано не более **одной** ценовой заявки на покупку/продажу.
2. Ценовая заявка может содержать **24 часовые подзаявки**, в каждой из которых Участник должен указать значение объема покупки/продажи и цены (цен) в направлении поставки на межгосударственном(-ых) сечении(-ях) на границе своего государства, не дороже/дешевле которой (которых) он хочет купить/продать электроэнергию на ОЭР.

Рисунок 3 Требования к заявке РСВ ОЭР Союза(1)

Если у государства несколько межгосударственных сечений, то в каждой часовой подзаявке Участник должен указать значения цен в отношении **ВСЕХ межгосударственных сечений на границе своего государства, в отношении которых Участнику в соответствии с реестром субъектов ОЭР предоставлена возможность торговли.**



Участник 1 может подавать заявку из зоны торговли 1 и должен указать цену по сечению МГС1.

Участник 3 может подавать заявку из зоны торговли 3 и должен указывать цены по сечению МГС2, МГС3.

Участник 2 может подать заявку из зоны торговли 1 и должен указать цену по сечению МГС1.

Участник 2 может подать заявку из зоны торговли 2 и должен указать цену по сечению МГС2, МГС3.

3

Рисунок 4 Требования к заявке РСВ ОЭР. Пример

3. В составе заявки Участник может указать признак согласия на частичное исполнение ценовой заявки по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. Если признак согласия указан, то в отношении каждого часа Участник должен указать **минимальный объем**, который означает, что он по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед согласен купить/продать объем электроэнергии **не меньше соответствующего значения** (если значение **минимального объема равно нулю**, то по итогам отбора может быть отобран любой объем в диапазоне от нуля до заявленного объема). Если признак согласия **НЕ** указан, то в отношении каждого часа Участник готов купить/продать только заявленный объем полностью («**всё или ничего**»).

4. Объем указывается в МВт*ч, с точностью 3 знака после запятой, цена в целых рублях за МВт*ч.

Рисунок 5 Требования к заявке РСВ ОЭР (2)

V Согласие на частичное исполнение

Час	Минимально допустимый объем, МВт*ч	Объем, МВт*ч	Цена, руб/МВт*ч	
			МГС 2	МГС 3
0				
1	10	15	1 600	1 650
2	10	15	1 600	1 650
3	0	10	1 600	1 650
4	10	10	1 600	1 650
5	10	10	1 600	1 650
6	10	10	1 600	1 650
7	0	10	1 600	1 650
8	0	10	1 600	1 650
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20	0	10	1 600	1 650
21	0	10	1 600	1 650
22	0	10	1 600	1 650
23	0	10	1 600	1 650

В составе заявки Участник указал согласие на частичное исполнение заявки.

В час 0, 9-19 Участник не указал часовых подзаявок.

В час 1, 2 Участник готов купить 15 МВт*ч в направлении МГС2, по цене не дороже 1 600 руб/МВт*ч, в направлении МГС3 по цене не дороже 1 650 руб/МВт*ч. При этом в указанный час Участник указал минимально допустимый объем 10 МВт*ч, что означает, готовность купить по итогам отбора объем электроэнергии в диапазоне от 10 до 15 МВт*ч или не купить ничего.

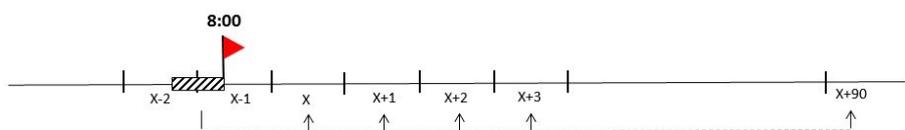
В час 3, 7, 8, 20-23 Участник готов купить 10 МВт*ч в направлении МГС2, по цене не дороже 1 600 руб/МВт*ч, в направлении МГС3 по цене не дороже 1 650 руб/МВт*ч. При этом в указанный час Участник указал минимально допустимый объем 0 МВт*ч, что означает, готовность купить по итогам отбора объем электроэнергии в диапазоне от 0 до 10 МВт*ч.

В час 4-6 Участник готов купить 10 МВт*ч в направлении МГС2, по цене не дороже 1 600 руб/МВт*ч, в направлении МГС3 по цене не дороже 1 650 руб/МВт*ч. При этом в указанный час Участник указал минимально допустимый объем 10 МВт*ч, что означает, готовность купить по итогам отбора объем электроэнергии 10 МВт*ч или не купить ничего.

5

Рисунок 6 Пример формы заявки РСВ на покупку

1. Участник может подать ценовую заявку в отношении операционных суток X **не позднее 8:00 суток $X-1$** , а также подать заявки на любую дату, которая наступает не позднее 90 суток с даты X .



2. Участник может отменить ранее поданную заявку, для этого необходимо подать заявление на отмену заявки. Отменить ранее поданную заявку Участник может не позднее 8:00 суток $X-1$

Рисунок 7 Подача Участниками заявок РСВ ОЭР

1. ОЦТ СВ осуществляет прием и обработку заявок **ежедневно** в период с **16:30 суток $X-2$ до 8:00 суток $X-1$** (где X - операционные сутки) (далее – период рассмотрения).

2. В период рассмотрения ОЦТ СВ ценовых заявок ОЦТ СВ выполняет предварительную проверку на соответствие требованиям предъявляемым к заявке РСВ (наличие у Участника допуска к торговле на РСВ на заданные операционные сутки, наличие уже поданных заявок на заданные операционные сутки, корректное заполнение заявки: в каждой почасовой заявке цены указаны для всех МГС, значение цены целое неотрицательное число, значение объема неотрицательное число с точностью 3 знака после запятой и т.д.).

- В случае если заявка удовлетворяет требованиям, то участнику направляется уведомление о результатах предварительной проверки, а заявка будет дополнительно проверяться на достаточность финансового обеспечения;
- В случае если заявка не удовлетворяет требованиям, то заявка отклоняется и участнику направляется соответствующее уведомление.

7

Рисунок 8 Порядок проверки ОЦТ СВ заявок РСВ ОЭР

ОЦТ СВ **ежедневно до 8:15 суток $X-1$** (где X - операционные сутки) для всех принятых **заявок на покупку**, которые прошли предварительную проверку осуществляет проверку на финансовое обеспечение: суммарные обязательства участника, рассчитанные исходя из объемов и цен в заявке РСВ не должны превышать остатков денежных средств на счету банковской организации **по состоянию на 08:00 суток $X-1$** .

- В случае, если указанная проверка выполнена, то заявка РСВ включается в процедуру конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
- В случае если заявка не удовлетворяет требованиям, то заявка отклоняется и участнику направляется соответствующее уведомление.

В случае если Участник осуществляет деятельность по покупке электрической энергии одновременно в отношении нескольких зон торговли, то проверка на финансовое обеспечение заявок для такого Участника выполняется последовательно в порядке очередности по времени поступления заявок. При этом при проверке последующей заявки остаток денежных средств, используемый для проверки уменьшается на размер суммарных обязательств участника, рассчитанных исходя из объемов и цен предыдущих заявок.

8

Рисунок 9 Проверка заявок на покупку на финансовое обеспечение

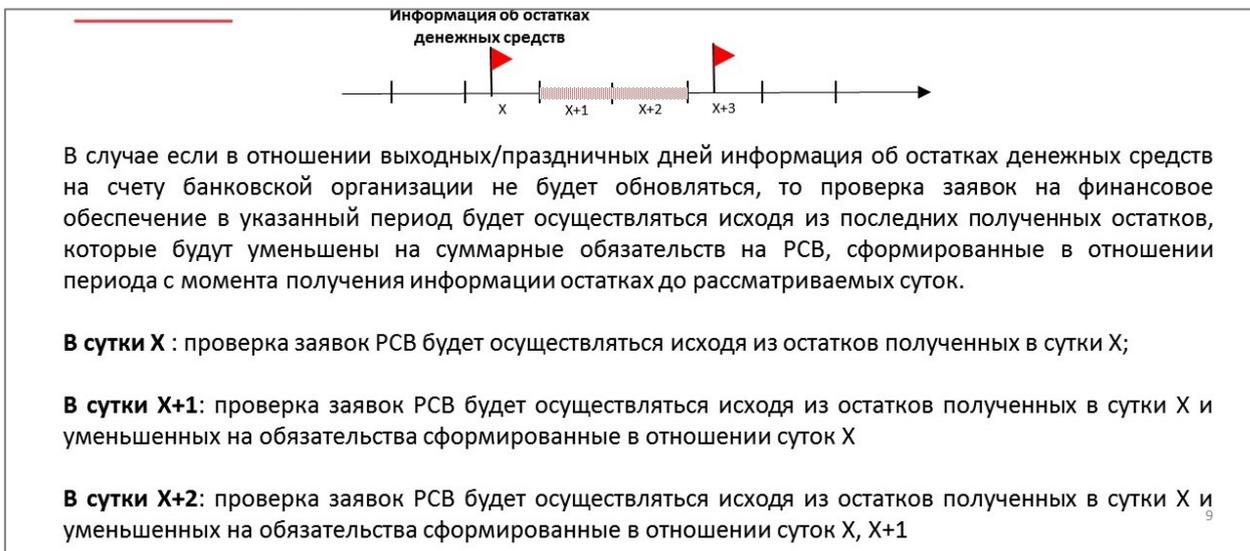
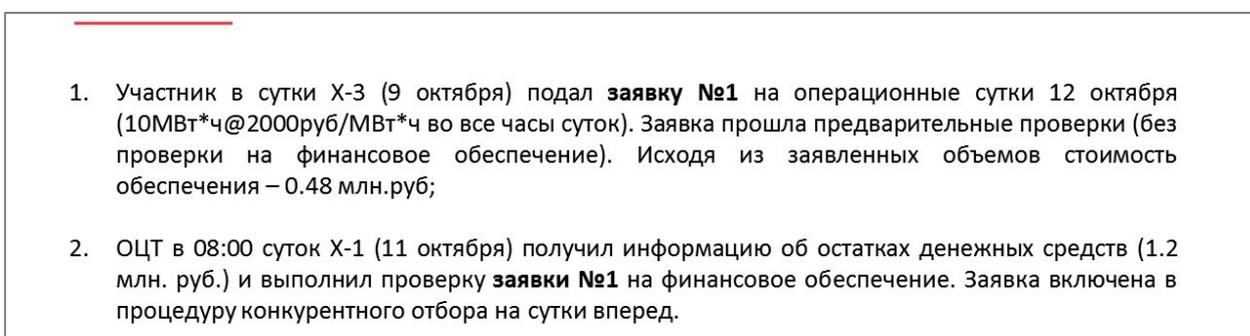
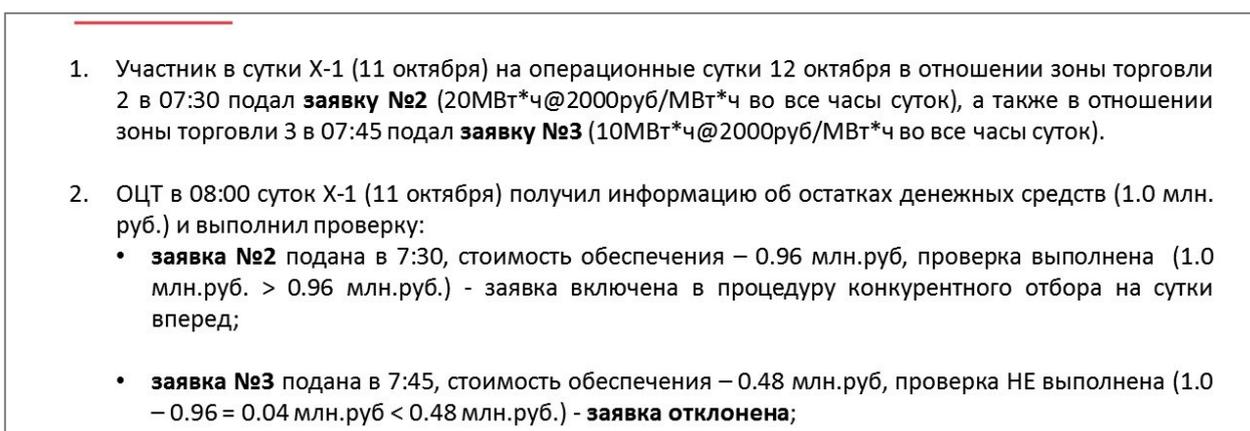


Рисунок 10 Особенности проверки заявок на покупку на финансовое обеспечение для выходных/ праздничных дней



**Рисунок 11 Проверка заявки РСВ на покупку на финансовое обеспечение.
Пример 1.**



**Рисунок 12 Проверка заявки РСВ на покупку на финансовое обеспечение.
Пример 2.**