ПАРЛАМЕНТ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

З А К О Н
об электроэнергии

№ 164 от 26.06.2025
(в силу 19.08.2025)

Мониторул Официал ал Р. Молдова № 437-440 ст. 598 от 19.08.2025

* * *

С О Д Е Р Ж А Н И Е

Глава I
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель закона и область применения
Статья 2. Основные понятия
Статья 3. Регулятивные задачи

Глава II
АДМИНИСТРАТИВНЫЕ
И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Часть 1
Административные полномочия

Статья 4. Компетенция Правительства
Статья 5. Компетенция отраслевого органа центрального
Статья 6. Компетенция органов местного публичного управления

Часть 2
Регулятивные полномочия

Статья 7. Регулирующий орган
Статья 8. Основные цели Агентства
Статья 9. Основные функции Агентства
Статья 10. Специфические функции Агентства в связи с отделением системного оператора, трансграничными обменами и рынками электроэнергии, а также в связи с повышением возможностей и защитой потребителей
Статья 11. Функции и полномочия Агентства, касающиеся регионального координационного центра
Статья 12. Региональное сотрудничество с другими регулирующими органами по трансграничным вопросам. Сотрудничество с Секретариатом Энергетического сообщества, Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и ACER
Статья 13. Прозрачность деятельности Агентства. Постановления и решения Агентства

Часть 3
Специфические полномочия в связи
с электроэнергетическими кризисами

Статья 14. Специфические полномочия Комиссии по чрезвычайным ситуациям при управлении электроэнергетическими кризисами
Статья 15. Специфические функции Агентства в связи с управлением электроэнергетическими кризисами

Глава III
ОРГАНИЗАЦИЯ
И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Статья 16. Виды деятельности, осуществляемые в электроэнергетическом секторе
Статья 17. Обязательства по публичной услуге
Статья 18. Виды лицензий в электроэнергетическом секторе. Общие принципы лицензирования
Статья 19. Аутсорсинг услуг или работ системными операторами
Статья 20. Условия и процедура получения лицензий
Статья 21. Обязанности и права обладателя лицензии
Статья 22. Переоформление, приостановление и возобновление действия лицензии
Статья 23. Отзыв лицензии
Статья 24. Реорганизация электроэнергетических предприятий

Глава IV
ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Часть 1
Отделение оператора передающей системы

Статья 25. Оператор передающей системы
Статья 26. Отделение собственности на сети электро-передачи и оператора передающей системы
Статья 27. Независимый системный оператор
Статья 28. Обязанности независимого системного оператора и собственника сетей электропередачи
Статья 29. Отделение собственника сетей электропередачи
Статья 30. Назначение и сертификация оператора передающей системы
Статья 31. Требования конфиденциальности и прозрачности к оператору передающей системы и собственнику сетей электропередачи
Статья 32. Мониторинг соответствия требованиям по отделению
Статья 33. Сертификация в отношении третьих стран
Статья 34. Владение установками для хранения энергии оператором передающей системы

Часть 2
Функции и обязанности
оператора передающей системы

Статья 35. Основные функции и обязанности оператора передающей системы
Статья 36. Специфические функции оператора передающей системы в связи с безопасностью снабжения электроэнергией
Статья 37. Десятилетний план развития сетей электропередачи
Статья 38. Выполнение десятилетнего плана развития сетей электропередачи и инвестиционного плана
Статья 39. Кодексы электросетей, руководства по электросетям и ТУМ
Статья 40. Предоставление информации
Статья 41. Отступления для новых межсистемных соединений

Часть 3
Трансграничный обмен электроэнергией
и управление перегрузками

Статья 42. Установление и пересмотр зоны подачи оферт
Статья 43. План действий по рассмотрению структурных перегрузок
Статья 44. Общие принципы выделения мощности и управления перегрузками
Статья 45. Выделение межзональной мощности по интервалам времени
Статья 46. Передиспетчеризация и встречная торговля
Статья 47. Доходы от перегрузок

Статья 48. Механизм компенсации между операторами передающих систем

Часть 4

Адекватность ресурсов

Статья 49. Адекватность ресурсов на рынке электроэнергии

Статья 50. Оценка адекватности ресурсов на национальном уровне

Статья 51. Общие принципы механизмов обеспечения мощности

Статья 52. Принципы разработки механизмов обеспечения мощности

Статья 53. Стандарт надежности

Статья 54. Трансграничное участие в механизме обеспечения мощности

Часть 5

Региональная координация

операторов передающих систем

Статья 55. Региональное сотрудничество операторов передающих систем

Статья 56. Создание и полномочия регионального координационного центра

Статья 57. Организационная структура и правила функционирования регионального координационного центра

Статья 58. Процедура применения и пересмотра согласованных действий и рекомендаций

Статья 59. Мониторинг и отчетность

Глава V

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 60. Оператор распределительной системы

Статья 61. Отделение оператора распределительной системы

Статья 62. Программа соответствия и агент по соответствию

Статья 63. Владение установками для хранения энергии операторами распределительных систем

Статья 64. Функции и обязанности оператора распределительной системы

Статья 65. Стимулы за использование гибкости в распределительных электросетях

Статья 66. Интеграция электромобильности в электросеть

Статья 67. Требования к прозрачности, представлению информации и конфиденциальности

Статья 68. Развитие распределительных электросетей и инвестиционные планы

Статья 69. Закрытые распределительные системы

Статья 70. Правоотношения оператора и пользователей закрытой распределительной системы

Глава VI

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ОБ УСЛУГАХ

ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

И ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 71. Доступ к электросетям

Статья 72. Процесс подключения к электросетям

Статья 73. Специфические положения о процессе подключения к электросетям и передаче в собственность системного оператора установок, оборудования, электрических линий, принадлежащих третьим лицам

Статья 74. Диспетчеризация производства и диспетчеризируемое потребление

Статья 75. Сотрудничество оператора распределительной системы с оператором передающей системы

Статья 76. Учет и измерение электроэнергии

Статья 77. Умные системы учета

Статья 78. Управление данными, обмен данными и процедуры доступа к данным

Статья 79. Перебои, ограничения и прекращение поставки электроэнергии

Статья 80. Качество услуг по передаче и распределению электроэнергии

Статья 81. Прямые электрические линии

Глава VII
РЫНКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Часть 1
Общие положения

Статья 82. Общие принципы
Статья 83. Запрет на антиконкурентные соглашения и злоупотребление доминирующим положением а рынках электроэнергии
Статья 84. Розничный рынок электроэнергии
Статья 85. Оптовые рынки электроэнергии
Статья 86. Регистрация участников оптовых рынков электроэнергии
Статья 87. Рынок двусторонних договоров
Статья 88. Форвардные рынки
Статья 89. Рынок на сутки вперед и внутрисуточный рынок. Единое сопряжение рынков
Статья 90. Ответственность за балансировку и урегулирование дисбалансов
Статья 91. Балансирующий рынок
Статья 92. Особые положения балансирующего рынка. Отступления
Статья 93. Оператор рынка электроэнергии
Статья 94. Назначение НОРЭЭ и отзыв назначения. Функции НОРЭЭ
Статья 95. Устранение легальной монополии на торговые услуги
Статья 96. Технические пределы цен для проведения аукционов

Часть 2
Особые положения, касающиеся целостности и прозрачности оптовых рынков электроэнергии. Мониторинг рынков электроэнергии

Статья 97. Запрет на сделки, основанные на привилегированной информации
Статья 98. Обязанность публикации привилегированной информации
Статья 99. Обязанности лиц – профессиональных посредников сделок
Статья 100. Запрет на манипулирование рынком электроэнергии
Статья 101. Продвижение и мониторинг конкуренции на рынках электроэнергии. Осуществление расследований на рынках электроэнергии
Статья 102. Полномочия Агентства при проведении расследований на рынке электроэнергии
Статья 103. Сотрудничество на национальном и региональном уровнях в контексте мониторинга рынка электроэнергии
Статья 104. Неразглашение конфиденциальной информации. Прозрачность. Профессиональная тайна. Защита данных

Глава VIII
ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 105. Производство электроэнергии
Статья 106. Порядок выдачи разрешений на строительство новых генерирующих мощностей электроэнергии
Статья 107. Права и обязанности производителя
Статья 108. Поставка электроэнергии
Статья 109. Поставка электроэнергии на рыночной основе
Статья 110. Специальное регулирование поставок электроэнергии
Статья 111. Функции и обязанности поставщика
Статья 112. Счет-фактура и расчетные данные
Статья 113. Инструменты сравнения
Статья 114. Универсальная услуга
Статья 115. Поставка на крайний случай
Статья 116. Хранение и представление данных поставщиком

Глава IX
ПОЛНОМОЧИЯ И ЗАЩИТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Часть 1
Полномочия потребителей

Статья 117. Общие положения. Права и обязанности конечных потребителей
Статья 118. Особые положения договора на поставку электроэнергии
Статья 119. Право на заключение договора на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированным ценам и на заключение договора на поставку электроэнергии по динамичным ценам
Статья 120. Агрегация
Статья 121. Процедура смены поставщика или агрегатора
Статья 122. Активные потребители
Статья 123. Право на совместное потребление электроэнергии
Статья 124. Диспетчеризируемое потребление за счет агрегации
Статья 125. Энергетические сообщества граждан
Статья 126. Функционирование и права энергетических сообществ граждан. Продвижение энергетических сообществ граждан

Часть 2
Защита прав потребителей

Статья 127. Защита прав уязвимых потребителей
Статья 128. Энергетическая бедность

Глава X
РЕГУЛИРОВАНИЕ ЦЕН И ТАРИФОВ.
РАЗДЕЛЕНИЕ УЧЕТА

Статья 129. Цены и тарифы, применяемые в электро-энергетическом секторе
Статья 130. Общие принципы регулируемых цен и тарифов
Статья 131. Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов
Статья 132. Установление, утверждение и мониторинг применения регулируемых цен и тарифов
Статья 133. Разделение бухгалтерского учета
Статья 134. Доступ к бухгалтерскому учету и предоставление информации

Глава XI
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ
И ПРАВА НА СОБСТВЕННОСТЬ ТРЕТЬЕГО ЛИЦА

Статья 135. Общие принципы
Статья 136. Право пользования собственностью третьего лица
Статья 137. Сервитут на подземный, наземный или воздушный проход через земельный участок третьего лица
Статья 138. Осуществление прав пользования и сервитута. Возмещение причиненного ущерба
Статья 139. Ограничение или приостановление деятельности и доступа к земельному участку, на котором расположены электросети
Статья 140. Экспроприация
Статья 141. Охранные зоны электросетей и перенос электросетей

Глава XII
РАЗРЕШЕНИЕ РАЗНОГЛАСИЙ И СПОРОВ.
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Статья 142. Рассмотрение разногласий Агентством
Статья 143. Рассмотрение разногласий обладателями лицензий и разрешений, энергетическими сообществами граждан
Статья 144. Разрешение споров

Статья 145. Ответственность за нарушения законодательства в электроэнергетическом секторе
Статья 146. Финансовые санкции за нарушение закон дательства в электроэнергетическом секторе
Статья 147. Санкции за несоблюдение или нарушение положений, касающихся целостности и прозрачности оптовых рынков электроэнергии
Статья 148. Финансовые санкции за несоблюдение или нарушение положений, касающихся целостности и прозрачности оптовых рынков электроэнергии

ГЛАВА XIII
ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 149. Заключительные положения
Статья 150. Переходные положения
Статья 151. Применение законодательства в электро-энергетическом секторе к инновационным испытательным площадкам

Приложение. Принципы пересмотра существующей конфигурации зон подачи оферт

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон частично перелагает:

- Директиву Европейского парламента и Совета (ЕС) 2019/944 от 5 июня 2019 года об общих правилах внутреннего рынка электроэнергии и о внесении изменений в Директиву (ЕС) 2012/27, опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 158 от 14 июня 2019 года (CELEX: 02019L0944), в варианте, адаптированном и утвержденном решениями Министерского совета Энергетического сообщества № 2021/13/MC-EnC и № 2022/03/MC-EnC, с последними изменениями, внесенными Директивой (ЕС) 2024/1711;

- Регламент Европейского парламента и Совета (ЕС) 2019/943 от 5 июня 2019 года о внутреннем рынке электроэнергии, опубликованный в Официальном журнале Европейского Союза L 158 от 14 июня 2019 года (CELEX: 02019R0943), в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Министерского совета Энергетического сообщества № 2022/03/MC-EnC, с последними изменениями, внесенными Регламентом (ЕС) 2024/1747;

- Регламент Европейского парламента и Совета (ЕС) 1227/2011 от 25 октября 2011 года о неподкупности и прозрачности оптового рынка энергии, опубликованный в Официальном журнале Европейского Союза L 326 от 8 декабря 2011 года (CELEX: 02011R1227), в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Министерского совета Энергетического сообщества № 2018/10/MC-EnC.

- Регламент Комиссии (ЕС) 2015/1222 от 24 июля 2015 года, устанавливающий руководства по выделению пропускной способности и управлению перегрузками (пункт 23 статьи 2, статьи 4, 5, 6 и 9, а также статьи 32 и 33), опубликованный в Официальном журнале Европейского Союза L 197 от 25 июля 2015 года (CELEX: 02015R1222), в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Министерского совета Энергетического сообщества № 2022/03/MC-EnC, с последними изменениями, внесенными Исполнительным регламентом (ЕС) 2021/280.

Глава I
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель закона и область применения

(1) Целью настоящего закона является создание общей нормативной базы, касающейся организации, регулирования, обеспечения эффективного функционирования и мониторинга электроэнергетического сектора, предназначенного для снабжения потребителей электроэнергией на условиях доступности, наличия, надежности, бесперебойности, качества и прозрачности, предоставления адекватных инвестиционных стимулов производства электроэнергии и развития электросетей, в частности поощрения долгосрочных инвестиций в декарбонизированную и устойчивую электроэнергетическую систему, а также содействия выполнению других задач государственной политики в области энергетики.

(2) Настоящий закон нацелен на создание интегрированного рынка электроэнергии, конкурентоспособного, сосредоточенного на потребителе, гибкого, справедливого и прозрачного. Закон устанавливает основополагающие принципы эффективного функционирования интегрированного рынка электроэнергии, который обеспечивает недискриминационный доступ на рынок всех поставщиков ресурсов и потребителей, повышает возможности потребителей, обеспечивает конкурентоспособность и диспетчеризируемое потребление, хранение энергии и энергетическую эффективность, облегчает агрегацию спроса и предложения на электроэнергию и позволяет осуществить секторальную и интеграцию в рынок электроэнергии, производимой из возобновляемых источников, а также ее вознаграждение на основе рыночных механизмов.

(3) Закон направлен на обеспечение цен и стоимости электроэнергии, доступных и прозрачных для потребителей, высокой степени безопасности снабжения электроэнергией и плавного перехода к устойчивой энергетической системе с низкими выбросами диоксида углерода. Закон устанавливает основные нормы, касающиеся: защиты и повышения возможностей потребителей, новых форм участия потребителей, в том числе через диспетчеризируемое потребление, открытого доступа к интегрированному рынку электроэнергии, доступа третьих лиц к сетям передачи и распределения электроэнергии, требований по отделению, максимизации и эффективного использования трансграничной пропускной способности, эффективной балансировки, инструментов долгосрочного покрытия рисков, основанных на рыночных механизмах, задач и обязанностей системных операторов, операторов рынка электроэнергии, делегированных операторов и других участников рынка, безопасности снабжения электроэнергией, компетенции и сферы деятельности Национального агентства по регулированию в энергетике (далее – *Агентство*), а также касающиеся регионального и панъевропейского сотрудничества релевантных сторон.

(4) Под действие настоящего закона подпадают:

a) производство электроэнергии;

b) передача электроэнергии, включая трансграничные потоки электроэнергии;

c) распределение электроэнергии;

d) торговля электроэнергией;

e) поставка электроэнергии;

f) хранение энергии;

g) агрегация;

h) определение и установление цен на электроэнергию, а также определение и установление регулируемых тарифов в соответствии с настоящим законом;

i) лицензирование видов деятельности в электроэнергетическом секторе;

j) институциональное развитие, необходимое для нормального функционирования электроэнергетического сектора и интегрированного рынка электроэнергии;

k) регулируемый доступ третьих лиц к электросетям;

l) организация, функционирование и мониторинг рынков электроэнергии, доступ к рынкам электроэнергии, обязанности участников рынков электроэнергии, а также обеспечение прозрачности и неподкупности рынков электроэнергии;

m) защита и повышение возможностей потребителей;

n) безопасность, в частности безопасность снабжения электроэнергией;

o) доступ к публичной или частной собственности в целях строительства, эксплуатации, технического обслуживания, восстановления или модернизации, включая технологическое переоснащение электросетей;

p) принципы сотрудничества и взаимодействия между отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики, органом, наделенным полномочиями по регулированию и мониторингу деятельности в электроэнергетическом секторе, другими ключевыми субъектами электроэнергетического сектора и компетентными органами договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза, а также принципы сотрудничества и взаимодействия с Секретариатом Энергетического сообщества, Регулирующим комитетом Энергетического сообщества, а также с Агентством Европейского Союза по сотрудничеству регулирующих органов в области энергетики (далее – *ACER*) и с Европейской сетью операторов систем передачи электроэнергии (далее – *ENTSO-E*).

Статья 2. Основные понятия

В значении настоящего закона следующие основные понятия означают:

1) *доступ к электросети* – право пользователя системы, включая конечного потребителя, подключаться к электросети и получать и/или поставлять электроэнергию в объемах и в период, указанный в договоре на предоставление услуги по передаче электроэнергии и/или в договоре на предоставление услуги по распределению электроэнергии, согласно условиям, установленным в настоящем законе;

2) *соглашение о подключении на гибких условиях* – набор согласованных условий для подключения к электросети электростанций, установок хранения и/или установок потребления, которые включают условия ограничения и контроля входа электроэнергии в сеть электропередачи или распределительную электросеть или выхода из нее;

3) *акт о соответствии* – документ, выданный органом государственного энергетического надзора в соответствии с настоящим законом вследствие проверки новой или существующей электроустановки, электрической части электростанции или запасного источника электроэнергии, принадлежащего учебным образовательным учреждениям, включая дошкольные образовательные учреждения, медицинские учреждения, дома престарелых или дома сирот, или вследствие проверки сети общественного освещения, подтверждающий их соответствие проектной документации, а также нормативным актам, нормативно-техническим документам, относящимся к процессам обустройства и эксплуатации установок и электростанций, включая электрическую безопасность. Акт о соответствии выдается и в случаях, предусмотренных частью (4) статьи 69 и частью (5) статьи 73;

4) *адекватность* – способность источников электроэнергии определенной зоны покрывать потребление электроэнергии в той зоне;

5) *агрегация* – деятельность, осуществляемая физическим или юридическим лицом, сочетающая электрические нагрузки нескольких потребителей или электроэнергию, вырабатываемую несколькими электростанциями в целях продажи, покупки или выставления на аукцион на любом рынке электроэнергии;

6) *независимый агрегатор* – участник рынка, являющийся обладателем лицензии на агрегацию, осуществляющий деятельность по агрегации в соответствии с настоящим законом и не аффилированный поставщику своего потребителя;

7) *выделение мощности* – межзональное распределение мощности;

8) *авария* – нарушение функционирования установок или оборудования электросети либо электростанции, которое привело к опасному отклонению параметров режима функционирования соответствующей электросети или электростанции от параметров, предусмотренных отраслевыми нормативно-техническими документами;

9) *мощность потребления* – потребление электроэнергии конечным потребителем при полном использовании производственной мощности соответствующего конечного потребителя, которое включает совокупное потребление электроэнергии соответствующего конечного потребителя в качестве единого хозяйствующего субъекта, если такое потребление происходит на рынках электроэнергии с взаимозависимыми оптовыми ценами. При применении настоящего понятия не учитывается потребление электроэнергии в отдельных местах потребления, принадлежащих одному и тому же конечному потребителю и имеющих мощность потребления менее 600 ГВт ч/год, если эти места потребления не оказывают совокупного влияния на цены на оптовых рынках электроэнергии в силу своего географического расположения на различных релевантных рынках электроэнергии;

10) *балансировочная мощность* – объем мощности, который поставщик услуг по балансировке согласился хранить и который поставщик услуг по балансировке согласился предоставить оператору передающей системы на срок действия заключенного с ним договора, оферт на соответствующее количество балансировочной энергии;

11) *согласованная чистая пропускная способность* – метод расчета мощности на основе принципа оценки и определения *ex ante* максимального обмена электроэнергией между соседними зонами подачи оферт;

12) *резервная мощность* – количество резервов для обеспечения стабильности частоты, резервов для восстановления частоты или замещающих резервов, которое должно быть в распоряжении оператора передающей системы;

13) *межзональная мощность* – способность электроэнергетической системы, находящейся в межсистемном соединении, осуществлять передачу энергии между зонами подачи оферт;

14) *лучшие доступные методы* – в контексте защиты и безопасности данных в условиях умного учета – самые эффективные, передовые и адекватные методы с практической точки зрения, обеспечивающие, в принципе, основу для соблюдения применимых норм по защите и безопасности данных;

15) *электростанция* – комплекс установок, преобразующих первичную энергию в электроэнергию, состоящий из одного или нескольких генерирующих модулей электроэнергии, подключенных к электросети;

16) *городская теплоэлектростанция* – теплоэлектростанция или электростанция высокоэффективной когенерации, которая производит электрическую и тепловую энергию и поставляет тепловую энергию в централизованную систему теплоснабжения;

17) *правомочная электростанция, использующая возобновляемые источники энергии,* – электростанция, использующая возобновляемые источники энергии, собственник которой пользуется схемой поддержки, предусмотренной Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016;

18) *сертификация* – процедура, в ходе которой рассматривается соблюдение оператором передающей системы требований по его отделению и независимости, а также других релевантных требований, выдвигаемых оператору передающей системы настоящим законом, и которая является предварительным условием для назначения оператора передающей системы путем лицензирования;

19) *встречная продажа* – межзональный обмен электроэнергией, инициируемый операторами передающих систем для урегулирования случаев физической перегрузки между двумя зонами подачи оферт;

20) *полностью интегрированные сетевые компоненты* – сетевые компоненты, полностью интегрированные в сети электропередачи или распределительные электросети, включая установки для хранения энергии, и используемые исключительно для обеспечения безопасного и надежного функционирования сетей электропередачи или распределительных электросетей, но не для балансировки или управления перегрузками;

21) *энергетическое сообщество граждан* – юридическое лицо, отвечающее в совокупности следующим условиям:

a) основывается на добровольном и открытом участии и фактически контролируется членами или участниками – физическими лицами, органами местного публичного управления первого уровня, мелкими или малыми коммерческими обществами;

b) его основной целью является предоставление экологических, экономических или социальных выгод для своих членов или участников, или местных зон, в которых оно осуществляет свою деятельность, нежели получение финансовой прибыли;

c) может заниматься производственной деятельностью, в том числе из возобновляемых источников, распределением, поставкой, потреблением, агрегацией, хранением энергии, предоставлять услуги по энергоэффективности или услуги по продаже электроэнергии собственникам/владельцам электрических транспортных средств на пунктах перезарядки, или предоставлять другие энергетические услуги своим членам или участникам;

22) *централизованное управление электроэнергетической системой* – планирование и единое оперативно-технологическое управление электроэнергетической системой для обеспечения ее балансировки и безопасности функционирования, обеспечения стабильности напряжения и бесперебойности снабжения электроэнергией, для регулирования потоков электроэнергии в сетях электропередачи и координации трансграничных обменов электроэнергией;

23) *перегрузка* – невозможность удовлетворения всех запросов участников рынка электроэнергии на продажу между зонами сети из-за потенциального ухудшения физических потоков по сетевым элементам, которые не могут справиться с соответствующими потоками;

24) *структурная перегрузка* – перегрузка в сети электропередачи, которая может быть однозначно определена, предсказуема, географически устойчива на протяжении времени и часто возникает вновь в обычных условиях функционирования электроэнергетической системы;

25) *диспетчеризируемое потребление* – изменение электрической нагрузки конечными потребителями по сравнению с обычными или внутрисуточными конфигурациями потребления электроэнергии, в ответ на сигналы рынка, в том числе в ответ на цены на электроэнергию, изменяющиеся в зависимости от часа потребления, или в ответ на финансовые стимулы, либо на принятие оферты конечного потребителя в отношении

продажи услуги по снижению или повышению спроса по определенной цене на организованном рынке, индивидуальным способом или путем агрегации;

26) *потребитель* – оптовый и конечный потребитель электроэнергии;

27) *активный потребитель* – конечный потребитель или группа конечных потребителей, действующих совместно, которые потребляют или хранят электроэнергию в принадлежащих им местах, расположенных в ограниченных зонах, либо потребляют или хранят электроэнергию собственного производства или разделяемую с другими местами, либо продают электроэнергию собственного производства или участвуют в программах гибкости или энергоэффективности при условии, что данные виды деятельности не являются его основной коммерческой или профессиональной деятельностью;

28) *оптовый потребитель* – физическое лицо – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, покупающее электроэнергию для ее перепродажи внутри или вне электроэнергетической системы, в которой действует данное лицо;

29) *бытовой потребитель* – потребитель, покупающий электроэнергию для собственного бытового потребления, за исключением потребления, связанного с коммерческой или профессиональной деятельностью;

30) *конечный потребитель* – потребитель, покупающий электроэнергию для собственного потребления;

31) *небытовой потребитель* – физическое или юридическое лицо, покупающее электроэнергию для иных целей, чем для собственного бытового потребления, в том числе производители, промышленные потребители, мелкие, малые и средние коммерческие общества и оптовые потребители;

32) *договор на поставку электроэнергии* – договор, на основании которого поставляется электроэнергия, но который не включает производные инструменты электроэнергии;

33) *договор на поставку электроэнергии по динамичным ценам* – договор на поставку электроэнергии, заключенный между поставщиком и конечным потребителем, отражающий колебания цен на краткосрочных рынках электроэнергии, включая рынки на сутки вперед и внутрисуточные рынки, с интервалами, по меньшей мере равными расчетным интервалам на рынке;

34) *договор на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене* – договор на поставку электроэнергии, заключенный между поставщиком и конечным потребителем, который гарантирует, что положения и условия договора включая цену, остаются неизменными в течение срока действия договора, но который при фиксированной цене может включать элемент гибкости, например, колебания цены в пиковые периоды и непиковые периоды, и в связи с которым единственные изменения в счете-фактуре могут возникнуть вследствие элементов, которые не определяются поставщиками, такими как налоги и сборы;

35) *контроль над предприятием* – права, договоры или другие средства, которые с учетом соответствующих правовых или фактических обстоятельств предоставляют возможность оказывать по отдельности или в сочетании решающее влияние на предприятие, в частности, посредством:

a) прав собственности или прав полного или частичного пользования активами предприятия;

b) прав или договоров, предоставляющих возможность решающего влияния на структуру предприятия, голосование или решения его руководящих органов;

36) *электроэнергетический кризис* – текущая или неизбежная ситуация, при которой отмечается значительный дефицит электроэнергии, как это установлено в плане действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе, утвержденном Правительством, или при которой невозможна поставка электроэнергии конечным потребителям;

37) *дисбаланс* – количество энергии, рассчитанное для ответственной за балансировку стороны, и представляющее собой разницу между количеством, выделенным соответствующей стороне, ответственной за балансировку, и финальной позицией соответствующей стороны, ответственной за балансировку, включая любой пересмотр дисбаланса, применяемый к данной ответственной за балансировку стороне, в определенном интервале урегулирования дисбалансов;

38) *развитие распределительной электросети* – увеличение мощности существующей распределительной электросети или строительство новых сетей или участков

распределительных электросетей;

39) *развитие сети электропередачи* – увеличение мощности существующей сети электропередачи либо строительство новых сетей электропередачи или участков сетей электропередачи;

40) *диспетчеризация* – техническая деятельность, характерная для электроэнергетической системы, осуществляемая специализированными подразделениями оператора передающей системы по модели самодиспетчеризации, с целью согласованной эксплуатации установок и оборудования, составляющих электроэнергетическую систему, для которой необходимо единое управление;

41) *приоритетная диспетчеризация* – диспетчеризация электростанций на основе критериев, отличных от экономического порядка подачи оферт, с предоставлением преимущества диспетчеризации определенных производственных технологий;

42) *распределение электроэнергии* – передача электроэнергии распределительными электросетями с целью ее доставки потребителям, не включая поставку;

43) *балансировка* – совокупность действий и процессов на всех временных интервалах, посредством которых оператор передающей системы обеспечивает в непрерывном режиме поддержание частоты электроэнергетической системы в предварительно определенных пределах стабильности, а также поддержание соответствия размеру резервов мощности, необходимых в связи с требуемым качеством;

44) *измерительное оборудование* – прибор или система, предназначенные для измерения количества поставляемой электроэнергии и при необходимости электрической мощности с целью фактурирования;

45) *обычное измерительное оборудование* – аналоговое или электронное измерительное оборудование, не способное передавать и получать данные;

46) *авторизованный электрик* – физическое лицо, наделенное органом государственного энергетического надзора правом на строительство электроустановок, электростанций, установок для хранения энергии и соответственно правом на составление документации по выполненным работам;

47) *критический сетевой элемент* – элемент электросети либо в пределах зоны подачи оферт, либо между зонами подачи оферт, учитываемый в процессе расчета мощности, ограничивающий количество электроэнергии, которое можно обменять;

48) *балансировочная энергия* – энергия, используемая оператором передающей системы для балансировки и поставляемая одним или несколькими поставщиками услуг по балансировке;

49) *аутсорсинг услуги или работы* – передача оператором системы третьей стороне услуги или работы, которую он должен выполнять в соответствии с настоящим законом и с условиями лицензии, не предполагающая уступку лицензии третьей стороне;

50) *гибкость* – способность электроэнергетической системы адаптироваться к колебаниям производства и потребления электроэнергии и к доступности электросети, в релевантные временные интервалы рынка электроэнергии;

51) *трансграничный поток* – физический поток электроэнергии в сетях электропередачи Республики Молдова, возникающий в результате воздействия деятельности производителей и/или потребителей из-за пределов Республики Молдова на ее сеть электропередачи;

52) *поставка электроэнергии* – продажа, в том числе перепродажа электроэнергии потребителям;

53) *поставщик* – электроэнергетическое предприятие – обладатель лицензии на поставку электроэнергии, поставляющее электроэнергию в соответствии с настоящим законом;

54) *поставщик универсальной услуги* – поставщик, который в контексте обязательства по публичной услуге обязан обеспечивать универсальной услугой бытовых потребителей и мелкие и малые коммерческие общества;

55) *центральный поставщик электроэнергии* – субъект, назначенный Правительством для покупки электроэнергии у производителей, вырабатывающих электроэнергию на правомочных электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии, и покупки в течение определенного периода времени электроэнергии, производимой городскими теплоэлектроцентралями, а также поставки ее на рынок электроэнергии в соответствии с настоящим законом по регулируемым ценам, утвержденным Агентством;

56) *поставщик услуг по балансировке* – участник рынка, поставляющий оператору передающей системы либо балансировочную энергию, либо балансировочную мощность, либо как балансировочную энергию так и балансировочную мощность;

57) *поставщик на крайний случай* – поставщик, назначенный обеспечивать поставку электроэнергии конечным потребителям поставщика, прекратившего свою деятельность;

58) *точная информация* – информация, которая отражает совокупность обстоятельств, которые наступили или в отношении которых есть разумные основания полагать, что они наступят, или событие, которое произошло или в отношении которого есть разумные основания полагать, что оно произойдет, и которая является достаточно верной, чтобы сделать вывод о возможном влиянии всех обстоятельств или соответствующего события на цену энергетических продуктов оптового рынка;

59) *информация по фактурированию* – информация, представленная в счете-фактуре конечного потребителя, за исключением требования об оплате;

60) *привилегированная информация* – не обнародованная точная информация, которая прямо или косвенно касается одного или нескольких энергетических продуктов оптового рынка и которая в случае ее обнародования способна существенно повлиять на цены этих энергетических продуктов оптового рынка. В значении настоящего определения под информацией понимается:

a) информация, подлежащая обнародованию в соответствии с настоящим законом, кодексами электросетей, руководствами, Правилами рынка электроэнергии, а также в соответствии с другими регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством;

b) информация о мощности и использовании электростанций, установок для хранения энергии, сетей электропередачи, включая сведения об их запланированной или незапланированной недоступности;

c) информация, подлежащая раскрытию в соответствии с настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством, или в соответствии с условиями договоров оптового рынка электроэнергии, если такие сведения могут оказать существенное влияние на цену энергетических продуктов оптового рынка; и

d) другая информация, которую участник рынка может разумно использовать для обоснования своего решения заключить сделку в отношении энергетического продукта оптового рынка, или выдать в отношении него торговое поручение;

61) *чувствительная информация о защите критической инфраструктуры* – информация о критической инфраструктуре в значении, определенном Законом о предупреждении и борьбе с терроризмом № 120/2017, которая в случае раскрытия может быть использована в целях планирования и осуществления действий по нарушению или разрушению объектов критической инфраструктуры;

62) *электроустановка* – установка для подключения и установка потребления;

63) *установка для подключения* – установка, посредством которой электростанция, установка для хранения энергии или установка потребления подключается к сети электропередачи, к распределительной электросети, включая закрытую распределительную систему или систему постоянного тока высокого напряжения (система HVDC);

64) *установка для хранения энергии* – в электроэнергетической системе – установка, в которой хранится энергия;

65) *установка потребления* – комплекс установок и аппаратуры конечного потребителя, предназначенных для использования электроэнергии;

66) *производный инструмент электроэнергии* – финансовый инструмент, определенный в соответствии с Законом о рынке капитала № 171/2012, величина которого основывается на показателе или группе показателей рынков электроэнергии, предусмотренный для предоставления участникам рынка возможности продажи новых позиций или покрытия своих рисков, при условии, что инструмент связан с электроэнергетическим сектором;

67) *межсистемное соединение* – линия электропередачи, пересекающая или проходящая через границу между Республикой Молдова и договаривающимися сторонами Энергетического сообщества и/или границу между Республикой Молдова и государствами – членами Европейского Союза и соединяющая электроэнергетические системы Республики Молдова и договаривающихся сторон и/или Республики Молдова и государств – членов Европейского Союза;

68) *новое межсистемное соединение* – межсистемное соединение, которое не было завершено к 1 июля 2007 года;

69) *интероперабельность* – в контексте умного учета способность двух или более сетей, систем, устройств, приложений либо энергетических или коммуникационных компонентов совместно работать, изменять или использовать информацию в целях выполнения установленных функций;

70) *интервал урегулирования дисбалансов* – период времени, за который рассчитывается дисбаланс сторон, ответственных за балансировку;

71) *электроэнергетическое предприятие* – физическое или юридическое лицо, зарегистрированное в установленном порядке в Республике Молдова в качестве предприятия, осуществляющее не менее одного из видов деятельности по производству, передаче, распределению электроэнергии, агрегации, диспетчеризируемому потреблению, хранению электроэнергии, торговле электроэнергией, поставке или покупке электроэнергии, и выполняющее коммерческие, технические функции и/или функции обслуживания, связанные с указанными видами деятельности, не включая конечных потребителей;

72) *интегрированное электроэнергетическое предприятие* – горизонтально или вертикально интегрированное электроэнергетическое предприятие;

73) *горизонтально интегрированное электроэнергетическое предприятие* – электроэнергетическое предприятие, осуществляющее не менее одного из видов деятельности по производству электроэнергии с целью продажи, передачи, распределению или поставке электроэнергии, а также осуществляющее другую деятельность, не связанную с электроэнергетическим сектором;

74) *вертикально интегрированное электроэнергетическое предприятие* – электроэнергетическое предприятие или группа электроэнергетических предприятий, в которых одно и то же лицо или одни и те же лица вправе, прямо или косвенно, осуществлять контроль согласно определению, данному настоящим законом, и которые осуществляют не менее одного из видов деятельности по передаче или распределению электроэнергии и не менее одного из видов деятельности по производству или поставке электроэнергии;

75) *связанное предприятие* – аффилированное предприятие, которое обладает большинством прав голоса на другом предприятии и/или правом назначать или отзывать большинство членов руководящих органов другого предприятия и которое одновременно является акционером, учредителем соответствующего предприятия и/или которое на основании соглашения, заключенного с другими акционерами, учредителями данного предприятия, контролирует права голоса на соответствующем предприятии; и/или зависимое предприятие по отношению к доминирующему предприятию; и/или ассоциированное предприятие, оказывающее существенное влияние на финансовую и управленческую политику другого предприятия; и/или предприятие, находящееся под влиянием другого предприятия; и/или предприятия, принадлежащие тем же акционерам, учредителям; и/или предприятия, которые, не являясь зависимыми друг от друга, объединены под единым руководством или управляются органами, состоящими в большинстве своем из одних и тех лиц; и/или другие виды аффилированных предприятий;

76) *головное предприятие* – предприятие, которое контролирует одно или несколько контролируемых предприятий;

77) *прямая линия электропередачи* – линия электропередачи, связывающая изолированную от электроэнергетической системы электростанцию с электроустановками изолированного потребителя, или линия электропередачи, связывающая электростанцию с поставщиком с целью доставки электроэнергии напрямую в собственные помещения, отделения и собственным потребителям;

78) *место потребления* – местоположение электроустановок конечного потребителя, где посредством одной установки потребления расходуется электроэнергия, доставляемая посредством одной или нескольких установок для подключения;

79) *механизм обеспечения мощности* – мера, посредством которой обеспечивается достижение необходимого уровня адекватности ресурсов путем вознаграждения ресурсов за их доступность, кроме мер, связанных с системными услугами и управлением перегрузками;

80) *модель самодиспетчеризации* – модель программирования и диспетчеризации, посредством которой программы производства и программы потребления, а также диспетчеризация электростанций и мест потребления определяются агентами по программированию соответствующих установок;

81) *обязательство по публичной услуге* – обязательство, возложенное на электроэнергетическое предприятие в общеэкономических интересах на ограниченный период времени, которое может касаться безопасности, в частности безопасности снабжения электроэнергией, бесперебойности, качества и цен поставок, а также охраны окружающей среды, и которое не должно быть дискриминационным и не должно искажать конкуренцию в большей степени, чем это строго необходимо для реализации обязательства по данной публичной услуге;

82) *оператор рынка электроэнергии* – предприятие – обладатель лицензии на осуществление операций на рынке электроэнергии, предоставляющее услугу, при которой оферты на продажу электроэнергии соотносятся с офертами на покупку электроэнергии на организованных рынках электроэнергии;

83) *назначенный оператор рынка электроэнергии (НОРЭЭ)* – оператор рынка электроэнергии, назначенный Агентством в соответствии с настоящим законом выполнять задачи, связанные с единым сопряжением рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков;

84) *оператор распределительной системы* – электроэнергетическое предприятие, которое осуществляет деятельность по распределению электроэнергии и несет ответственность за эксплуатацию, техническое обслуживание, модернизацию, включая технологическое переоснащение, и при необходимости за развитие распределительных электросетей в определенной зоне и по обстоятельствам их межсистемных соединений с другими системами, а также за обеспечение способности распределительных электросетей долгосрочно удовлетворять разумный уровень спроса на предоставление услуги по распределению электроэнергии;

85) *оператор передающей системы* – электроэнергетическое предприятие, которое осуществляет деятельность по передаче электроэнергии и оперативно-технологическому управлению электроэнергетической системой, и которое несет ответственность за эксплуатацию, техническое обслуживание, модернизацию, включая технологическое переоснащение, и при необходимости за развитие сетей электропередачи в определенной зоне и по обстоятельствам их межсистемных соединений с другими системами, а также за обеспечение способности сетей электропередачи долгосрочно удовлетворять разумный уровень спроса на предоставление услуги по передаче электроэнергии;

86) *делегированный оператор* – субъект, которому были делегированы специфические обязанности или полномочия, доверенные назначенному оператору передающей системы или оператору рынка электроэнергии, соответствующим назначенным оператором передающей системы или оператором рынка электроэнергии, или на которого данные обязанности или полномочия были возложены Агентством;

87) *системный оператор* – оператор передающей системы и/или оператор распределительной системы;

88) *параметры качества* – совокупность характеристик электроэнергии, установленных в стандартах качества, утвержденных национальным органом по стандартизации и указанных как обязательные в Положении о поставке электроэнергии, Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии и Правилах рынка электроэнергии;

89) *совместное потребление энергии (деление)* – самопотребление активными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников:

a) которая вырабатывается или хранится за пределами места расположения или между местами расположения установкой, которой они владеют, передают в концессию или арендуют, полностью или частично; или

b) в отношении которой соответствующее право передано им другим активным потребителем на платной или бесплатной основе;

90) *договаривающаяся сторона Энергетического сообщества* – страна, подписавшая Договор об Энергетическом сообществе;

91) *сторона, ответственная за балансировку*, – участник рынка или его назначенный представитель, ответственный за его дисбалансы на рынке электроэнергии;

92) *участник рынка* – физическое или юридическое лицо, продающее или покупающее электроэнергию, участвующее в агрегации или являющееся оператором диспетчеризируемого потребления или услуг по хранению энергии, в том числе путем размещения торговых поручений на одном или нескольких рынках электроэнергии, включая балансировочные рынки;

93) *рынок двусторонних договоров (внебиржевой рынок)* – рынок, на котором продажа и покупка электроэнергии происходят вне организованного рынка, напрямую между участниками рынка электроэнергии, на основании двусторонних договоров купли и продажи электроэнергии;

94) *оптовый рынок электроэнергии* – любой рынок Республики Молдова, на котором совершаются сделки с энергетическими продуктами оптового рынка;

95) *розничный рынок электроэнергии* – организованное место, где электроэнергия покупается конечными потребителями у поставщиков в целях удовлетворения собственного потребления электроэнергии;

96) *рынок электроэнергии* – рынки электроэнергии, в том числе рынки двусторонних договоров (внебиржевые рынки), и организованные рынки электроэнергии (биржи электроэнергии, торговые площадки, управляемые оператором рынка электроэнергии), рынки торговли электроэнергией, мощностями, услугами по балансировке и системными услугами во все интервалы времени, включая форвардные рынки, рынки на сутки вперед и внутрисуточные рынки;

97) *балансировочный рынок* – совокупность институциональных, коммерческих и операционных положений, определяющих управление балансировкой на основе рыночных механизмов;

98) *внутрисуточный рынок* – оптовый рынок электроэнергии, организованный оператором рынков электроэнергии, который обеспечивает участникам рынка возможность покрывать свой фактический график нагрузки на один день поставки через торговые механизмы, согласно которым продажа и покупка электроэнергии осуществляется на основе сделок, совершаемых на день поставки, после закрытия рынка на сутки вперед и за определенное время до начала поставок;

99) *организованный рынок* – энергетическая биржа, торговые площадки электроэнергии, управляемые оператором рынка электроэнергии, энергетическим брокером, площадка для торговли мощностями или любая другая система или механизм, в которых множество заинтересованных в покупке или продаже энергетических продуктов оптового рынка третьих лиц взаимодействуют способом, который может привести к совершению сделки;

100) *рынок на сутки вперед* – оптовый рынок электроэнергии, организованный оператором рынка электроэнергии, который предоставляет в распоряжение участников рынка торговые механизмы продажи и покупки электроэнергии на каждый интервал диспетчеризации дня физической поставки электроэнергии, который следует сразу же за днем совершения сделки;

101) *долгосрочное планирование* – долгосрочное планирование необходимых инвестиций в производственные мощности, сети электропередачи и распределительные электросети в целях удовлетворения спроса на электроэнергию в системе, диверсификации источников и гарантирования бесперебойной поставки электроэнергии потребителям;

102) *плата за расторжение договора обратной силой* – плата или пеня за расторжение обратной силой договора на поставку электроэнергии или договора на агрегацию, налагаемая на потребителей поставщиками или агрегаторами;

103) *плата за смену поставщика или агрегатора* – плата или пеня за смену поставщика или агрегатора, в том числе плата за расторжение договора обратной силой, прямо или косвенно возлагаемая на потребителей поставщиками, агрегаторами или системными операторами;

104) *цена за дисбаланс* – цена, которая может быть положительной, нулевой или отрицательной, в каждый интервал урегулирования дисбалансов для дисбаланса в любом направлении;

105) *процесс предварительной квалификации* – процесс проверки соблюдения поставщиком балансировочной мощности требований, установленных оператором передающей системы;

106) *производитель* – физическое или юридическое лицо, которое производит электроэнергию;

107) *производство электроэнергии* – деятельность по производству электроэнергии;

108) *распределенное производство* – производство электроэнергии на электростанциях, подключенных к распределительным электросетям;

109) *энергетические продукты оптового рынка* – представленные далее следующие договоры и производные инструменты электроэнергии, независимо от места или способа заключения сделки:

a) договоры на поставку электроэнергии в случае осуществления поставки в Республике Молдова или в другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества;

b) договоры на предоставление услуг по передаче электроэнергии в случае осуществления поставки в Республику Молдова или в другую договаривающуюся сторону Энергетического сообщества;

c) договоры на поставку и распределение электроэнергии конечным потребителям с мощностью потребления более 600 ГВт ч/год, в случае осуществления поставки в Республику Молдова или другую договаривающуюся сторону Энергетического сообщества;

110) *специфический балансировочный продукт* – балансировочный продукт, отличный от стандартного балансировочного продукта;

111) *стандартный балансировочный продукт* – гармонизированный балансировочный продукт, определенный всеми операторами передающих систем для обмена услугами по балансировке;

112) *показательный проект* – проект, демонстрирующий, что технология такого рода впервые используется в Энергетическом сообществе и представляет собой существенное новшество, намного опережающее текущую стадию технологий;

113) *точка разграничения* – место, в котором электроустановки конечного потребителя или производителя электроэнергии или оператора установки хранения разграничиваются на основании права собственности от электроустановок электроэнергетического предприятия, или место, в котором электроустановки электроэнергетических предприятий разграничиваются на основе права собственности;

114) *точка подключения* – физическая точка, через которую электростанция, установка для хранения энергии, установка потребления, распределительные электросети или система HVDC подключаются к сети электропередачи или распределительной электросети, в том числе к закрытой распределительной системе или к системе HVDC;

115) *пункт перезарядки* – интерфейс, способный поочередно заряжать по одному электрическому транспортному средству или поочередно менять по одной батарее электрического транспортного средства;

116) *мощность электростанции* – суммарная величина номинальных активных мощностей генераторов электроэнергии электростанции;

117) *подключение* – выполнение системным оператором установки для подключения и/или подача напряжения на установку потребления, электростанцию или установку для хранения энергии;

118) *передиспетчеризация* – мера, в том числе ограничительная, применяемая одним или несколькими операторами передающей или распределительной системы путем изменения выработки, потребляемой электрической нагрузки или того и другого, для изменения физических потоков в электроэнергетической системе и урегулирования физической перегрузки либо для обеспечения безопасности электроэнергетической системы;

119) *расчетный регион мощностей* – географическая зона, в которой применяется координированный расчет мощностей;

120) *электросеть* – сеть электропередачи и распределительная электросеть;

121) *распределительная электросеть* – система, служащая для распределения электроэнергии, состоящая из электрических линий высокого, среднего и низкого напряжения, с трансформаторным и переключающим оборудованием, а также вспомогательными установками;

122) *сеть электропередачи* – система, служащая для передачи электроэнергии, состоящая из электрических линий высокого напряжения с трансформаторным и переключающим оборудованием, а также вспомогательными установками, находящимися в управлении оператора передающей системы;

123) *безопасность* – безопасность снабжения электроэнергией, а также техническая безопасность;

124) *безопасность снабжения электроэнергией* – способность электроэнергетической системы гарантировать поставку электроэнергии потребителям на четко установленном уровне эффективности;

125) *техническая безопасность* – бесперебойная эксплуатация сетей электропередачи и по обстоятельствам распределительной электросети в предсказуемых условиях;

126) *дополнительные услуги* – услуги, сопутствующие услуге по передаче электроэнергии или услуге по распределению электроэнергии, предоставляемые пользователям системы и третьим лицам оператором передающей системы или оператором распределительной системы в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии, утвержденным Агентством (далее – *Положение о подключении*) на основе регулируемых тарифов, утвержденных Агентством в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, утвержденной Агентством (далее – *методология тарифов на дополнительные услуги*);

127) *услуги по балансировке* – балансировочная электроэнергия или балансировочная мощность, или обе услуги;

128) *системные услуги* – услуги, необходимые для эксплуатации сетей электропередачи или распределительных электросетей, включая услуги по балансировке и системные услуги, целью которых не является стабильность частоты, за включением управления перегрузками;

129) *системная услуга, целью которой не является стабильность частоты,* – услуга, используемая оператором передающей системы или оператором распределительной системы для регулировки напряжения в стационарном режиме, быстрых входов реактивного тока, инерции в целях стабильности местной сети, тока короткого замыкания, для способности к запуску собственными источниками и способности работы в островном режиме;

130) *универсальная услуга* – услуга, предоставляемая для обеспечения права бытовых потребителей, мелких и малых коммерческих обществ на гарантированную поставку им электроэнергии на регулируемых условиях, установленных в настоящем законе, с соблюдением предварительно установленных параметров качества, по конкурентным, разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам;

131) *закрытая распределительная система* – система, авторизованная в соответствии с условиями настоящего закона, посредством которой распределяется электроэнергия в географически ограниченной зоне – промышленной, коммерческой или общего обслуживания;

132) *умная система учета* – электронная система, способная вести учет объема электроэнергии, поставляемой в электросеть, или потребление электроэнергии в электросети, и предоставляющая большее количество информации, чем обычное измерительное оборудование, а также способная передавать и получать данные в целях информирования, мониторинга и контроля с применением формы электронных коммуникаций;

133) *электроэнергетическая система* – генерирующие единицы и оборудование, необходимые для оперативного и технологического менеджмента электросети, установки для хранения энергии, электросети, а также электрические установки конечных потребителей, работающие в совокупности в единой системе;

134) *объединенная система* – совокупность сетей электропередачи и распределительных электросетей, связанных между собой посредством одного или нескольких межсистемных соединений;

135) *паушальная система* – расчетный метод определения количества потребленной электроэнергии, исходя из мощности электроприемников и количества часов их использования по типам электроприемников, или из договорной мощности и количества часов использования этой мощности; метод применяется в сроки и на условиях, предусмотренных законом;

136) *малое коммерческое общество* – предприятие с численностью работников до 50 человек и годовым оборотом или годовым балансом, не превышающим в леевом эквиваленте 10 миллионов евро. Настоящее определение используется исключительно в целях обеспечения внедрения механизмов, установленных настоящим законом;

137) *мелкое коммерческое общество* – предприятие с численностью работников до 10 человек и годовым оборотом или совокупным годовым балансом, не превышающим в леевом эквиваленте 2 миллиона евро. Настоящее определение используется исключительно в целях обеспечения внедрения механизмов, установленных настоящим законом;

138) *среднее коммерческое общество* – предприятие с численностью работников до 250 человек и годовым оборотом, не превышающим в леевом эквиваленте 50 миллионов евро, или годовым балансом, не превышающим в леевом эквиваленте 43 миллиона евро. Настоящее определение используется исключительно в целях обеспечения внедрения механизмов, установленных настоящим законом;

139) *хранение энергии* – технологический процесс в электроэнергетической системе, состоящий в переносе конечного использования электроэнергии на более позднее время с момента производства или в преобразовании электроэнергии в форму энергии, которую можно хранить, в хранении соответствующей энергии и дальнейшем преобразовании этой энергии в электроэнергию или ее использовании в другом энергоносителе;

140) *перекрестные субсидии* – направление дохода, полученного в ходе осуществления одного вида деятельности или в связи с определенной категорией потребителей, на покрытие расходов или убытков, понесенных тем же электроэнергетическим предприятием при осуществлении другого вида деятельности или в связи с другими категориями потребителей;

141) *резервный источник электроэнергии* – источник электроэнергии, который является частью установки потребления конечного потребителя и устанавливается исключительно с целью повышения степени надежности снабжения электроэнергией соответствующего конечного потребителя;

142) *биномный тариф* – тариф на электроэнергию, состоящий из двух компонентов: один – на потребляемую электрическую мощность и другой – на электроэнергию;

143) *тариф на подачу напряжения* – регулируемый тариф, уплачиваемый заявителем оператору передающей системы или оператору распределительной системы на покрытие затрат на подключение к электросети и подачу напряжения на установку потребления или электростанцию, установленный согласно методологии тарифов на дополнительные услуги;

144) *тариф на подключение* – регулируемый тариф, уплачиваемый заявителем оператору передающей системы или оператору распределительной системы на покрытие затрат, связанных с выполнением установок для подключения заявителя, потенциального конечного потребителя, потенциального производителя или потенциального оператора установки для хранения энергии, и за подачу напряжения на установку потребления, электростанцию или установку для хранения энергии, установленный согласно методологии тарифов на дополнительные услуги;

145) *попытка манипулирования рынком* – состоит в одном из следующих действий:

1) совершение любой сделки или выдача любого торгового поручения или совершение любого действия в отношении энергетического продукта оптового рынка с намерением:

a) передачи ложных сигналов или введения в заблуждение в отношении спроса, предложения или цены энергетических продуктов оптового рынка;

b) установления искусственным путем цены на один или несколько энергетических продуктов оптового рынка, если только лицо, совершившее сделку или издавшее торговое поручение не докажет, что причины, побудившие его поступить таким образом, законны и что соответствующая сделка или данное торговое поручение соответствуют рыночной практике, допустимой на соответствующем оптовом рынке электроэнергии; или

c) использования фиктивного инструмента или любой другой формы обмана либо злоупотребления доверием, которые передают или способны передать не соответствующие действительности или вводящие в заблуждение сигналы в отношении предложения, спроса или цены на энергетические продукты оптового рынка;

2) распространение информации с использованием средств массовой информации, в том числе через интернет, или любыми другими средствами с намерением передать не соответствующие действительности или вводящие в заблуждение сигналы в отношении предложения, спроса или цены на энергетические продукты оптового рынка;

146) *термины, условия и/или методологии (ТУМ)* – набор правил, процедур и/или методов, разработанных на основе кодексов электросетей и руководств, регулирующих работу взаимосвязанных электроэнергетических систем и применяемых на панъевропейском, региональном или национальном уровне для регулирования трансграничных аспектов электроэнергетического сектора, применяемых или разработанных оператором передающей системы, делегированным оператором и/или НОРЭЭ и утвержденных в соответствии с принципами, установленными в статье 39;

147) *приближенное к реальному время* – в контексте умного учета, короткий период времени, исчисляемый обычно секундами или до интервала урегулирования дисбаланса на национальном рынке;

148) *трейдер* – физическое или юридическое лицо, которое покупает и продает электроэнергию на оптовых рынках электроэнергии исключительно для перепродажи;

149) *передача электроэнергии* – транспортировка электроэнергии по сетям электропередачи с целью ее доставки конечным потребителям или операторам распределительных систем, не включая поставку;

150) *генерирующая единица* – один генератор электроэнергии, принадлежащий одной производственной единице;

151) *пользователь системы* – физическое или юридическое лицо, которое поставляет электроэнергию в электрические сети или которому поставляется электроэнергия из электрических сетей;

152) *стоимость потерь из-за перерыва в поставке электроэнергии* – оцененная в леях MDL/МВт ч максимальная цена электроэнергии, которую конечные потребители готовы заплатить во избежание перерыва в поставке электроэнергии;

153) *зона цены за дисбаланс* – географическая зона, в которой рассчитывается цена за дисбаланс;

154) *контролируемая зона* – связанная часть взаимосвязанной электроэнергетической системы, эксплуатируемая одним системным оператором и включающая подключенные физические нагрузки и/или генерирующие единицы, при их наличии;

155) *зона подачи оферт* – крупнейшая географическая зона, в которой участники рынка электроэнергии могут осуществлять обмен электроэнергией без выделения мощностей;

156) *охранная зона электросетей* – прилегающая к электросетям зона с особыми условиями пользования, установленная вдоль трассы электросетей и вокруг других объектов электросети, в пределах которой в соответствии с Положением об охранных зонах электросетей вводятся запреты на доступ людей, на проведение определенных работ и режим застройки в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения электросетей, а также создания угрозы для людей, имущества и окружающей среды.

Статья 3. Регулятивные задачи

(1) В соответствии с настоящим законом электроэнергия производится, передается, распределяется, хранится, поставляется и потребляется наиболее эффективным образом.

(2) Регулятивными задачами настоящего закона являются следующие:

a) создание необходимых предпосылок для эффективного выполнения целей Республики Молдова, Энергетического сообщества и, в частности рамочных климатических и энергетических политик на 2030 год, позволяющих рынку подавать сигналы к повышению эффективности, повышению доли возобновляемых источников энергии, безопасности снабжения электроэнергией, гибкости, устойчивости, декарбонизации и инновациям;

b) обеспечение безопасного, надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, призванного гарантировать бесперебойную поставку электроэнергии и удовлетворение потребностей в электроэнергии конечных потребителей, с соблюдением параметров качества и установленных показателей качества, а также предоставление системных и дополнительных услуг;

c) создание необходимых условий для осуществления адекватных инвестиций в электроэнергетическую систему для обеспечения достаточного потенциала производства электроэнергии, достаточных мощностей сетей электропередачи и распределительных электросетей, межсистемных соединений с учетом задач межсистемного соединения электроэнергетических систем, намеченных в рамках Энергетического сообщества, а также для осуществления инвестиций в меняющееся и гибкое производство электроэнергии, в хранение энергии или внедрение электромобильности, необходимых для устойчивого и надежного функционирования электроэнергетической системы, а также для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией;

d) проведение адекватной тарифной политики, основанной, в частности, на эффективности и стимулах, обеспечивающей эффективное функционирование и финансовую жизнеспособность регулируемых электроэнергетических предприятий и всего электроэнергетического сектора, а также тарифной политики, направленной на повышение

энергоэффективности в ходе цикла производства, передачи, распределения и использования электроэнергии;

e) создание необходимой правовой основы для регулирования и мониторинга фактического отделения оператора передающей системы и операторов распределительных систем, а также обеспечение их независимости от электроэнергетических предприятий, осуществляющих деятельность по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии;

f) обеспечение всем физическим и юридическим лицам регулируемого и недискриминационного доступа к сетям электропередачи и распределительным электросетям, а также к системным услугам;

g) обеспечение свободного и недискриминационного доступа к рынку электроэнергии и справедливых условий конкуренции, в которых к электроэнергетическим предприятиям применяются прозрачные, пропорциональные и недискриминационные подходы, правила и тарифы, в частности, в отношении ответственности за балансировку, доступа к оптовому рынку электроэнергии, доступа к данным, процессов замены и режимов фактурирования, а также по обстоятельствам лицензирования;

h) содействие созданию функциональных и прозрачных оптовых рынков электроэнергии, способствующих высокому уровню безопасности снабжения электроэнергией, а также введение механизмов гармонизации правил для трансграничных обменов электроэнергией;

i) обеспечение неподкупности и прозрачности оптовых рынков электроэнергии, в том числе путем введения обязанностей участников рынка по регистрации и опубликованию привилегированной информации в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим законом, путем введения правил, запрещающих неправомерную практику, отрицательно влияющую на оптовые рынки электроэнергии, связанную с манипулированием рынком и сделками, основанными на привилегированной информации, а также путем определения специфических полномочий Агентства по расследованию потенциальных злоупотреблений на рынке и возможных сделок, основанных на привилегированной информации;

j) обеспечение сотрудничества Агентства с другими регулирующими органами договаривающихся сторон Энергетического сообщества, а также с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества в связи с расследованием возможных злоупотреблений на оптовых рынках электроэнергии Республики Молдова и возможных сделок, основанных на привилегированной информации, имеющих потенциал трансграничного воздействия;

k) обеспечение того, чтобы цены на электроэнергию отражали действительный спрос и предложение;

l) поощрение использования современных, умных и экологичных технологий, производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии и производства электрической и тепловой энергии в режиме высокоэффективной когенерации;

m) определение справедливых правил для трансграничных обменов электроэнергией, для улучшения конкуренции на рынках электроэнергии с учетом конкретных характеристик национальных и региональных рынков, в том числе введение механизма компенсации за трансграничные потоки электроэнергии, введение гармонизированных принципов в отношении тарифов на трансграничную передачу и выделение доступных мощностей межсистемных соединений между национальными передающими системами;

n) определение условий для выполнения обязательств по публичной услуге в электроэнергетическом секторе и обеспечение защиты законных прав конечных потребителей;

o) установление основной правовой базы для предупреждения электроэнергетических кризисов и управления ими, в том числе для принятия необходимых для этого мер;

p) повышение эффективности и сокращение отрицательного влияния деятельности в электроэнергетическом секторе на окружающую среду, а также содействие развитию электроэнергетического сектора в соответствии с экономическими, экологическими и социальными политиками государства;

q) обеспечение регионального и международного сотрудничества оператора передающей системы, Агентства и Правительства в целях создания полностью интегрированного рынка электроэнергии, повышающего интеграцию электроэнергии из возобновляемых источников, свободную конкуренцию и безопасность снабжения электроэнергией;

r) повышение безопасности снабжения электроэнергией и обеспечение мер безопасности в целях предупреждения и борьбы с террористическими актами и актами саботажа в отношении инфраструктуры национальной электроэнергетической системы.

(3) Меры, принимаемые органами публичной власти в соответствии с настоящим законом для обеспечения условий справедливой конкуренции, должны быть совместимыми с Договором об Энергетическом сообществе, в частности с положениями его статьи 41, а также с нормативной базой Энергетического сообщества. Данные меры должны быть пропорциональными, недискриминационными и прозрачными и применяться после уведомления Секретариата Энергетического сообщества и получения соответствующего одобрения.

(4) Ни одно из положений настоящего закона не может толковаться в целях создания препятствий для трансграничной торговли электроэнергией, участия потребителей, в том числе путем диспетчеризируемого потребления, для инвестиций в производство электроэнергии, в частности в меняющееся и гибкое производство электроэнергии, для хранения энергии или внедрения электромобильности или для создания препятствий в развитии новых межсистемных соединений между Республикой Молдова и договаривающимися сторонами Энергетического сообщества или между Республикой Молдова и государствами – членами Европейского Союза, а также в целях создания препятствий для того, чтобы цены на электроэнергию отражали действительный спрос и предложение.

Глава II
АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Часть 1
Административные полномочия

Статья 4. Компетенция Правительства

(1) Для обеспечения устойчивого функционирования и развития электроэнергетического сектора Правительство:

a) определяет государственную политику и приоритетные сферы в электроэнергетическом секторе, намечает направления его развития с учетом, в частности, необходимости снижения воздействия электроэнергетического сектора на окружающую среду и на изменения климата;

b) обеспечивает создание необходимых предпосылок для развития и устойчивого функционирования электроэнергетического сектора;

c) утверждает энергетическую стратегию, а также другие политические документы в электроэнергетическом секторе;

d) утверждает энергетический баланс на среднесрочный период, на пять лет, разработанный отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики;

e) возлагает на электроэнергетические предприятия обязательства по публичной услуге в соответствии с настоящим законом;

f) создает по запросу Агентства в соответствии с частью (6) статьи 21 предприятия, осуществляющие деятельность по передаче, распределению или поставке электроэнергии в контексте обязательств по публичной услуге, касающихся предоставления универсальной услуги, поставки на крайний случай или осуществления деятельности центрального поставщика электроэнергии, а также в других случаях, когда необходимо такое вмешательство;

g) выдает разрешение в соответствии со статьей 106 и согласно Положению о строительстве/реконструкции электростанций, утвержденным Правительством; на строительство новых электростанций или новых теплоэлектростанций с установленной мощностью более 20 МВт, а также на увеличение мощности существующих электростанций или существующих теплоэлектростанций в случае, если суммарная установленная мощность превышает 20 МВт;

h) устанавливает минимальное обязательное коли-чество запасов топлива, необходимое для функционирования городских теплоэлектростанций, использующих ископаемое топливо, на предварительно установленный период времени;

i) назначает центрального поставщика электроэнергии;

j) назначает оператора рынка электроэнергии;

k) обеспечивает энергетическую безопасность государства и безопасность снабжения электроэнергией в пределах компетенции, установленной настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017. С этой целью утверждает, в частности, Положение о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе, План действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе, состав Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова (далее – *Комиссия по чрезвычайным ситуациям*) и определяет ее полномочия в связи с управлением электроэнергетическими кризисами, устанавливает полномочия отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики в связи с предупреждением и управлением электроэнергетическими кризисами;

l) утверждает Положение об охранных зонах электросетей;

m) принимает постановление о внесении в Парламент предложения об объявлении чрезвычайной ситуации в соответствии с Законом о режимах чрезвычайного, осадного и военного положения № 212/2004;

n) обеспечивает защиту уязвимых потребителей посредством социальной политики, в том числе путем выплаты компенсаций в пределах имеющихся финансовых средств.

(2) Правительство назначает предприятие оператором рынка электроэнергии при условии его соответствия следующим критериям:

a) является юридическим лицом, зарегистрированным в Республике Молдова, аффилированным оператору рынка электроэнергии, назначенным одной из договаривающихся сторон Энергетического сообщества или одним из государств – членов Европейского Союза;

b) обладает опытом организации рынка на сутки вперед и внутрисуточного рынка, рынка двусторонних договоров, а также опытом выполнения задач, связанных с единым сопряжением рынков;

c) доказывает способность обеспечивать единое сопряжение рынка на сутки вперед и/или внутрисуточного рынка Республики Молдова с аналогичными интегрированными рынками на европейском уровне.

(3) Правительство обеспечивает энергетическую безопасность государства и безопасность снабжения электроэнергией путем утверждения/принятия программных документов и нормативных актов, указанных в пунктах k) и m) части (1), а также путем выполнения других необходимых действий, предусмотренных настоящим законом.

(4) Правительство способствует сотрудничеству публичных учреждений и отраслевых национальных органов в целях гармонизации административной практики в электроэнергетическом секторе и продвигает интересы электроэнергетического сектора на международном уровне, а также подписывает международные договоры, в том числе в целях укрепления и обеспечения безопасности снабжения электроэнергией.

(5) Правительство выполняет и другие функции, предусмотренные настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017.

Статья 5. Компетенция отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики

(1) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики осуществляет следующие полномочия:

a) разрабатывает и продвигает энергетическую стратегию, а также другие программные документы в электроэнергетическом секторе;

b) разрабатывает и продвигает нормативные акты в электроэнергетическом секторе, в том числе в контексте гармонизации национального законодательства с законодательством Европейского Союза;

c) осуществляет мониторинг выполнения энергетической стратегии, других программных документов, а также нормативных актов в электроэнергетическом секторе;

d) управляет имуществом, находящимся в публичной собственности государства, используемым в процессе осуществления деятельности по передаче электроэнергии;

e) продвигает в пределах своей компетенции региональное и международное сотрудничество в электроэнергетическом секторе.

(2) Отраслевой орган центрального публичного управления сотрудничает с Секретариатом Энергетического сообщества, а также представляет ему необходимую

информацию в случаях, предусмотренных настоящим законом и нормативной базой Энергетического сообщества.

(3) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики выполняет и другие функции, определенные настоящим законом, Законом об энергетике № 174/2017, своим положением об организации и функционировании, утвержденным Правительством, а также другими нормативными актами в данной области.

Статья 6. Компетенция органов местного публичного управления

(1) Органы местного публичного управления выдают по запросу разрешения на строительство для объектов электроэнергетической системы, в том числе электростанций и установок для хранения энергии, в соответствии с Градостроительным и строительным кодексом.

(2) При выдаче градостроительных сертификатов для проектирования и разрешений на строительство жилых и нежилых зданий органы местного публичного управления обязаны соблюдать требования к охранным зонам электросетей и/или линий электропередачи, принадлежащих производителям или небытовым потребителям, расположенным за пределами их собственности, установленные в Положении об охранных зонах электросетей.

(3) Органы местного публичного управления не вправе выдавать градостроительные сертификаты для проектирования и разрешения на строительство жилых и нежилых зданий в охранных зонах электросетей и/или линий электропередачи, принадлежащих производителям или небытовым потребителям, расположенных за пределами их собственности.

(4) В случае если разрешение на строительство было выдано без учета положений частей (2) и (3) орган местного публичного управления, выдавший данное разрешение, несет затраты на перенос электросети, в охранной зоне которой было произведено строительство, или обеспечивает снос незаконного строения.

(5) Органы местного публичного управления несут ответственность за проектирование, строительство и эксплуатацию сетей общественного освещения, а также за разработку проектов строительства распределительных электросетей местного значения на основе заключений на подключение, выданных операторами распределительных систем, и в соответствии с градостроительными планами и планами обустройства территории, а также представляют соответствующие проекты системным операторам.

Часть 2
Регулятивные полномочия

Статья 7. Регулирующий орган

(1) Органом, наделенным полномочиями по регулированию и мониторингу деятельности в электроэнергетическом секторе, является Агентство по регулированию в энергетике.

(2) Агентство организуется, управляется и финансируется в соответствии с положениями Закона об энергетике № 174/2017.

(3) В электроэнергетическом секторе Агентство осуществляет свою деятельность в соответствии с настоящим законом, Законом об энергетике № 174/2017 и Положением об организации и функционировании Национального агентства по регулированию в энергетике, утвержденным Парламентом.

(4) Агентство разрабатывает, представляет Парламенту и размещает на своем официальном веб-сайте отчет о деятельности за предыдущий год в порядке и в сроки, установленные Законом об энергетике № 174/2017. Отчет передается для ознакомления в Секретариат Энергетического сообщества и Регулирующий комитет Энергетического сообщества.

Статья 8. Основные цели Агентства

(1) При исполнении регулятивных компетенций Агентство принимает все разумные меры по выполнению в пределах осуществления своих функций и полномочий, предусмотренных настоящим законом, следующих основных целей:

а) продвижение в тесном сотрудничестве с регулирующими органами других договаривающихся сторон Энергетического сообщества, Секретариатом Энергетического сообщества и Регулирующим комитетом Энергетического сообщества конкурентоспособного, гибкого, надежного и устойчивого с точки зрения окружающей среды внутреннего рынка

электроэнергии в рамках Энергетического сообщества и фактической открытости рынка для всех потребителей и поставщиков Энергетического сообщества, а также обеспечение адекватных условий для эффективного и надежного функционирования электросетей с учетом долгосрочных целей;

b) развитие конкурентоспособных и функциональных трансграничных региональных рынков в рамках Энергетического сообщества для выполнения целей, указанных в пункте a);

c) снятие ограничений в торговле электроэнергией между договаривающимися сторонами Энергетического сообщества, в том числе развитие соответствующей трансграничной пропускной способности для удовлетворения спроса и укрепления интеграции рынков электроэнергии, что облегчает потоки электроэнергии в Энергетическом сообществе;

d) содействие достижению наиболее эффективным способом с точки зрения затрат развитию недискриминационных, безопасных, надежных и эффективных электроэнергетических систем, ориентированных на потребителей, поддержание адекватности электроэнергетической системы и в соответствии с общими целями энергетической политики – энергоэффективности и интеграции как сетей электропередачи, так и распределительных электросетей, производства электроэнергии электростанциями малой и большой мощности, использующими возобновляемые источники, и распределенного производства, а также облегчение их функционирования относительно сетей природного газа или тепловых сетей;

e) облегчение доступа к электросети для новых производственных мощностей и установок для хранения энергии, в частности устранение барьеров, способных препятствовать доступу новых участников к рынку и доступу электроэнергии из возобновляемых источников;

f) обеспечение предоставления соответствующих стимулов системным операторам и пользователям системы как на краткосрочную, так и на долгосрочную перспективу для оптимизации эффективности, в частности энергетической эффективности, в отношении результативности электроэнергетической системы, а также для содействия интеграции рынка электроэнергии;

g) обеспечение того, чтобы потребители имели реальные преимущества от эффективного функционирования рынков электроэнергии, продвижение реальной конкуренции и обеспечение высокого уровня защиты потребителей в тесном сотрудничестве с компетентными органами по защите прав потребителей;

h) поддержка в достижении высоких стандартов в реализации универсальной услуги и других обязательств по публичной услуге, связанных с поставкой электроэнергии, содействие защите уязвимых потребителей и обеспечение совместимости процессов обмена данными, необходимых для смены поставщиков потребителями.

(2) Для осуществления своих функций и полномочий в целях обеспечения исполнения настоящего закона Агентство сотрудничает с отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики, другими органами центрального и местного публичного управления, другими органами публичной власти, гражданским обществом и проводит при необходимости консультации с релевантными электроэнергетическими предприятиями. Положения настоящей части не могут применяться таким образом, чтобы умалить или исказить принцип независимости Агентства.

(3) Агентство сотрудничает с Советом по конкуренции, с отраслевым органом центрального публичного управления в области финансов и с Национальной комиссией по финансовому рынку путем совместного создания платформы, необходимой для взаимного и постоянного обмена информацией в связи с проблемами, связанными с электроэнергетическим сектором. Приведенный в данной части принцип не мешает органам, участвующим совместно с Агентством в проверках и расследованиях, осуществлять права и выполнять функции, предусмотренные законами, регулирующими деятельность этих органов, включая право Совета по конкуренции проводить расследования по вопросам конкуренции.

(4) На международном и региональном уровнях Агентство сотрудничает с регулирующими органами других договаривающихся сторон Энергетического сообщества, государств – членов Европейского Союза и других государств, с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и Секретариатом Энергетического сообщества. На условиях и в

случаях, предусмотренных нормативной базой Энергетического сообщества, Агентство сотрудничает с ACER.

Статья 9. Основные функции Агентства

(1) Агентство выполняет следующие основные функции:

a) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие лицензий или отзывает выданные лицензии, а также выдает их дубликаты в соответствии с настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011, а также осуществляет мониторинг деятельности обладателей соответствующих лицензий;

b) сертифицирует оператора передающей системы и осуществляет мониторинг постоянного соблюдения им требований к отделению и независимости, а также других предусмотренных законом требований;

c) осуществляет мониторинг постоянного соблюдения оператором распределительной системы требований к отделению и независимости, а также других предусмотренных законом требований;

d) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие разрешений или отзывает разрешения, выданные на прямые электрические линии или закрытые распределительные системы, а также выдает их дубликаты в соответствии с настоящим законом, Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и Положением о выдаче, продлении, переоформлении, приостановлении и возобновлении действия разрешений, утвержденным Агентством, а также осуществляет мониторинг деятельности обладателей соответствующих разрешений;

e) утверждает на условиях, установленных в статьях 37, 38 и 68, планы развития электросетей, а также годовые инвестиционные планы системных операторов, осуществляет мониторинг выполнения этих планов и в части, относящейся к сетям электропередачи, представляет в своем ежегодном отчете о деятельности оценку годовых инвестиционных планов на предмет их согласованности с планом развития сетей электропередачи на уровне Энергетического сообщества, а также возможные рекомендации по изменению инвестиционных планов;

f) осуществляет мониторинг и оценивает на основе ограниченного набора показателей результативность оператора передающей системы и оператора распределительной системы в отношении развития умных сетей, способствующих продвижению энергоэффективности и интеграции электроэнергии из возобновляемых источников энергии, и публикует каждые два года национальный отчет, содержащий рекомендации в этом отношении;

g) утверждает Положение о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, в котором устанавливает в том числе требования к качеству услуг по передаче и по распределению электроэнергии;

h) способствует вместе с другими компетентными органами выполнению целей по качеству услуг по передаче и распределению электроэнергии, качеству поставки электроэнергии, установленным согласно пункту g) настоящей части и части (3) статьи 10, осуществляет мониторинг соблюдения правил безопасности и надежности электросетей, а также пересматривает предыдущие результаты электроэнергетических предприятий в этом отношении;

i) осуществляет мониторинг соблюдения системными операторами сроков подключений и ремонтов, установленных в регулирующих нормативных актах, утвержденных Агентством;

j) утверждает и осуществляет мониторинг инвестиций в электросети, а также ведет мониторинг инвестиций в производственные мощности и установки для хранения энергии в отношении безопасности снабжения электроэнергией;

k) утверждает методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии и на услугу по распределению электроэнергии, методологию тарифов на дополнительные услуги, предоставляемые оператором передающей системы и операторами распределительных систем, а также соответствующие регулируемые тарифы, предусмотренные пунктами b), c) и e) части (2) статьи 129, а также осуществляет мониторинг правильности применения обладателями лицензий утвержденных методологий и регулируемых тарифов, утвержденных в соответствии с данными методологиями;

l) утверждает методологию расчета, утверждения и применения регулируемых цен на электрическую и тепловую энергию, производимую на городских теплоэлектростанциях, другие методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, включая методологию тарифов на услугу по осуществлению операций на рынке электроэнергии, и регулируемые цены и тарифы, предусмотренные пунктами a), d), f)–i) части (2) статьи 129, а также осуществляет мониторинг правильности применения обладателями лицензий соответствующих методологий и утвержденных в соответствии с данными методологиями цен и тарифов;

m) утверждает, в целях расчета регулируемых тарифов, способ определения технологического расхода и потерь электроэнергии в электросетях;

n) определяет информацию экономического и технического порядка, касающуюся функционирования электроэнергетической системы, подлежащую опубликованию обладателями лицензий, а также порядок ее опубликования с учетом необходимости обеспечения неразглашения официальной информации ограниченного доступа;

o) осуществляет мониторинг выполнения правил, касающихся полномочий и ответственности оператора передающей системы, оператора рынка электроэнергии, операторов распределительных систем, поставщиков, потребителей и других участников рынка, в соответствии с настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии и другими регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством;

p) продвигает, осуществляет мониторинг и обеспечивает прозрачность, конкуренцию и честность рынков электроэнергии, а также обеспечивает соблюдение электроэнергетическими предприятиями обязательств по прозрачности;

q) устанавливает систему информации, на основе которой обладатели лицензии представляют отчеты в Агентство, и осуществляет мониторинг выполнения и соблюдения обладателями лицензий обязательств по представлению необходимой информации участникам рынка, предусмотренных настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством;

r) обеспечивает исключение перекрестного субсидирования между деятельностью по производству, передаче, распределению, хранению и поставке электроэнергии и другими видами деятельности, связанными или не связанными с электроэнергетическим сектором, а также между категориями потребителей, и осуществляет мониторинг соблюдения электроэнергетическими предприятиями принципа необходимых и оправданных затрат и расходов. Затраты и расходы, не являющиеся необходимыми и оправданными, не учитываются при утверждении регулируемых цен и тарифов;

s) осуществляет мониторинг и обеспечивает соблюдение оператором передающей системы, оператором распределительной системы и собственниками электросетей в соответствии с настоящим законом, а также любым электроэнергетическим предприятием и другими участниками рынка электроэнергии обязательств, возложенных на них в соответствии с настоящим законом, кодексами электросетей, руководствами, Правилами рынка электроэнергии и другими соответствующими нормативными актами, в том числе в отношении трансграничных аспектов, а также в соответствии с решениями Регулирующего комитета Энергетического сообщества;

t) обеспечивает и продвигает защиту конечных потребителей, в частности путем обеспечения предоставления качественных услуг обладателями лицензий, путем поддержки и обеспечения справедливого и недискриминационного подхода к конечным потребителям, путем предотвращения антиконкурентных мер;

u) информирует конечных потребителей об их правах, в том числе о механизмах урегулирования возможных разногласий с электроэнергетическими предприятиями, а также о едином контактном пункте;

v) повышает возможности потребителей и обеспечивает совместно с другими релевантными органами эффективность применения мер по защите прав потребителей;

w) участвует в международных профильных организациях и мероприятиях;

x) выполняет и другие функции, предусмотренные в этих целях настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017.

(2) Агентство выполняет функции государственного энергетического надзора. В этой связи Агентство осуществляет свои полномочия и права, предусмотренные статьями 14 и 15 Закона об энергетике № 174/2017, а также следующие полномочия:

a) утверждает Нормы по безопасности при эксплуатации электроустановок и Нормы по эксплуатации электроустановок небытовых потребителей, а также осуществляет мониторинг их соблюдения;

b) утверждает Минимальные нормы по эксплуатации электростанций и электросетей и Нормы по обустройству сетей общественного освещения, а также осуществляет мониторинг их соблюдения;

c) утверждает Положение о разрешении авторизованного электрика и Положение об авторизации электротехнических лабораторий, а также осуществляет мониторинг их соблюдения;

d) выдает, приостанавливает или отзывает разрешения авторизованного электрика и осуществляет мониторинг деятельности авторизованных электриков в соответствии с Положением о разрешении авторизованного электрика;

e) выдает, приостанавливает действие или отзывает авторизации электротехнических лабораторий и осуществляет мониторинг деятельности электротехнических лабораторий в соответствии с Положением об авторизации электротехнических лабораторий;

f) проверяет по запросу знания персонала хозяйствующих субъектов, в частности хозяйствующих субъектов, предоставляющих услуги по обслуживанию энергетических объектов, электроэнергетических предприятий и теплоэнергетических единиц, с присвоением группы электрической безопасности и выдачей талона-разрешения в соответствии с Нормами безопасности при эксплуатации электроустановок.

(3) Агентство утверждает правила, методологии, кодексы электросетей, руководства, а также другие регулирующие нормативные акты, касающиеся: подключения и доступа к электросетям, в том числе, но не ограничиваясь этим, к трансграничной инфраструктуре; выделения мощности и управления перегрузками; предоставления услуг по балансировке и системных услуг; развития электросетей и осуществления инвестиций, других видов деятельности, связанных с передачей и распределением электроэнергии; поставкой электроэнергии, в том числе в контексте обязательств по публичной услуге, организации и функционирования рынков электроэнергии; осуществления операций на рынках электроэнергии. Агентство утверждает также другие регулирующие нормативные акты, вытекающие из нормативной базы Энергетического сообщества, и осуществляет мониторинг выполнения утвержденных документов.

(4) Регулирующие нормативные акты и положения, подлежащие утверждению Агентством, разрабатываются им, за исключением кодексов электросетей и руководств, а также ТУМ, предусмотренных кодексами электросетей и руководствами, которые разрабатываются и предлагаются на утверждение Агентству согласно статьям 39 и 94.

(5) При выполнении своих функций Агентство:

a) проводит проверки в соответствии с настоящим законом, Законом об энергетике № 174/2017, а также Законом о государственном контроле № 131/2012, если последний не противоречит первым двум нормативным актам, и предпринимает необходимые меры в пределах своих полномочий, предусмотренных законом;

b) проводит расследования по вопросам функционирования рынков электроэнергии в соответствии с положениями статьей 101 и 102 и Закона об энергетике № 174/2017;

c) запрашивает у электроэнергетических предприятий любую информацию, относящуюся к выполнению своих функций, в том числе обоснование любого отказа в предоставлении доступа к электросети третьим лицам и любую информацию о мерах, необходимых для укрепления электросетей;

d) имеет доступ к бухгалтерскому учету электроэнергетических предприятий и других участников рынка электроэнергии, запрашивает и имеет доступ к информации и документам, касающимся видов деятельности, осуществляемых обладателями лицензий и разрешений, к бухгалтерской информации и документам, к сведениям, составляющим государственную тайну, коммерческую тайну или к другой официальной информации ограниченного доступа и к документам, содержащим такие сведения, в том числе от отраслевых органов центрального публичного управления, Государственной налоговой службы, Таможенной службы и других органов публичного управления, в связи с деятельностью участников рынка;

e) запрашивает и получает в соответствии с законом от электроэнергетических предприятий и других участников рынка электроэнергии копии документов, указанных в пунктах c) и d), и выписки из них;

f) принимает постановления и выносит решения, обязательные для электроэнергетических предприятий;

g) возлагает на электроэнергетические предприятия обязательства по публичной услуге в соответствии с настоящим законом;

h) издает предписания за несоблюдение и нарушение участниками рынка настоящего закона, Закона об энергетике № 174/2017 и регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством, принимает постановления и выносит решения по ликвидации установленных нарушений;

i) применяет эффективные, пропорциональные и сдерживающие финансовые санкции, а также другие санкции за несоблюдение или нарушение законодательства в электроэнергетическом секторе в случаях, предусмотренных настоящим законом;

j) констатирует правонарушения в электроэнергетическом секторе, рассматривает причины правонарушений и применяет санкции в соответствии с процедурой и в случаях, предусмотренных настоящим законом и Кодексом о правонарушениях.

Статья 10. Специфические функции Агентства в связи с отделением системного оператора, трансграничными обменами и рынками электроэнергии, а также в связи с повышением возможностей и защитой потребителей

(1) В отношении отделения системного оператора Агентство выполняет следующие функции:

a) утверждает Положение о порядке мониторинга программ соответствия;

b) осуществляет мониторинг порядка выполнения собственником сетей электропередачи и независимым системным оператором обязательств, возложенных на них на основании настоящего закона, и распоряжается о применении финансовых санкций за несоответствующее выполнение;

c) осуществляет мониторинг отношений и обмена информацией между независимым системным оператором и собственником сетей электропередачи для обеспечения соответствующего выполнения независимым оператором своих обязанностей;

d) утверждает договоры, соглашения между независимым системным оператором и собственником сетей электропередачи, включая договоры об управлении;

e) действует как орган по разрешению споров между независимым системным оператором и собственником сетей электропередачи по любым жалобам, подаваемым любой из сторон, и выносит обязательные решения по урегулированию любого возникшего между сторонами непонимания;

f) без ущерба для положений пункта c) части (1) статьи 27 для первого десятилетнего плана развития сетей электропередачи утверждает инвестиционный план и многолетний план развития электрических сетей, представляемые независимым системным оператором не менее одного раза в два года;

g) обеспечивает, чтобы регулируемые тарифы на услуги по передаче электроэнергии, получаемые независимым системным оператором, включали возмещение собственнику/ собственникам сетей электропередачи, обеспечивающее соответствующую компенсацию за активы данных сетей и за любые вложенные в них новые инвестиции, при условии, что инвестиции эффективны и экономически обоснованы;

h) проводит проверки, в том числе внезапные, по месту нахождения собственника/ собственников сетей электропередачи и независимого системного оператора;

i) осуществляет мониторинг использования платежей за перегрузки, собираемых независимым системным оператором, в соответствии с настоящим законом.

(2) В области трансграничных обменов и организации и функционирования рынков электроэнергии Агентство:

a) обеспечивает предоставление оператором передающей системы в наиболее возможной мере мощностей межсистемного соединения в соответствии с настоящим законом;

b) обеспечивает доступ к трансграничной инфраструктуре, в том числе утверждает процедуры выделения мощности и управления перегрузками;

c) осуществляет мониторинг доступности и качества технических и коммерческих данных о межсистемных соединениях, запрашиваемых пользователями системы для участия на рынках электроэнергии на недискриминационных условиях;

d) осуществляет мониторинг сотрудничества между оператором передающей системы Республики Молдова и операторами передающих систем других договаривающихся сторон Энергетического сообщества, других государств – членов Европейского Союза и/или других государств;

e) утверждает правила, касающиеся условий и процедур координированного расчета мощностей, методологии координированного расчета мощностей, в том числе методологию координированной передиспетчеризации и встречной продажи;

f) утверждает методологии разделения затрат в контексте интеграции регионального рынка;

g) утверждает продукты и процесс закупки для системных услуг, целью которых является стабильность частоты;

h) обеспечивает, чтобы поставка системных услуг осуществлялась максимально возможным экономичным способом и предоставляет пользователям системы адекватные стимулы для балансировки ими своих входов и выходов, при справедливом и недискриминационном использовании услуг, основанном на объективных критериях;

i) определяет способ распределения между участниками рынка электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, и при необходимости электроэнергии, произведенной на городских теплоэлектростанциях, поставляемой центральным поставщиком электроэнергии;

j) регистрирует участников рынка на основе последовательного подхода, определенного и согласованного с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества;

k) обеспечивает неподкупность и прозрачность оптового рынка электроэнергии, в том числе путем установления для участников рынка электроэнергии обязательства регистрировать и публиковать привилегированную информацию на условиях, предусмотренных настоящим законом, путем обеспечения соблюдения запретов на манипулирование рынком электроэнергии и на сделки, основанные на привилегированной информации, а также расследует потенциальные нарушения и применяет санкции в случаях, предусмотренных настоящим законом;

l) осуществляет мониторинг деятельности по торговле энергетическими продуктами оптового рынка для выявления и предотвращения заключения сделок, основанных на привилегированной информации, и манипулирования рынком электроэнергии;

m) осуществляет мониторинг уровня и эффективности открытости рынка электроэнергии и конкуренции на оптовом и на розничном рынке электроэнергии, в том числе в отношении бирж электроэнергии, цен для бытовых потребителей, включая системы предоплаты, влияния договоров на поставку электроэнергии по динамичным ценам и использования умных систем учета, платежей за смену поставщика или агрегатора, тарифов на отключение, тарифов на услуги по техническому обслуживанию, выполнения услуг по техническому обслуживанию, соотношения цен для бытовых потребителей и цен оптового и розничного рынков электроэнергии, динамики регулируемых тарифов на услуги по передаче и распределению электроэнергии и в отношении жалоб бытовых потребителей, а также мониторинг любого искажения или ограничения конкуренции, в том числе путем предоставления любой соответствующей информации Совету по конкуренции и его уведомления в связи с любым релевантным случаем;

n) осуществляет мониторинг деятельности в электроэнергетическом секторе для предотвращения возникновения/исключения ограничительной договорной практики, в том числе исключающих оговорок, способных помешать потребителям заключать договоры с несколькими поставщиками одновременно или ограничивать их в выборе такого решения, и в случае установления таких практик уведомляет об этом Совет по конкуренции;

o) публикует не менее одного раза в год в соответствии с настоящим законом рекомендации по ценам на поставку электроэнергии и при необходимости передает соответствующие рекомендации в Совет по конкуренции;

p) принимает решения и принимает любые необходимые и пропорциональные меры по поощрению реальной конкуренции и по обеспечению нормального функционирования рынков электроэнергии;

q) способствует совместимости процессов обмена данными по важнейшим рыночным процессам на региональном уровне;

r) утверждает двустороннее и многостороннее соглашение о едином сопряжении рынков на сутки вперед, внутрисуточных рынков, включая национальные и региональные

ТУМ, обеспечивающие возможность эффективного единого сопряжения соответствующих рынков;

s) назначает оператора рынка электроэнергии (НОРЭЭ) и осуществляет мониторинг его деятельности в связи с единым сопряжением рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков;

t) обеспечивает необходимый обмен данными для эффективного мониторинга НОРЭЭ с компетентными органами других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза.

(3) В области повышения возможностей потребителей и их защиты Агентство:

a) утверждает Положение о процедуре смены поставщика или агрегатора, устанавливающее сроки и условия смены поставщика или агрегатора конечными потребителями, и осуществляет мониторинг его соблюдения;

b) утверждает Положение о поставке электроэнергии, устанавливающее требования к качеству поставки, а также обязательные условия договоров на поставку электроэнергии конечным потребителям, устанавливает термины и условия поставки электроэнергии конечным потребителям, включая термины и условия предоставления универсальной услуги и услуги поставки на крайний случай, а также осуществляет мониторинг обеспечения их соблюдения поставщиками;

c) осуществляет мониторинг наличия инструментов сравнения, разработанных согласно части (4) статьи 113;

d) обеспечивает недискриминационный доступ к данным потребителей, предоставление для использования на выбор гармонизированного, легко понятного формата на национальном уровне данных о потреблении и оперативного доступа к этим данным для всех потребителей в соответствии со статьей 78;

e) осуществляет мониторинг устранения необоснованных препятствий и ограничений, мешающих развитию потребления электроэнергии собственного производства, совместного потребления электроэнергии, сообществ по энергии из возобновляемых источников и энергетических сообществ граждан, включая препятствия и ограничения, которые мешают подключению гибкой распределенной генерации в разумные сроки, согласно пункту d) части (1) статьи 8;

f) действует как орган по досудебному разрешению жалоб конечных потребителей, рассматривает жалобы конечных потребителей в соответствии с настоящим законом и положениями Административного кодекса, выносит обязательные решения, в том числе о подключении к электросети, а также рассматривает жалобы, связанные с заключением и исполнением договоров на поставку электроэнергии с поставщиками на крайний случай и поставщиками универсальной услуги;

g) выносит решения о запрете отключения от электросети электроустановок конечных потребителей или об их повторном подключении к электросети в процессе рассмотрения жалоб конечных потребителей;

h) представляет по запросу конечным потребителям или организациям, защищающим интересы потребителей, необходимую информацию о деятельности обладателей лицензий, за исключением официальной информации ограниченного доступа;

i) сотрудничает с организациями, защищающими интересы потребителей.

Статья 11. Функции и полномочия Агентства, касающиеся регионального координационного центра

(1) Агентство в тесном сотрудничестве с регулирующими органами региона эксплуатации электроэнергетических систем, в котором создан региональный координационный центр (далее – *регулирующие органы региона эксплуатации электроэнергетических систем*):

a) утверждает предложение о создании регионального координационного центра в соответствии с частью 5 главы IV;

b) утверждает разумные, необходимые и оправданные затраты оператора передающей системы в связи с участием в региональном координационном центре, которые должны учитываться при расчете регулируемых тарифов на предоставление услуги по передаче электроэнергии;

c) утверждает процесс принятия решений в порядке сотрудничества в рамках регионального координационного центра;

d) обеспечивает оснащение регионального координационного центра всеми человеческими, техническими, физическими и финансовыми ресурсами, необходимыми для выполнения возложенных на него обязанностей на основании настоящего закона и для независимого и беспристрастного выполнения им своих задач;

e) предлагает совместно с регулирующими органами региона эксплуатации электроэнергетических систем возможные дополнительные функции и полномочия для их возложения на региональный координационный центр договаривающимися сторонами Энергетического сообщества или государствами – членами Европейского Союза региона эксплуатации электроэнергетических систем;

f) обеспечивает соблюдение региональным координационным центром обязательств, предусмотренных настоящим законом, в частности в отношении трансграничных аспектов, и консультируется с регулирующими органами в регионе эксплуатации электроэнергетических систем для совместного выявления случаев несоблюдения соответствующих обязательств;

g) осуществляет мониторинг результативности координации электроэнергетических систем и ежегодно докладывает Регулирующему комитету Энергетического сообщества, и, если участвуют государства – члены Европейского Союза, – ACER.

(2) Для эффективного и быстрого выполнения функций, предусмотренных частью (1), Агентство осуществляет следующие полномочия:

a) запрашивает информацию от регионального координационного центра;

b) проводит проверки, в том числе внезапные, в офисе регионального координационного центра;

c) выносит совместные обязательные решения, адресованные региональному координационному центру.

(3) В связи с выполнением задачи, предусмотренной пунктом f) части (1), в случае, если в четырехмесячный срок со дня начала консультаций по совместному выявлению несоответствий Агентство не достигает соглашения с другими регулирующими органами в регионе функционирования электроэнергетических систем, оно передает этот вопрос в Комитет по регулированию Энергетического сообщества или, если участвуют государства – члены Европейского Союза, – в ACER для принятия решения.

(4) В случае создания регионального координационного центра в Республике Молдова Агентство обеспечивает выполнение региональным координационным центром обязанностей, возложенных на него в соответствии с настоящим законом, решениями Агентства, Регулирующего комитета Энергетического сообщества и, если это затрагивает государства – члены Европейского Союза, – в соответствии с решениями ACER, налагает на него эффективные, пропорциональные и сдерживающие финансовые санкции в случаях, предусмотренных настоящим законом.

Статья 12. Региональное сотрудничество с другими регулирующими органами по трансграничным вопросам. Сотрудничество с Секретариатом Энергетического сообщества, Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и ACER

(1) Агентство тесно сотрудничает и консультируется с другими регулирующими органами других договаривающихся сторон Энергетического сообщества, в частности в рамках Регулирующего комитета Энергетического сообщества, с взаимным предоставлением, а также предоставлением Регулирующему комитету Энергетического сообщества всей необходимой информации для выполнения функций и полномочий, предусмотренных настоящим законом. В отношении обмена информацией Агентство обеспечивает уровень конфиденциальности, аналогичный установленному органом, предоставившим соответствующую информацию.

(2) Агентство сотрудничает по меньшей мере на региональном ровне в следующих целях:

a) поощрение создания необходимых операционных механизмов для предоставления возможности оптимального управления электросетями для продвижения совместных электроэнергетических бирж электроэнергии и выделения трансграничных мощностей межсистемного соединения, а также для возможности достижения адекватного уровня мощностей межсистемного соединения, в том числе через новые межсистемные соединения, в пределах региона и между регионами, создавая тем самым возможность развития реальной конкуренции и улучшения безопасности снабжения электроэнергией, не создавая

дискриминации между поставщиками из разных договаривающихся сторон Энергетического сообщества или государств – членов Европейского Союза;

b) координация совместных действий по надзору за субъектами, осуществляющими деятельность на региональном уровне;

c) координация в сотрудничестве с другими участвующими органами совместных действий по надзору за оценками адекватности ресурсов на национальном, региональном и европейском уровне;

d) координация разработки кодексов электросетей и руководств для операторов передающих систем и для других участников рынка;

e) координация разработки норм по управлению перегрузками.

(3) Агентство заключает соглашения о сотрудничестве с другими регулирующими органами договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза для содействия сотрудничеству в области регулирования.

(4) Действия, предусмотренные частью (2), выполняются при необходимости в тесном сотрудничестве с другими компетентными национальными органами и без ущерба для их специфических полномочий.

(5) Агентство сотрудничает с Секретариатом Энергетического сообщества и Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и в предусмотренных настоящим законом и нормативной базой Энергетического сообщества случаях предоставляет им необходимую информацию и запрашивает их заключения по специфическим вопросам. Агентство максимально принимает во внимание заключения, изданные Секретариатом Энергетического сообщества.

(6) Если в соответствии с нормативная базой Энергетического сообщества Секретариат Энергетического сообщества или Регулирующий комитет Энергетического сообщества издают решения по специфическим вопросам, Агентство принимает необходимые меры по обеспечению исполнения соответствующих решений.

(7) Агентство сотрудничает с ACER и предоставляет любую информацию, необходимую для осуществления ACER своих полномочий в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества. ACER издает индивидуальные рекомендации, заключения и решения, которые могут касаться операторов передающих систем, координационных региональных центров НОРЭЭ и Агентства. ACER проводит консультации с релевантными сторонами по вопросам, по которым намеревается вынести решения.

(8) Агентство может направлять в ACER, отдельно или совместно с другим регулирующим органом, ходатайство о вынесении индивидуального решения по вопросам, связанным с регулированием, которое оказывает влияние на трансграничную торговлю или на безопасность трансграничной системы, и которое требует совместного решения, принятого не менее чем двумя регулирующими органами, а также в других случаях, предусмотренных нормативной базой Энергетического сообщества. Агентство вправе формулировать заключения по вопросам, рассматриваемым ACER в рамках процедуры консультации, организованной ACER.

(9) В тесном сотрудничестве с ACER Агентство осуществляет мониторинг и анализирует эффективность регионального координационного центра.

(10) Если в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества ACER издает заключения и рекомендации, касающиеся специфических вопросов, Агентство учитывает в максимальной степени соответствующие заключения и рекомендации. Если в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества ACER выносит решения, Агентство принимает необходимые меры по их выполнению, в том числе, если данные решения адресованы соответствующей релевантной стороне электроэнергетического сектора.

(11) Вследствие уведомления со стороны ACER до принятия им индивидуального решения в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества, а также в других случаях Агентство вправе формулировать свою точку зрения по вопросам, рассматриваемым ACER. В соответствии с установленными в нормативной базе Энергетического сообщества сроками и процедурой Агентство вправе обжаловать решение ACER, касающееся Агентства, или решение, которое, хотя и касается других лиц, но представляет для Агентства прямой интерес, а также вправе обратиться в Суд Европейского Союза для отмены решения, изданного ACER, или в связи с непринятием ACER необходимых мер в применимые сроки.

(12) Право, предусмотренное частью (11), не затрагивает право оператора передающей системы или право другой релевантной стороны электроэнергетического сектора обжаловать решение ACER, касающееся данной стороны, или обжаловать решение ACER, которое, хотя и касается другого лица, но представляет прямой интерес для релевантной стороны.

Статья 13. Прозрачность деятельности Агентства. Постановления и решения Агентства

(1) Прозрачность деятельности Агентства обеспечивается Административным советом. Административный совет обеспечивает опубликование объявления об организации заседаний и их повестку дня на официальном веб-сайте Агентства в порядке и сроки, установленные Законом об энергетике № 174/2017. В очередных заседаниях Административного совета, на которых обсуждается информация ограниченного доступа, участвуют только лица, которых она касается. Приглашение к участию в очередных заседаниях Административного совета рассылается соответствующим лицам не менее, чем за три дня до намеченного дня заседания.

(2) В случае если Административному совету предлагаются на рассмотрение проекты регулирующих нормативных актов в электроэнергетическом секторе, проекты заявлений о базовых затратах, регулируемых ценах и тарифах, или проекты других постановлений, которые могут оказать влияние на рынок электроэнергии и на обязательства по публичной услуге, Агентство обязано опубликовать на своем официальном веб-сайте проект постановления и/или проект документа, утверждаемого постановлением, и релевантную информацию в сроки, установленные Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008.

(3) Заявления обладателей лицензий о базовых затратах, регулируемых ценах и тарифах, а также материалы, обосновывающие их уровень, публикуются на официальном веб-сайте Агентства в течение не более 10 рабочих дней со дня регистрации соответствующих заявлений. Агентство предоставляет общественности 15 рабочих дней со дня опубликования указанных заявлений и сопутствующих материалов на представление рекомендаций и заключений по ним. В сроки, предусмотренные Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008, Агентство публикует на своем официальном веб-сайте результаты рассмотрения заявлений обладателей лицензий и собственные предложения, касающиеся уровня регулируемых цен и тарифов.

(4) Административный совет Агентства рассматривает заявления, касающиеся базовых затрат, в течение не более 120 дней, а заявления, касающиеся регулируемых цен и тарифов, – в течение не более 90 дней со дня регистрации соответствующего заявления обладателя лицензии и после представления всех необходимых документов и информации, запрошенных Агентством в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий в отношении регулируемых цен и тарифов.

(5) За исключением случаев, связанных с рассмотрением и урегулированием разногласий между участниками рынка, для обеспечения исполнения законов Административный совет принимает постановления от имени Агентства. В постановлениях Агентства об утверждении базовых затрат, регулируемых цен, регулируемых тарифов, других тарифных компонентов, планов развития, инвестиционных планов или инвестиций, осуществляемых обладателями лицензий, указывается законный срок их утверждения. В отступление от положений части (3) статьи 118 Административного кодекса Республики Молдова № 116/2018 в случае непринятия в тарифных целях некоторых расходов, инвестиций, технологических расходов и потерь электроэнергии, других необоснованных компонентов обоснование Агентства представляется обладателю лицензии в сопроводительном письме к соответствующему постановлению.

(6) Для урегулирования индивидуальных разногласий или разногласий между юридическими лицами и/или физическими лицами, связанных с применением нормативных актов в электроэнергетическом секторе, один из директоров Административного совета выносит решения от имени Агентства, включая решения, касающихся правоотношений между пользователем системы, конечным потребителем, пользователем закрытой распределительной системы и обладателем лицензии или разрешения, либо касающихся правоотношений между двумя обладателями лицензий или разрешений.

(7) В случае электроэнергетических кризисов, констатируемых в порядке, предусмотренном настоящим законом, или по вопросам, связанным с электроэнергетическими кризисами, с безопасностью снабжения электроэнергией, с

общеэкономическими интересами или законными интересами конечных потребителей или участников рынка, в том числе в случае существенного изменения закупочных цен на электроэнергию поставщиками универсальной услуги или поставщиками на крайний случай, проект постановлений и проекты решений могут разрабатываться и приниматься/издаваться в срочном режиме без соблюдения положений настоящей статьи и требований к прозрачности процесса принятия решений, предусмотренных Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008 и Административным кодексом. Обоснование необходимости принятия постановления/издания решения в срочном режиме доводится до сведения общественности в течение не более 10 рабочих дней со дня его утверждения/ издания путем опубликования на официальном веб-сайте Агентства, размещения в его здании в доступном для общественности месте и/или путем распространения через средства массовой информации.

(8) Постановления и решения Агентства должны быть полностью мотивированными и обоснованными, а также доступными для общественности при соблюдении конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну. Постановления Агентства о базовых затратах, регулируемых ценах и тарифах, а также другие постановления, оказывающие влияние на рынок электроэнергии и на обязательства по публичной услуге, публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

(9) Постановления и решения Агентства в электроэнергетическом секторе подлежат судебному контролю в порядке, установленном Административным кодексом. Постановления и решения Агентства подлежат исполнению со дня принятия/издания или по обстоятельствам со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова, или со дня, указанного в тексте принятого/изданного документа, и создают обязательные юридические последствия до наступления одной из ситуаций, предусмотренных в главе IV раздела III Административного кодекса № 116/2018, или до возможного вынесения противоположного окончательного и вступившего в законную силу судебного решения, принятого в результате использования одного из способов обжалования. Действие постановлений и решений Агентства может приостанавливаться только судебным постановлением и только в отношении заявителя.

Часть 3
Специфические полномочия в связи с электроэнергетическими кризисами

Статья 14. Специфические полномочия Комиссии по чрезвычайным ситуациям при управлении электроэнергетическими кризисами

(1) В связи с управлением электроэнергетическими кризисами Комиссия по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова осуществляет следующие полномочия:

a) рассматривает сообщения оператора передающей системы о возникновении электроэнергетического кризиса;

b) проверяет в течение не более 12 часов с момента получения сообщения выполнение условий наличия рисков электроэнергетического кризиса и в случае их подтверждения устанавливает и объявляет о наступлении чрезвычайной ситуации;

c) принимает на себя в случае констатации наличия чрезвычайной ситуации функции по управлению ею, в частности функции по координации подлежащих выполнению действий в соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе и Планом действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе, отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики, Агентством, другими органами или органами публичной власти, другими государственными органами, электроэнергетическими предприятиями, а также другими участниками рынка;

d) издает распоряжения о необходимых мерах по управлению электроэнергетическими кризисами, в том числе по устранению или сведению к минимуму их последствий;

e) в зависимости от тяжести создавшейся ситуации в связи с ограничением или перерывом в поставке электроэнергии и от характера мер, которые следует принять для управления электроэнергетическим кризисом, представляет Правительству отчет о необходимости объявления чрезвычайной ситуации согласно статьям 17–19 Закона о режимах чрезвычайного, осадного и военного положения № 212/2004;

f) анализирует природу, причины и последствия электроэнергетических кризисов, эффективность принятых мер по обеспечению поставки электроэнергии конечным

потребителям, эффективность принятых мер по устранению последствий электроэнергетических кризисов, анализирует и другую релевантную информацию;

g) назначает при необходимости поставщика, который будет закупать электроэнергию во время энергетического кризиса в целях ее перепродажи поставщикам на розничном рынке электроэнергии или, на основании решения Комиссии по чрезвычайным ситуациям – конечным потребителям;

h) возлагает при необходимости на поставщиков оптового рынка электроэнергии, поставщиков розничного рынка электроэнергии, осуществляющим свою деятельность по поставке по регулируемым ценам или по нерегулируемым ценам, а также возлагает на трейдеров обязанность продавать поставщику, назначенному в соответствии с пунктом g), электроэнергию в объемах и по ценам, установленным в договорах, которые у них заключены на момент объявления чрезвычайной ситуации, или на момент возложения обязательства либо уступки прав, которыми они обладают согласно договорам купли-продажи электроэнергии;

i) обязывает при необходимости обладателей лицензий заключать договоры, предпринимать другие необходимые действия для обеспечения снабжения электроэнергией конечных потребителей и назначает сроки их выполнения;

j) исполняет иные полномочия, предусмотренные настоящим законом, Законом о режимах чрезвычайного, осадного и военного положения № 212/2004, Положением о Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, Положением о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе и Планом действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе.

(2) При управлении электроэнергетическими кризисами решения Комиссии по чрезвычайным ситуациям могут касаться как электроэнергетических предприятий, так и предприятий других секторов, в том числе теплоэнергетического сектора, сектора телекоммуникаций.

Статья 15. Специфические функции Агентства в связи с управлением электроэнергетическими кризисами

(1) Агентство способствует обеспечению безопасности снабжения электроэнергией и осуществляет полномочия, установленные настоящим законом, в том числе предпринимает предусмотренные настоящей статьей действия в связи с предупреждением кризисов в электроэнергетическом секторе и управлением ими. В силу исполняемых полномочий Агентство способствует разработке мер, призванных обеспечить безопасность снабжения электроэнергией, и сотрудничает с отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики в связи с разработкой Положения о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе и Плана действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе. В случае электроэнергетического кризиса Агентство принимает необходимые меры для его преодоления и вмешивается в функционирование рынка электроэнергии недискриминационным, пропорциональным и ограниченным по времени образом. В этих целях Агентство осуществляет следующие полномочия:

a) возлагает обязательства по публичной услуге, касающиеся продажи электроэнергии в предварительно установленных объемах и по регулируемым ценам;

b) устанавливает обязательства по публичной услуге, касающиеся централизованной закупки, закупки в ходе аукционов или путем прямых переговоров электроэнергии, необходимой поставщикам универсальной услуги, поставщикам на крайний случай и системным операторам;

c) вводит обязательства по публичной услуге для одного или нескольких производителей электроэнергии для участия на балансировочном рынке и на рынке системных услуг, или для предоставления услуг по балансировке и системных услуг в количествах, ограниченных техническими возможностями, и по регулируемым ценам;

d) утверждает регулируемые тарифы, регулируемые цены на условиях, предусмотренных частью (7) статьи 13;

e) осуществляет мониторинг соблюдения обладателями лицензий распоряжений Комиссии по чрезвычайным ситуациям, в том числе исполнения заключенных договоров, выполнения других действий в соответствии с данными распоряжениями и согласно функциям, установленным законом;

f) применяет финансовые санкции, предусмотренные частью (6) статьи 146;

g) приостанавливает в соответствии с пунктом e) части (3) статьи 22 действие лицензии обладателя лицензии, не соблюдающего распоряжения Комиссии по чрезвычайным ситуациям или по обстоятельствам решения или постановления Агентства, и назначает другого обладателя лицензии для осуществления лицензируемой деятельности вместо обладателя лицензии, у которого ее действие приостановлено.

(2) Агентство незамедлительно информирует Комиссию по чрезвычайным ситуациям о принятых в соответствии с настоящей статьей мерах.

(3) Положения настоящей статьи не затрагивают полномочия Комиссии по чрезвычайным ситуациям, предусмотренные статьей 14.

Глава III
ОРГАНИЗАЦИЯ
И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Статья 16. Виды деятельности, осуществляемые в электроэнергетическом секторе

(1) В электроэнергетическом секторе осуществляются и регулируются следующие виды деятельности:

a) производство электроэнергии;

b) хранение энергии;

c) осуществление операций на рынке электроэнергии;

d) передача электроэнергии;

e) централизованное управление электроэнергетической системой;

f) распределение электроэнергии;

g) торговля электроэнергией;

h) поставка электроэнергии;

i) агрегация.

(2) Электроэнергетические предприятия осуществляет свою деятельность в рамках справедливой конкуренции, предусматривающей применение недискриминационных, прозрачных и пропорциональных правил, тарифов, цен и подходов, в частности, в отношении ответственности за балансировку, доступа к оптовым рынкам электроэнергии, доступа к данным, процесса смены поставщика и агрегатора, в отношении режимов фактурирования и по обстоятельствам процедур лицензирования.

(3) Правоотношения между участниками рынка устанавливаются на основе договора в соответствии с предусмотренными лицензиями условиями, настоящим законом, Законом об энергетике № 174/2017, Правилами рынка электроэнергии и другими регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

Статья 17. Обязательства по публичной услуге

(1) Электроэнергетические предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с принципами настоящего закона в целях создания конкурентоспособного, безопасного и устойчивого в отношении окружающей среды рынка электроэнергии, без дискриминации в отношении возложенных на них прав и обязанностей.

(2) В общеэкономических интересах, в связи с безопасностью, в частности с в связи с безопасностью снабжения электроэнергией, непрерывностью, качеством и ценами на поставку электроэнергии, а также в связи с охраной окружающей среды, включая энергетическую эффективность, энергию из возобновляемых источников и защиту климата, на электроэнергетические предприятия может возлагаться выполнение обязательств по публичной услуге. В соответствии с положениями настоящего закона обязательства по публичной услуге могут возлагаться, в частности, на электроэнергетические предприятия, осуществляющие один из следующих видов деятельности:

a) производство электроэнергии;

b) передача электроэнергии;

c) распределение электроэнергии;

d) торговля электроэнергией;

e) поставка электроэнергии.

(3) Обязательства по публичной услуге возлагаются Правительством или Агентством в качестве меры с ограниченным сроком действия и периодически пересматриваются для определения необходимости сохранения соответствующих обязательств. Обязательства по

публичной услуге должны быть четко определенными, прозрачными, недискриминационными, легко подвергаться проверке и на взаимной основе гарантировать равный доступ для электроэнергетических предприятий из других договаривающихся сторон Энергетического сообщества к конечным потребителям Республики Молдова.

(4) Обязательства по публичной услуге, касающиеся установления цен на поставку электроэнергии, должны отвечать требованиям, предусмотренным статьей 109. Любая форма финансового или другого вознаграждения, а также исключительные права, которые могут предоставляться для выполнения обязательств по публичной услуге, применяются и осуществляются прозрачным и недискриминационным образом.

(5) Агентство может налагать обязательства по публичной услуге, включающие программы, согласно которым субъекты обязаны продавать или предоставлять определенные объемы электроэнергии на рынках электроэнергии или предоставлять доступ к части своих производственных мощностей заинтересованным поставщикам на ограниченный период времени. Такие обязательства по публичным услугам должны быть необходимыми и соразмерными и устанавливаться после предварительных консультаций с Секретариатом Энергетического сообщества.

(6) Правительство или по обстоятельствам Агентство информируют Секретариат Энергетического сообщества обо всех мерах, принятых для обеспечения выполнения обязательств по публичной услуге, в том числе в отношении защиты потребителей и охраны окружающей среды, а также об их возможном воздействии на конкуренцию в национальном и международном масштабе независимо от того, было ли получено какое-либо отступление в этом отношении в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества.

(7) Один раз в два года Агентство разрабатывает и публикует на своем официальном веб-сайте отчет о внесении любых изменений в принятые меры по предоставлению универсальной услуги, поставке на крайний случай или выполнению иных обязательств по публичной услуге. Данный отчет представляется Правительству и Секретариату Энергетического сообщества независимо от того, было ли получено какое-либо отступление в этом отношении в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества.

Статья 18. Виды лицензий в электроэнергетическом секторе. Общие принципы лицензирования

(1) Виды деятельности, предусмотренные частью (1) статьи 16, регулируются путем лицензирования. В этих целях Агентство выдает следующие виды лицензий:

a) лицензия на производство электроэнергии;

b) лицензия на хранение энергии;

c) лицензия на осуществление операций на рынке электроэнергии;

d) лицензия на передачу электроэнергии;

e) лицензия на централизованное управление электроэнергетической системой;

f) лицензия на распределение электроэнергии;

g) лицензия на торговлю электроэнергией;

h) лицензия на поставку электроэнергии;

i) лицензия на агрегацию.

(2) Лицензия на производство электроэнергии выдается производителю, который владеет или электростанцией с установленной мощностью 5 МВт и более, или электростанцией с совокупной установленной мощностью 5 МВт и более, или электростанцией, интегрированной с установкой для хранения энергии, с общей мощностью впуска 5 МВт и более.

(3) Лицензия на хранение энергии выдается оператору автономной установки для хранения энергии с мощностью впуска 1 МВт и более. Не выдается лицензия на хранение энергии системным операторам, имеющим право в случаях и на условиях, предусмотренных настоящим законом, владеть, развивать, администрировать или эксплуатировать установки для хранения энергии. Конечный потребитель, владеющий установкой для хранения энергии с мощностью впуска 1 МВт и более, должен получить лицензию на хранение энергии.

(4) Лицензия на производство электроэнергии дает ее обладателю право осуществлять данный вид деятельности на указанной в лицензии электростанции. Количество лицензий на производство электроэнергии не ограничивается, а выход новых производителей на рынок электроэнергии не может быть запрещен. Принципы, установленные в настоящей части, применяются и к лицензиям на хранение энергии.

(5) Лицензия на осуществление операций на рынке электроэнергии действительна на всей территории Республики Молдова. Выдается только одна лицензия на осуществление операций на рынке электроэнергии.

(6) Лицензии на передачу электроэнергии и лицензии на распределение электроэнергии дают их обладателям право осуществлять деятельность по передаче и соответственно по распределению электроэнергии. Лицензия на передачу электроэнергии и лицензия на распределение электроэнергии предоставляет оператору передающей системы и соответственно оператору распределительной системы исключительное право осуществлять данный вид деятельности в пределах указанной в лицензии территории.

(7) Централизованное управление электроэнергетической системой осуществляется одним оператором передающей системы на основании лицензии на централизованное управление электроэнергетической системой.

(8) Лицензия на торговлю электроэнергией предоставляет ее обладателю право торговать электроэнергией на оптовых рынках электроэнергии. Лицензия на поставку электроэнергии позволяет ее обладателю право осуществлять свою деятельность как на оптовом рынке, так и на розничном рынке электроэнергии. Лицензия на торговлю электроэнергии и лицензия на поставку электроэнергии действительны на всей территории Республики Молдова согласно указанным в лицензии условиям. Количество лицензий на торговлю электроэнергией или на поставку электроэнергии не может ограничиваться, а выход новых трейдеров и новых поставщиков на рынки электроэнергии не может быть запрещен.

(9) Продажа электроэнергии собственникам/владельцам электрических транспортных средств через специально обустроенные в этих целях пункты перезарядки не является поставкой в значении настоящего закона и не предполагает необходимость получения лицензии на поставку электроэнергии. Положения настоящей части не освобождают операторов пунктов перезарядки электрических транспортных средств от необходимости соблюдения нормативно-технических актов и документов, касающихся эксплуатации и функционирования электростанций, электросетей и электроустановок, а также нормативных актов, применяемых к соответствующей экономической деятельности, отличной от деятельности по поставке электроэнергии, в том числе нормативных актов в области налогов.

(10) Лицензии на производство электроэнергии, на передачу электроэнергии, на централизованное управление электроэнергетической системой, на распределение электроэнергии и на хранение энергии выдаются на 25-летний срок. Лицензии на осуществление операций на рынке электроэнергии, на торговлю электроэнергией, на поставку электроэнергии, а также лицензии на агрегацию выдаются на 10-летний срок. По истечении срока действия лицензий Агентство по заявлению их обладателей продлевает лицензии, выданные в порядке, предусмотренном настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(11) Условия осуществления лицензируемой деятельности, которые должны соответствовать законодательству, прилагаются к лицензии и являются ее составной частью.

Статья 19. Аутсорсинг услуг или работ системными операторами

(1) Системному оператору запрещается передавать другим физическим или юридическим лицам права и обязанности, связанные с деятельностью, на которую ему была выдана лицензия, за установленными настоящим законом исключениями.

(2) В отступление от части (1) оператор системы вправе передать на аутсорсинг услугу или работу, которую он должен выполнять, при условии получения предварительного согласия Агентства и после того, как докажет, что аутсорсинг данной услуги или работы приведет к сокращению затрат и к эффективности, связанной с переданной на аутсорсинг услугой или работой деятельности, не нарушая качество соответствующей услуги или работы, требования к отделению и независимости оператора передающей системы или оператора распределительной системы. Перечень услуг и работ, которые могут передаваться оператором системы на аутсорсинг, утверждается постановлением Агентства.

(3) Аутсорсинг услуги или работы не приводит к передаче ответственности оператора системы за выполнение обязанностей, возложенных на него в соответствии с настоящим законом, нормативными актами и лицензией, которой обладает, и не лишает Агентство права

применять к соответствующему оператору системы предусмотренные настоящим законом санкции в случае констатации нарушения им возложенных на него обязанностей.

(4) Если Агентство устанавливает, что передача на аутсорсинг услуги или работы оператором системы не привела к сокращению затрат и повышению эффективности деятельности, связанной с переданной на аутсорсинг услугой или работой, дополнительные расходы, понесенные оператором системы в связи с передачей на аутсорсинг услуги или работы, не учитываются Агентством при утверждении регулируемых тарифов.

(5) Если в результате передачи на аутсорсинг услуги или работы оператором системы Агентство устанавливает ухудшение качества соответствующей услуги или работы, оператор системы обязан в установленные Агентством сроки принять все необходимые меры для исправления создавшегося положения. Если оператор системы не принимает таких мер в установленные сроки, Агентство вправе потребовать расторжения договора с поставщиком переданной на аутсорсинг услуги или работы в течение не более трех месяцев со дня подачи заявления и принять на себя предоставление соответствующей услуги или выполнение соответствующей работы. Дополнительные расходы, понесенные оператором системы в результате расторжения договора согласно настоящей части, не учитываются Агентством при утверждении регулируемых тарифов.

(6) Если Агентство констатирует, что в результате передачи на аутсорсинг услуги или работы оператором системы имеются нарушения принципов отделения и независимости оператора передающей системы и/или оператора распределительной системы, соответствующий оператор системы обязан в установленные Агентством сроки принять все необходимые меры по исправлению создавшегося положения. Если оператор системы не принимает таких мер в установленные Агентством сроки, Агентство требует расторжения договора с поставщиком переданной на аутсорсинг услуги или работы в течение не более трех месяцев со дня подачи заявления и принятия на себя предоставления соответствующей услуги или выполнение соответствующей работы. Дополнительные расходы, понесенные оператором системы в результате расторжения договора согласно настоящей части, не учитываются Агентством при утверждении регулируемых тарифов.

(7) Запрещается передача на аутсорсинг услуги или работы оператором системы с целью уклонения от контроля со стороны Агентства. По требованию Агентства в установленные им сроки системный оператор обязан представить информацию и документы по аутсорсинговой услуге или работе, в том числе документы, связанные с деятельностью поставщика аутсорсинговой услуги или работы. Если оператор системы отказывается представить информацию или документы по аутсорсинговой услуге или работе либо допускает задержку в представлении запрошенных документов или информации, либо передает информацию в неполном объеме Агентство возбуждает производство о правонарушении с целью назначения ему наказания в соответствии с Кодексом о правонарушениях. В случае повторного отказа представить запрошенную информацию или документы Агентство применяет финансовую санкцию, предусмотренную пунктом b) части (4) статьи 146.

(8) Аутсорсинг услуг или работ на основании настоящей статьи не считается делегированием задач оператором передающей системы, как предусмотрено частью (11) статьи 35.

Статья 20. Условия и процедура получения лицензий

(1) Лицензии на виды деятельности, предусмотренные пунктами a), b), g)–i) части (1) статьи 18, выдаются физическим или юридическим лицам, зарегистрированным в качестве предприятия, а лицензии на виды деятельности, предусмотренные пунктами c)–f) части (1) статьи 18, выдаются исключительно юридическим лицам.

(2) Для получения лицензии на производство электроэнергии или лицензии на хранение энергии, лица, предусмотренные частью (1), должны соответствовать следующим условиям:

a) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку с банковского счета в случае нового предприятия;

c) быть технически оснащенными для осуществления деятельности, владеть электростанцией/электростанциями или автономной установкой для хранения энергии, или электростанцией, интегрированной с установкой для хранения энергии, а также представить

документы, подтверждающие соответствие электростанции/электростанций или автономной установки для хранения энергии, или электростанции, интегрированной с установкой для хранения энергии, техническим требованиям, установленным в соответствии с законом;

d) в случае новых электростанций с установленной мощностью более 20 МВт иметь разрешение Правительства, выданное согласно статье 106;

e) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую запрашивается лицензия, или договором на обслуживание со специализированной организацией и представить соответствующие подтверждающие документы.

(3) Для получения лицензии на передачу электроэнергии или лицензии на распределение электроэнергии лица, предусмотренные частью (1), должны соответствовать следующим условиям:

a) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку с банковского счета в случае нового предприятия;

c) располагать техническими средствами для осуществления деятельности, обладать на праве собственности или пользования сетями электропередачи либо обладать на праве собственности распределительными электросетями, а также представить документы, подтверждающие техническое оснащение и соответствие электросетей техническим требованиям, установленным в соответствии с законом;

d) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для деятельности, на которую запрашивается лицензия, центрами обслуживания пользователей системы и представить соответствующие подтверждающие документы.

(4) Для получения лицензии на торговлю электроэнергией или лицензии на агрегацию лица, предусмотренные частью (1), должны соответствовать следующим условиям:

a) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку с банковского счета в случае нового предприятия.

(5) Для получения лицензии на поставку электроэнергии лица, предусмотренные частью (1), должны соответствовать следующим условиям:

a) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае нового предприятия;

c) иметь квалифицированный персонал, необходимый для деятельности, на осуществление которой запрашивается лицензия, центры обслуживания конечных потребителей и представить соответствующие подтверждающие документы.

(6) Для получения лицензии на осуществление операций на рынке электроэнергии лица, предусмотренные частью (1), должно соответствовать следующим условиям:

a) быть зарегистрированным в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае нового предприятия;

c) быть назначенным Правительством в качестве оператора рынка электроэнергии.

(7) Для получения лицензии на централизованное управление электроэнергетической системой оператор передающей системы должен соответствовать следующим условиям:

a) располагать диспетчерскими центрами и представить соответствующие подтверждающие документы;

b) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для деятельности, на которую запрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(8) Администратор предприятия, который обращается за лицензией на виды деятельности, указанные в частях (2)–(7), должен соответствовать следующим критериям:

a) иметь высшее или среднее специальное образование;

b) не иметь непогашенной судимости, связанной с видами деятельности, осуществляемыми в электроэнергетическом секторе, или судимости за совершение

предусмотренных Уголовным кодексом умышленных преступлений.

(9) Если энергетическое сообщество граждан намерено осуществлять на рынке электроэнергии деятельность по поставке электроэнергии или по агрегации и/или в случае, если таковое владеет и эксплуатирует электростанцию с установленной мощностью 5 МВт и более, установку для хранения энергии с мощностью впуска 1 МВт и более, и/или электростанцию, интегрированную с установкой для хранения энергии, с общей мощностью впуска 5 МВт и более, оно должно получить соответствующую лицензию на осуществление деятельности по поставке электроэнергии, по агрегации, по производству электроэнергии и/ или по хранению энергии. Энергетическое сообщество граждан, которое обращается за выдачей данной лицензии, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящей статьей для соответствующей деятельности, за исключением условия, предусмотренного пунктом a) части (8) настоящей статьи.

(10) Агентство может отказать в выдаче лицензии только по объективным, недискриминационным и обоснованным причинам в соответствии с настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011. Агентство отказывает в выдаче лицензии на передачу электроэнергии заявителю, который не сертифицирован в соответствии со статьей 30. Заявителю сообщаются причины отказа в выдаче лицензии.

(11) Заявитель, заявление о выдаче лицензии которого было отклонено, вправе обжаловать отказ в соответствии с положениями Административного кодекса.

(12) Выдача, продление, переоформление, приостановление и возобновление действия лицензий, отзыв лицензий, предусмотренных частью (1) статьи 18, а также выдача их дубликатов осуществляется в соответствии с настоящим законом и согласно процедурам, предусмотренным Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(13) Срок рассмотрения заявлений (деклараций) о выдаче лицензий в электроэнергетическом секторе или о продлении их срока действия составляет не более 15 дней со дня подачи в Агентство заявления (декларации) и предусмотренных настоящим законом документов.

Статья 21. Обязанности и права обладателя лицензии

(1) Обладатель лицензии обязан:

a) выполнять предусмотренные в лицензии условия, а также в течение всего периода осуществления лицензируемой деятельности выполнять условия, установленные для выдачи лицензии;

b) не допускать дискриминации пользователей системы, участников рынка электроэнергии и конечных потребителей;

c) не прерывать предоставление услуг и поставку электроэнергии, за исключением случаев, предусмотренных статьей 79, и других случаев, предусмотренных настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством;

d) вести бухгалтерский учет в порядке и на условиях, предусмотренных нормативными актами, и обеспечивать разделение бухгалтерского учета согласно положениям настоящего закона;

e) публиковать информацию об источниках электроэнергии, используемых для покрытия спроса в предыдущем году, о количестве топлива, использованного электростанцией для производства электроэнергии, о количестве выделяемого электростанцией диоксида углерода или информацию о доступности электросетей;

f) представлять Агентству в установленные им сроки и условия отчеты, в том числе отчет о деятельности, осуществляемой на рынке электроэнергии, а также другую запрашиваемую Агентством информацию, необходимую ему для осуществления своих полномочий в соответствии с законом;

g) ежеквартально вносить не позднее чем в 10-дневный срок с начала следующего квартала взносы на регулирование, установленные в соответствии с Законом об энергетике № 174/2017.

(2) В целях обеспечения бесперебойной поставки электроэнергии конечным потребителям обладатель лицензии на передачу электроэнергии и обладатель лицензии на распределение электроэнергии обязаны предоставлять Агентству по запросу в

установленные им порядке и сроки в электронном формате базы данных конечных потребителей, электроустановки которых подключены к их электросетям.

(3) Агентство представляет информацию из баз данных, указанных в части (2), при необходимости только системному оператору или поставщику универсальной услуги и поставщику на крайний случай.

(4) При осуществлении лицензируемой деятельности обладатель лицензии должен выполнять обязанности, касающиеся безопасности, качества, эффективности и непрерывности снабжения электроэнергией, соблюдать нормы охраны окружающей среды, а также положения договоров, заключенных с потребителями.

(5) Оператор передающей системы, оператор распределительной системы, центральный поставщик электроэнергии, оператор рынка электроэнергии и поставщики, выполняющие обязательство по публичной услуге, касающееся предоставления универсальной услуги и/или поставки на крайний случай, обязаны руководствоваться в лицензируемой деятельности принципом максимальной эффективности при минимальных затратах и представлять Агентству обоснованные расчеты понесенных затрат.

(6) Оператор передающей системы, оператор распределительной системы, центральный поставщик электроэнергии, оператор рынка электроэнергии и поставщик, который выполняет обязательство по публичной услуге, касающееся предоставления универсальной услуги и/или поставки на крайний случай, обязаны уведомить Агентство не позднее чем за три месяца о своем намерении ходатайствовать о приостановлении действия или отзыве лицензии, либо не позднее чем за три месяца до истечения срока действия лицензии о своем намерении не продлевать лицензию. Если указанные обладатели лицензии уведомляют о своем намерении ходатайствовать о приостановлении действия или отзыве лицензии менее чем за три месяца, Агентство удовлетворяет их заявление по истечении трех месяцев со дня его регистрации. Электроэнергетическое предприятие, у которого срок действия лицензии истек и которое не выполнило требование об уведомлении Агентства, обязано осуществлять деятельность, на которую ему была выдана лицензия, в течение установленного в постановлении Агентства срока, который не может превышать три месяца с даты регистрации заявления о приостановлении действия или об отзыве лицензии или с даты истечения срока действия лицензии. Если Агентство своим постановлением устанавливает, что не существует другого обладателя лицензии, способного осуществлять лицензируемую деятельность вместо обладателя лицензии, у которого действие лицензии было приостановлено, лицензия была отозвана или у которого срок действия лицензии истек, оно уведомляет Правительство в целях утверждения необходимых мер по созданию нового предприятия и принимает меры по обеспечению непрерывности этой услуги.

(7) Иные поставщики, кроме предусмотренных частью (6), обязаны не позднее чем за три месяца информировать потребителей и Агентство о своем намерении ходатайствовать о приостановлении действия или отзыве лицензии либо не позднее чем за три месяца до истечения срока действия лицензии о намерении не продлевать ее.

(8) Во время электроэнергетических кризисов обладатели лицензий, осуществляющие деятельность в электроэнергетическом секторе, имеют по меньшей мере следующие обязательства:

a) в случае производителя мобилизовать всю имеющуюся производственную мощность по требованию оператора передающей системы;

b) в случае оператора передающей системы принять дополнительные объемы электроэнергии, предоставленные производителями, и обеспечить предоставление услуги по передаче электроэнергии в соответствии с условиями Плана действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе;

c) в случае операторов распределительных систем принять меры по ограничению и/или прерыванию поставки электроэнергии согласно Плану действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе.

Статья 22. Переоформление, приостановление и возобновление действия лицензии

(1) Переоформление лицензии осуществляется в соответствии с положениями Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(2) Действие лицензии приостанавливается согласно закону постановлением Агентства с его последующим обращением в судебную инстанцию в соответствии с главой XXII^3

Гражданского процессуального кодекса № 225/2003.

(3) Действие лицензии приостанавливается на одном из следующих оснований:

a) заявление обладателя лицензии о приостановлении действия лицензии;

b) несоблюдение обладателем лицензии предписания об устранении в установленный Агентством срок обстоятельств, являющихся нарушением условий осуществления лицензируемой деятельности;

c) констатация невыполнения обладателем лицензии своих обязанностей, в том числе предписанных Агентством, что привело к перерыву в поставке электроэнергии потребителям на срок, превышающий установленный период устранения обоснованных причин, что поставило под угрозу национальную безопасность, жизнь и здоровье людей, или констатация того, что действия или бездействие обладателя лицензии приводят к нарушению общественного порядка и требуют немедленного устранения последствий;

d) невыполнение обладателем лицензии обязательства по регистрации в Реестре участников оптовых энергетических рынков в установленный Агентством срок согласно статье 86;

e) несоблюдение обладателем лицензии распоряжений Комиссии по чрезвычайным ситуациям, решений или постановлений Агентства, изданных в период электроэнергетических кризисов;

f) временная неспособность обладателя лицензии осуществлять свою деятельность, на которую выдана соответствующая лицензия;

g) невнесение платежей за регулирование в сроки, предусмотренные подпунктом g) части (1) статьи 21;

h) отсутствие деятельности, на которую была выдана лицензия, на протяжении трех лет подряд.

(4) В случае, предусмотренном пунктом a) части (3), Агентство принимает постановление о приостановлении действия лицензии в течение трех рабочих дней со дня регистрации соответствующего заявления или в течение трех рабочих дней со дня истечения срока, установленного согласно части (6) статьи 21, и устанавливает срок приостановления, указанный в заявлении, но который не может превышать срок, предусмотренный частью (5) настоящей статьи. В случаях, предусмотренных пунктами b)–h) части (3), Агентство распоряжается постановлением о приостановлении действия лицензии и обращается в судебную инстанцию в срок не, превышающий трех рабочих дней со дня принятия соответствующего постановления, для его утверждения.

(5) Постановлением Агентства о приостановлении действия лицензии устанавливается срок приостановления действия, который не может превышать трех месяцев со дня принятия постановления. Срок действия лицензии не продлевается на период приостановления ее действия.

(6) Постановление Агентства о приостановлении действия лицензии создает правовые последствия со дня принятия и применяется до принятия постановления о возобновлении лицензируемой деятельности в соответствии с частью (9) или до принятия постановления о констатации устранения обстоятельств, послуживших основанием для приостановления действия лицензии, в случаях, предусмотренных пунктами b)–h) части (3), или до возможного вынесения окончательного и вступившего в законную силу судебного решения об аннулировании постановления Агентства о приостановлении действия лицензии. Контроль законности постановлений Агентства о приостановлении действия лицензии осуществляется в соответствии с главой XXII^3 Гражданского процессуального кодекса № 225/2003.

(7) На срок приостановления действия лицензии на передачу электроэнергии, на распределение электроэнергии или на осуществление операций на рынке электроэнергии, а также на срок приостановления действия лицензии поставщика универсальной услуги, поставщика на крайний случай и центрального поставщика электроэнергии Агентство назначает нового обладателя лицензии в рамках обязательств по публичной услуге для осуществления одного из указанных видов деятельности вместо обладателя лицензии, у которого действие лицензии было приостановлено. Обладатель лицензии, у которого действие лицензии было приостановлено, не должен никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязан представлять ему всю информацию и документы, необходимые для осуществления данной деятельности.

(8) Обладатель лицензии обязан письменно уведомить Агентство об устранении обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии, но не позднее последнего дня срока приостановления. В противном случае Агентство инициирует процедуру отзыва лицензии на основании пункта e) части (2) статьи 23 в отношении обладателя лицензии, действие которой было приостановлено по одному из оснований, предусмотренных пунктами b)–h) части (3) настоящей статьи.

(9) Если действие лицензии было приостановлено на основании, предусмотренном пунктом a) части (3), а обладатель лицензии не подал заявление о возобновлении ее действия, Агентство принимает постановление о возобновлении действия лицензии не позднее дня истечения срока приостановления ее действия.

(10) Возобновление действия лицензии осуществляется в соответствии с Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/ 2011.

Статья 23. Отзыв лицензии

(1) Лицензия отзывается судебным решением, вынесенным в соответствии с законом, по требованию Агентства, за исключением отзыва лицензии по одному из оснований, предусмотренных пунктами a), b) и e) части (2), когда Агентство отзывает лицензию прямым способом. В случае отзыва лицензии на основании пунктов e) и h) части (2) Агентство должно обратиться в судебную инстанцию в срок, предусмотренный частью (4), с соблюдением положений главы XXII^3 Гражданского процессуального кодекса № 225/2003.

(2) Лицензия отзывается по одному из следующих оснований:

a) заявление обладателя лицензии об ее отзыве;

b) решение об исключении обладателя лицензии из Государственного регистра правовых единиц;

c) выявление недостоверных данных в документах, представленных Агентству в связи с выдачей, продлением или переоформлением лицензии;

d) констатация невыполнения обладателем лицензии условий, установленных для выдачи или продления лицензии;

e) неустранение в срок обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии;

f) повторное неисполнение в назначенный Агентством срок предписаний по устранению обстоятельств, являющихся нарушениями условий осуществления лицензируемой деятельности;

g) неспособность обладателя лицензии осуществлять деятельность, на которую была выдана соответствующая лицензия;

h) несоблюдение обладателем лицензии требований по отделению и независимости и/ или сертификации оператора передающей системы.

(3) Агентство принимает постановление об отзыве лицензии по запросу обладателя лицензии в течение пяти рабочих дней со дня регистрации заявления или в течение пяти рабочих дней со дня истечения срока, установленного согласно части (6) статьи 21. Постановление об отзыве лицензии на основании, предусмотренном пунктом b) части (2), принимается Агентством в течение пяти рабочих дней со дня получения копии решения об аннулировании государственной регистрации обладателя лицензии, при условии подтверждения данного факта органом государственной регистрации. Постановление об отзыве лицензии на основании, установленном в пункте e) части (2), принимается Агентством в течение пяти рабочих дней со дня истечения срока приостановления, установленного в постановлении Агентства о приостановлении действия лицензии согласно части (5) статьи 22, при условии, что обладатель лицензии не уведомил Агентство об устранении обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии.

(4) Если Агентство распоряжается постановлением об отзыве лицензии по основанию, установленному в пунктах e) и h) части (2), оно должно обратиться в судебную инстанцию в течение не более трех рабочих дней со дня принятия постановления об отзыве лицензии.

(5) В случаях, предусмотренных пунктами c), d), f) и g) части (2), постановление об отзыве лицензии принимается Агентством в течение пяти рабочих дней со дня вступления в силу судебного решения.

(6) Постановление об отзыве лицензии доводится до сведения обладателя лицензии с указанием причин отзыва в течение трех рабочих дней со дня принятия. Постановление Агентства об отзыве лицензии создает правовые последствия со дня принятия и

применяется до возможного вынесения окончательного и вступившего в законную силу судебного решения об его отмене. Контроль законности постановлений Агентства об отзыве лицензии осуществляется в соответствии с положениями главы XXII[3] Гражданского процессуального кодекса № 225/2003.

(7) В случае отзыва лицензии лицензионный сбор не возмещается.

(8) В случае отзыва лицензии на передачу электроэнергии, на распределение электроэнергии или на осуществление операций на рынке электроэнергии, а также в случае отзыва лицензии поставщика универсальной услуги, поставщика на крайний случай и центрального поставщика электроэнергии Агентство назначает нового обладателя лицензии в рамках обязательств по публичной услуге, осуществляющего один из указанных видов деятельности вместо предприятия, у которого лицензия была отозвана. Электроэнергетическое предприятие, у которого была отозвана лицензия, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии, представляя ему безоговорочный доступ к электросетям и всю информацию и документы, необходимые для осуществления соответствующей деятельности.

(9) Электроэнергетическое предприятие, у которого была отозвана лицензия, обязано в течение 10 рабочих дней со дня принятия постановления об отзыве лицензии сдать в Агентство отозванную лицензию.

(10) Электроэнергетическое предприятие, у которого ранее лицензия была отозвана, может подать заявление (декларацию) о выдаче новой лицензии на деятельность, предусмотренную частью (1) статьи 16, только по истечении шестимесячного срока со дня отзыва предыдущей лицензии.

Статья 24. Реорганизация электроэнергетических предприятий

(1) Оператор передающей системы и оператор распределительной системы обязаны предварительно уведомить Агентство о начале его реорганизации или об изменениях, внесенных на уровне руководящих органов и/или контролирующих органов, и представить информацию, запрошенную Агентством в связи с этим. Последствия реорганизации, в результате которой произошло необоснованное повышение регулируемых тарифов, не учитываются при их утверждении.

(2) Если в результате рассмотрения полученной информации Агентство констатирует нарушения требований по отделению и независимости оператора передающей системы или по отделению и независимости оператора распределительной системы, Агентство уведомляет об этом оператора системы. Оператор передающей системы и оператор распределительной системы обязаны устранить установленные нарушения в сроки, предусмотренные в постановлении по констатации нарушения требований по отделению и независимости, принятом Агентством. Оператор передающей системы и оператор распределительной системы представляют в Агентство все документы, данные и информацию, подтверждающие устранение установленных Агентством нарушений.

(3) Если оператор передающей системы или оператор распределительной системы не устранил установленные Агентством нарушения в назначенные им сроки, Агентство инициирует процедуру отзыва лицензии на соответствующую деятельность в соответствии с настоящим законом и применяет финансовую санкцию, предусмотренную пунктом e) или g) части (4) статьи 146.

Глава IV
ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Часть 1
Отделение оператора передающей системы

Статья 25. Оператор передающей системы

(1) Передача электроэнергии осуществляется оператором передающей системы на основании лицензии на передачу электроэнергии, выданной Агентством в соответствии с законом.

(2) Оператор передающей системы создается в виде специализированного и независимого электроэнергетического предприятия со статусом юридического лица, сертифицированного согласно статье 30.

(3) Оператор передающей системы осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями настоящего закона, условиями, предусмотренными лицензией на передачу электроэнергии, и с соблюдением регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством.

(4) При выполнении своих функций и обязанностей оператор передающей системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или по поставке электроэнергии, и не может обладать лицензией на производство электроэнергии, на торговлю электроэнергией или на поставку электроэнергии.

(5) Независимость оператора передающей системы обеспечивается путем применения одной из следующих моделей:

a) модель отделения собственности оператора передающей системы согласно положениям частей (1) и (2) статьи 26;

b) модель независимого системного оператора в соответствии с положениями статьи 27 в случае, если на 6 октября 2011 года сети электропередачи принадлежали на праве собственности вертикально интегрированному электроэнергетическому предприятию.

Статья 26. Отделение собственности на сети электро-передачи и оператора передающей системы

(1) Согласно модели разделения собственности электроэнергетическое предприятие, владеющее на правах собственности сетями электропередачи, осуществляет свою деятельность в качестве оператора передающей системы с соблюдением условий лицензии на передачу электроэнергии.

(2) Для обеспечения независимости оператора передающей системы одно и то же лицо или одни и те же лица не вправе:

a) осуществлять прямо или косвенно контроль над предприятием, осуществляющим один из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии, и осуществлять прямо или косвенно контроль либо иное право в отношении оператора передающей системы или сети электропередачи;

b) осуществлять прямо или косвенно контроль над оператором передающей системы или над сетями электропередачи и осуществлять прямо или косвенно контроль или определенное право на предприятие, осуществляющее один из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или по поставке электроэнергии;

c) назначать членов наблюдательного совета, административного совета или органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения, в случае оператора передающей системы или в случае сетей электропередачи, и осуществлять прямо или косвенно контроль либо иное право в отношении предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии;

d) быть членом/членами наблюдательного совета, административного совета или органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения, как в случае предприятия, осуществляющего любой из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии, так и в случае оператора передающей системы или сети электропередачи.

(3) Права, предусмотренные пунктами a)–c) части (2), включают, в частности:

a) полномочие осуществлять права голоса;

b) полномочие назначать членов наблюдательного совета, административного совета или органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения;

c) прямое или косвенное владение мажоритарной долей.

(4) В значении пунктов a) и b) части (2) понятие "предприятие, осуществляющее один из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии" включает понятие "предприятие, осуществляющее один из видов деятельности по производству природного газа, торговле природным газом или поставке природного газа" в значении Закона о природном газе № 108/2016, а понятия "оператор передающей системы" и "сеть электропередачи" относятся и к понятию "оператор передающей системы" и "передающая сеть" в значении, предусмотренном соответствующим законом.

(5) В значении пункта b) части (2) понятие "предприятие, осуществляющее любой из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или

поставке электроэнергии" не включает конечных потребителей, которые производят или продают электроэнергию напрямую или через предприятия, над которыми они осуществляют индивидуальный или совместный контроль, при условии, что таковые, в том числе в отношении распределяемых им долей в электроэнергии, производимой контролируемыми предприятиями, должны быть, с точки зрения среднегодового потребления, конечными потребителями, расходующими более высокий объем электроэнергии, чем объем электроэнергии, поставляемой в электрическую сеть, и при условии, что экономическая стоимость электроэнергии, которую они продают третьим лицам, незначительна по сравнению с соотнесенной стоимостью их остальных видов коммерческой деятельности.

(6) Обязательство, предусмотренное частью (1), считается выполненным, если два или более предприятия, владеющих сетями электропередачи, создали совместное предприятие, выполняющее у двух или более договаривающихся сторон Энергетического сообщества роль оператора передающей системы по отношению к соответствующим сетям электропередачи. Никакое другое предприятие не может быть частью совместного предприятия**,** если оно не было назначено независимым оператором передающей системы или независимым оператором системы, с обеспечением соответствия релевантным требованиям к отделению и сертификации согласно настоящему закону.

(7) Если лицо или лица, указанные в части (2), представляют орган публичной власти, орган центрального публичного управления, два отдельных органа публичной власти, два отдельных отраслевых центральных органа публичного управления, осуществляющих контроль над оператором передающей системы или над сетями электропередачи, с одной стороны, и над предприятием, осуществляющим один из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии, с другой стороны, они не считаются одним и тем же лицом или одними и теми же лицами.

(8) Оператору передающей системы, который входил в состав вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, запрещается передавать информацию, составляющую коммерческую тайну согласно статье 31, а также переводить собственный персонал на предприятия, осуществляющие один из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии.

(9) В отступление от положений частей (1) и (2) в случае, если до 6 октября 2011 года сети электропередачи принадлежали на праве собственности вертикально интегрированному электроэнергетическому предприятию, разрешается внедрение модели независимого системного оператора на условиях, предусмотренных статьей 27.

(10) Электроэнергетические предприятия, осуществляющие один из видов деятельности по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии, не могут осуществлять прямо или косвенно контроль либо какое-либо право в отношении отделенных операторов передающих систем, применяющих положения частей (1) и (2).

Статья 27. Независимый системный оператор

(1) Если сети электропередачи по состоянию на 6 октября 2011 года принадлежали на праве собственности вертикально интегрированному энергетическому предприятию, в отступление от положений части (1) статьи 26, по предложению собственника сетей электропередачи Агентство назначает независимого системного оператора при условии его соответствия следующим требованиям:

a) оператор, подлежащий назначению в качестве независимого системного оператора (кандидат в операторы), доказывает свое соответствие требованиям, предусмотренным частью (2) статьи 26;

b) кандидат в операторы доказывает, что располагает необходимыми финансовыми, техническими, физическими и человеческими ресурсами для выполнения функций и обязанностей, предусмотренных настоящим законом для оператора передающей системы, в частности статьей 35;

c) кандидат в операторы обязуется соблюдать десятилетний план развития сетей электропередачи, выполняемый под мониторингом Агентства;

d) собственник сетей электропередачи доказывает, что способен выполнять свои обязанности, предусмотренные частью (4) статьи 28. В этих целях он должен представить Агентству все проекты договоров с кандидатом в операторы и с любым другим релевантным субъектом;

e) кандидат в операторы доказывает, что располагает необходимой мощностью для выполнения обязанности по предоставлению доступа к передающим электросетям и для сотрудничества с операторами передающих систем на европейском и региональном уровне.

(2) В отступление от требования пункта i) части (2) статьи 9 Закона о разграничении публичной собственности № 29/2018 в нормативном акте/договоре передачи в пользование активов кандидату в операторы должно быть указано имущество публичной сферы государства, находящееся на бухгалтерском учете оператора передающей системы на день передачи/подписания договора, а перечень соответствующих объектов имущества обновляется по завершении их инвентаризации и разграничения.

(3) Если Агентство констатирует соответствие требованиям части (2), оно назначает кандидата в операторы независимым системным оператором, применяя процедуру сертификации, предусмотренную статьей 30.

Статья 28. Обязанности независимого системного оператора и собственника сетей электропередачи

(1) Электроэнергетическое предприятие, соответствующее требованиям, предусмотренным статьей 27, и назначенное в качестве независимого системного оператора, выполняет следующие обязанности:

a) предоставляет доступ и управляет доступом третьих лиц к сетям электропередачи, собирает платежи за предоставление услуги по передаче электроэнергии на основе регулируемых тарифов, утвержденных в соответствии с настоящим законом, платежи, связанные с управлением перегрузками, а также платежи в рамках механизма компенсации между операторами передающих систем;

b) эксплуатирует, обслуживает, модернизирует и развивает сети электропередачи, обеспечивает долгосрочную способность сетей электропередачи удовлетворять разумный спрос на передачу электроэнергии, разрабатывая и выполняя десятилетние планы развития сетей электропередачи и годовые инвестиционные планы. В целях модернизации и развития сетей электропередачи независимый системный оператор несет ответственность за планирование, строительство и сдачу в эксплуатацию новой инфраструктуры. В этой связи независимый системный оператор действует как оператор передающей системы и выполняет функции и обязанности, предусмотренные статьей 35.

(2) Независимый системный оператор осуществляет все полномочия и пользуется правами, предусмотренными в соответствии с настоящим законом для оператора передающей системы.

(3) Собственник сетей электропередачи не может выполнять функции по предоставлению доступа и управлению доступом третьих лиц к принадлежащим ему сетям электропередачи, а также функции по разработке и выполнению десятилетних планов развития сетей электропередачи и инвестиционных планов.

(4) В случае назначения независимого системного оператора собственник сетей электропередачи выполняет следующие обязанности:

a) сотрудничает с независимым системным оператором и оказывает ему необходимую поддержку для выполнения своих функций и обязанностей, предусмотренных настоящим законом, а также предоставляет необходимую для этого информацию;

b) финансирует инвестиции, решение о которых принято независимым системным оператором и которые утверждены Агентством, или дает свое согласие на финансирование любой релевантной стороной, включая независимого системного оператора. Все релевантные финансовые условия подлежат утверждению Агентством. Перед утверждением Агентство проводит консультации с собственником сетей электропередачи, а также с другими релевантными сторонами;

c) принимает на себя ответственность за активы сетей электропередачи, за исключением ответственности, связанной с функциями и обязанностями независимого системного оператора;

d) предоставляет гарантии для содействия финансированию развития сетей электропередачи, за исключением инвестиций, которые согласилась финансировать любая релевантная сторона, включая независимого системного оператора, в соответствии с пунктом b).

(5) Мониторинг соблюдения собственником сетей электропередачи обязанностей, предусмотренных частью (4), осуществляется Агентством и Советом по конкуренции в

пределах установленных законом полномочий.

(6) Независимый системный оператор и собственник сетей электропередачи передают Агентству информацию о выполнении обязанностей, предусмотренных настоящей статьей, а также предусмотренных статьей 29, в сроки и в соответствии с процедурами, установленными Агентством.

Статья 29. Отделение собственника сетей электропередачи

(1) Если в соответствии с условиями, предусмотренными частью (1) статьи 27, был назначен независимый системный оператор, собственник сетей электропередачи, входящий в вертикально интегрированное электроэнергетическое предприятие, должен быть независимым по меньшей мере с функциональной точки зрения в принятии решений и с точки зрения своей организационно-правовой формы от других видов деятельности, не связанных с передачей электроэнергии.

(2) Для обеспечения независимости собственника сетей электропередачи в соответствии с частью (1) должны соблюдаться следующие минимальные условия:

a) должностные лица собственника сетей электропередачи не должны участвовать в структурах интегрированного электроэнергетического предприятия, прямо или косвенно отвечающего за ежедневное выполнение деятельности по производству электроэнергии, распределению электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии;

b) должны приниматься необходимые меры для гарантирования учета профессиональных интересов должностных лиц собственника сетей электропередачи для обеспечения им возможности действовать независимо;

c) собственник сетей электропередачи должен разработать программу соответствия, содержащую меры, принимаемые для обеспечения исключения дискриминационного поведения, и обеспечить адекватный мониторинг соблюдения этой программы. Программа соответствия определяет конкретные обязанности, возлагаемые на работников собственника сетей электропередачи для выполнения соответствующих задач. Лицо или орган, ответственный за мониторинг программы соответствия, осуществляют свою деятельность с применением по аналогии положений статьи 62 и представляют в Агентство в установленные сроки ежегодный отчет с указанием мер, принятых для выполнения программы соответствия. Соответствующий отчет публикуется на веб-сайте собственника сетей электропередачи.

(3) Условия, предусмотренные пунктами a) и b) части (2), применяются и в случае ревизоров или лиц, занимающих руководящие должности в ревизионном комитете, в зависимости от организационно-правовой формы предприятия.

(4) В случае несоблюдения собственником сетей электропередачи обязанностей, предусмотренных настоящей статьей, Агентство повторно инициирует процедуру сертификации для оценки соблюдения требований по отделению и независимости оператора передающей системы в соответствии с пунктом b) части (1) статьи 32.

Статья 30. Назначение и сертификация оператора передающей системы

(1) До назначения в качестве оператора передающей системы путем выдачи лицензии на передачу электроэнергии электроэнергетическое предприятие должно быть сертифицировано согласно процедуре, предусмотренной настоящей статьей.

(2) После выполнения всех требований по отделению и независимости оператора передающей системы, предусмотренных частями (1) и (2) статьи 26 или статьей 27, электроэнергетическое предприятие должно письменно уведомить об этом Агентство, запросить сертификацию и представить все соответствующие документы, данные и информацию.

(3) В течение не более четырех месяцев со дня уведомления Агентства оператором передающей системы согласно части (2) и при условии представления всех документов, данных и информации, подтверждающих соответствие оператора передающей системы требованиям по отделению и независимости, Агентство принимает постановление о временной сертификации оператора передающей системы.

(4) Если Агентство не приняло в указанный в части (3) срок постановление о временной сертификации или не уведомило письменно оператора передающей системы об отказе в сертификации, таковая считается предоставленной по принципу одобрения по умолчанию. По истечении установленного срока по запросу оператора передающей системы Агентство

обязано в течение пяти рабочих дней принять постановление о констатации утверждения по умолчанию временной сертификации оператора передающей системы.

(5) Агентство незамедлительно уведомляет Секретариат Энергетического сообщества в отношении постановления о временной сертификации оператора передающей системы, утвержденной прямо или по умолчанию, и представляет ему соответствующие документы и информацию. В двухмесячный срок после получения уведомления или, если запрашивается заключение Регулирующего комитета Энергетического сообщества, – в четырехмесячный срок Секретариат Энергетического сообщества представляет Агентству свое заключение по выполнению оператором передающей системы условий сертификации. Если Секретариат Энергетического сообщества не выносит заключение в установленный срок, считается, что у него не было замечаний к постановлению Агентства о временной сертификации оператора передающей системы.

(6) Не позднее чем в двухмесячный срок после получения заключения Секретариата Энергетического сообщества по выполнению оператором передающей системы условий сертификации Агентство принимает окончательное постановление о сертификации оператора передающей системы, принимая во внимание в максимальной степени заключение Секретариата Энергетического сообщества.

(7) Постановление Агентства о сертификации оператора передающей системы и заключение Секретариата Энергетического сообщества публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, на официальном веб-сайте Агентства и на официальном веб-сайте Секретариата Энергетического сообщества. Если постановление Агентства о сертификации оператора передающей системы отличается от заключения Секретариата Энергетического сообщества, Агентство указывает в постановлении и публикует вместе с ним причины, на которых было основано его отклоняющееся решение, а также информирует Секретариат Энергетического сообщества.

(8) В рамках процедуры сертификации Агентство, Секретариат Энергетического сообщества и Регулирующий комитет Энергетического сообщества запрашивает у оператора передающей системы и электроэнергетических предприятий, выполняющих любые функции по производству электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии, любую необходимую информацию о выполнении этими органами полномочий, предусмотренных настоящей статьей. Оператор передающей системы и электроэнергетические предприятия обязаны предоставлять запрашиваемую информацию.

(9) Агентство, Секретариат Энергетического сообщества и Регулирующий комитет Энергетического сообщества обязаны не разглашать информацию, составляющую коммерческую тайну.

(10) Оператор передающей системы считается сертифицированным только после опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова постановления о сертификации оператора передающей системы, утвержденного Агентством по завершении процедуры, предусмотренной настоящей статьей.

Статья 31. Требования конфиденциальности и прозрачности к оператору передающей системы и собственнику сетей электропередачи

(1) Без ущерба для законной обязанности по неразглашению информации на основании настоящего закона и других нормативных актов оператор передающей системы и собственник сетей электропередачи соблюдают конфиденциальность информации, составляющей коммерческую тайну, полученной в ходе осуществления своей деятельности, и препятствуют без дискриминации разглашению информации о своих видах деятельности, которые могут быть выгодными с экономической точки зрения. Оператор передающей системы и собственник сетей электропередачи не раскрывают никакую информацию, составляющую коммерческую тайну, остальным сторонам вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, за исключением ситуации, когда такое раскрытие необходимо для совершения коммерческой сделки. Для обеспечения полного выполнения правил, касающихся отделения информации, собственник сетей электропередачи и оставшаяся часть предприятия не используют общие услуги, такие как общие юридические услуги, кроме чисто административных или информационных услуг.

(2) Оператору передающей системы в случае продажи или покупки электроэнергии связанными предприятиями запрещается неправомерно использовать информацию,

составляющую коммерческую тайну, полученную от третьих лиц в контексте предоставления или согласования доступа к сетям электропередачи.

(3) Информация, необходимая для обеспечения реальной конкуренции и функционирования рынка электроэнергии, опубликовывается. Эта обязанность не наносит ущерба соблюдению конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну.

Статья 32. Мониторинг соответствия требованиям по отделению

(1) Агентство осуществляет мониторинг постоянного соблюдения оператором передающей системы требований по его отделению и независимости, предусмотренных настоящим законом. Агентство повторно инициирует процедуру сертификации для оценки выполнения требований по отделению и независимости оператора передающей системы в следующих случаях:

a) при уведомлении оператором передающей системы в соответствии с частью (2);

b) по собственной инициативе, если ему известно, что запланированное изменение прав или влияния на собственников сетей электропередачи или на оператора передающей системы может привести к нарушению условий, касающихся отделения и независимости оператора передающей системы, или если у него есть основания полагать, что произошло такое нарушение;

c) по мотивированному требованию Секретариата Энергетического сообщества.

(2) Оператор передающей системы обязан уведомить Агентство о любой планируемой сделке, которая может потребовать переоценки соблюдения им условий, касающихся отделения и независимости оператора передающей системы.

(3) В течение не более четырех месяцев с даты наступления по меньшей мере одного из случаев, указанных в части (1), Агентство принимает постановление о временной сертификации оператора передающей системы. В случае повторной сертификации оператора передающей системы положения частей (4)–(10) статьи 30 применяются соответствующим образом.

(4) Если Агентство констатирует нарушение требований по отделению и/или независимости оператора передающей системы, оператор передающей системы и/или собственник/собственники сетей электропередачи обязан/обязаны устранить эти нарушения в сроки, установленные в постановлении Агентства. Оператор передающей системы представляет Агентству все документы, данные и информацию, подтверждающие устранение установленных нарушений.

(5) Если оператор передающей системы не устраняет выявленные нарушения в установленные сроки, Агентство инициирует процедуру отзыва лицензии на передачу электроэнергии в соответствии с пунктом h) части (2) статьи 32 и применяет финансовую санкцию, предусмотренную пунктом e) части (4) статьи 146.

Статья 33. Сертификация в отношении третьих стран

(1) В случае регистрации Агентством заявления о сертификации от оператора передающей системы или собственника сетей электропередачи, контролируемых лицом или несколькими лицами из одной или нескольких третьих стран, Агентство обязано уведомить об этом Секретариат Энергетического сообщества. Для целей настоящей статьи "третья страна" означает страну, не являющуюся государством – членом Европейского Союза или договаривающейся стороной Энергетического сообщества.

(2) Агентство незамедлительно уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о любых обстоятельствах, в результате которых одно или несколько лиц из одной или нескольких третьих стран могут получить контроль над сетью электропередачи или оператором передающей системы. Оператор передающей системы обязан информировать Агентство о наступлении любых обстоятельств, на основании которых одно или несколько лиц из одной или нескольких третьих стран могут получить контроль над сетью электропередачи или оператором передающей системы.

(3) Сертификация в отношении третьих стран осуществляется с соблюдением процедуры, установленной в статье 30, с учетом конкретных требований, предусмотренных настоящей статьей.

(4) Агентство отказывает в сертификации оператору передающей системы, контролируемому одним или несколькими лицами из одной или нескольких третьих стран, если не доказано следующее:

1) данный субъект соответствует требованиям, предусмотренным статьей 26;

2) предоставление сертификации не ставит под угрозу безопасность снабжения электроэнергией Республики Молдова и Энергетического сообщества. При рассмотрении данного вопроса Агентство учитывает:

a) права и обязанности Энергетического сообщества в отношении соответствующей третьей страны согласно принципам международного права, включая права и обязанности, вытекающие из любого соглашения, заключенного с одной или несколькими третьими странами, стороной которого является Энергетическое сообщество и в котором рассматриваются вопросы безопасности снабжения электроэнергией;

b) права и обязанности Республики Молдова в отношении данной третьей страны в соответствии с заключенными с ней соглашениями, если они не противоречат Договору об Энергетическом сообществе;

c) права и обязанности, вытекающие из Соглашения об ассоциации между Республикой Молдова и Европейским Союзом или из торговых соглашений, заключенных между Республикой Молдова и Европейским Союзом;

d) другие обстоятельства, относящиеся к данному случаю и к вовлеченной третьей стране.

(5) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики и/или другие органы центрального публичного управления обязаны предоставлять Агентству по запросу заключение по аспектам, указанным в части (4).

(6) До принятия постановления о сертификации оператора передающей системы контролируемого одним или несколькими лицами из одной или нескольких третьих стран Агентство запрашивает у Секретариата Энергетического сообщества заключение по поводу того, что:

a) данное предприятие соответствует требованиям, предусмотренным статьей 26;

b) предоставление сертификации не поставит под угрозу безопасность снабжения электроэнергией в Энергетическом сообществе.

Статья 34. Владение установками для хранения энергии оператором передающей системы

(1) Оператор передающей системы не должен владеть, развивать, администрировать и эксплуатировать установки для хранения энергии.

(2) В отступление от части (1) оператор передающей системы может владеть, развивать, администрировать или эксплуатировать установки для хранения энергии, если они являются полностью интегрированными сетевыми компонентами и Агентство утвердило постановлением предоставление отступления от требований, или при совокупном выполнении следующих условий:

a) в результате открытой, прозрачной и недискриминационной процедуры аукционов, организованной оператором передающей системы и предварительно утвержденной Агентством, не было предоставлено другим сторонам право на владение, развитие, администрирование или эксплуатацию таких установок, или эти стороны не были в состоянии предоставлять такие услуги по разумной цене и своевременно;

b) такие установки для хранения энергии или системные услуги, целью которых не является стабильность частоты, необходимы оператору передающей системы для выполнения возлагаемых на него на основании настоящего закона обязанностей по обеспечению эффективного, безопасного и надежного функционирования сетей электропередачи и не используются для покупки или продажи электроэнергии на рынке электроэнергии;

c) Агентство оценило необходимость такого отступления от требований, провело оценку *ex ante* применения процедуры аукционов, в том числе условий процедуры аукционов и дало свое согласие принятым в этих целях постановлением.

(3) Агентство может разработать инструкции или условия закупки, чтобы помочь оператору передающей системы в обеспечении справедливой процедуры аукционов.

(4) Агентство уведомляет Секретариат Энергетического сообщества и Регулирующий комитет Энергетического сообщества о принятии постановления об отступлении от требований согласно части (2) и представляет соответствующую информацию о заявлении и причинах предоставления отступления.

(5) Агентство проводит не реже одного раза в пять лет открытые консультации, касающиеся существующих установок для хранения энергии, для оценки потенциального наличия и заинтересованности других сторон в осуществлении инвестиций в такие установки. Если в результате открытых консультаций Агентство констатирует, что другие стороны способны владеть, развивать, администрировать или эксплуатировать установки для хранения энергии способом, эффективным с точки зрения затрат, оно принимает обоснованное постановление, которым обязывает оператора передающей системы постепенно исключить виды деятельности, связанные с хранением энергии. Обязанность по постепенному исключению деятельности по хранению энергии должна быть выполнена в течение 18 месяцев со дня, установленного Агентством в постановлении, принятом в соответствии с настоящей частью.

(6) При возложении на оператора передающей системы обязанности по постепенному исключению видов деятельности, связанных с хранением энергии, в соответствии с положениями части (5) Агентство может принять решение о выплате оператору передающей системы разумной компенсации для возврата остаточной стоимости инвестиций, вложенных в установку/установки для хранения энергии.

(7) Положения части (5) не применяются к полностью интегрированным сетевым компонентам или в течение обычного срока амортизации новых установок для хранения энергии, в отношении которых имеется окончательное решение об инвестициях до 2026 года, при условии, что такие установки для хранения энергии:

a) подключаются к сети электропередачи не более чем в двухлетний срок после принятия соответствующего решения по инвестиции;

b) интегрируются в сети электропередачи;

c) используются исключительно для моментального реактивного восстановления безопасности сети электропередачи в случае непредвиденных ситуаций в сети, если такая мера по восстановлению начинается сразу и завершается в тот момент, когда обычно применяемая передиспетчеризация способна решить возникшую проблему;

d) не используются для закупки или продажи электроэнергии на рынке электроэнергии, в том числе для балансировки.

Часть 2
Функции и обязанности оператора передающей системы

Статья 35. Основные функции и обязанности оператора передающей системы

(1) Оператор передающей системы выполняет следующие основные функции и обязанности:

a) обеспечивает долгосрочную способность сетей электропередачи удовлетворять разумный спрос на передачу электроэнергии, разрабатывая и выполняя десятилетние планы развития сетей электропередачи с учетом прогноза производства и потребления электроэнергии, в тесном сотрудничестве с соседними операторами передающих систем и операторами распределительных систем;

b) располагает адекватными финансовыми, техническими средствами и персоналом для обеспечения выполнения возложенных на него обязанностей;

c) эксплуатирует, обслуживает, модернизирует и развивает сети электропередачи в условиях безопасности, надежности и эффективности, с соблюдением требований, предназначенных обеспечить охрану окружающей среды, и в тесном сотрудничестве с соседними операторами передающих систем и распределительных систем. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии сетей электропередачи оператор передающей системы должен применять современные методы менеджмента энергетической эффективности и/или спроса и использовать все имеющиеся ресурсы гибкости и цифровизации путем интеграции инновационных технологий в электроэнергетическую систему;

d) способствует безопасности снабжения электроэнергией через сети электропередачи, эксплуатируемые и обслуживаемые надлежащим образом, путем обеспечения адекватной пропускной способности, а также содействует надежности электроэнергетической системы и передает связанную с этим информацию отраслевому органу центрального публичного управления в области энергетики в соответствии с настоящим законом;

e) управляет потоками электроэнергии в сетях электропередачи с учетом обменов с другими электроэнергетическими системами, с которыми они находятся в межсистемном соединении. С этой целью оператор передающей системы обеспечивает безопасное, надежное и эффективное функционирование сетей электропередачи, а также доступность всех системных услуг, в том числе предоставляемых диспетчеризируемым потреблением установками для хранения энергии в части, в которой эта доступность не зависит от другой передающей системы, с которой его сеть находится в межсистемном соединении;

f) выполняет функцию управления перегрузками в сетях электропередачи, включая межсистемные соединения, а также обеспечивает эффективное использование мощностей сетей электропередачи, в том числе межзональной мощности;

g) получает доходы от управления перегрузками, а также платежи, вносимые в рамках механизма компенсации между операторами передающих систем;

h) предоставляет и управляет доступом третьих лиц к сети электропередачи и дает мотивированные разъяснения в случае отказа в доступе к сети электропередачи;

i) обеспечивает недискриминационные отношения между пользователями системы или категориями пользователей системы, исключая, в частности дискриминацию в пользу связанных предприятий;

j) представляет другим системным операторам других сетей электропередачи, с которыми его сети находятся в межсистемном соединении, достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации, а также для согласованного развития и интероперабельности электросетей, находящихся в межсистемном соединении;

k) предоставляет понятным, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа к сетям электропередачи и использования этих сетей, а также информацию о предоставляемых им услугах и релевантных применяемых условиях, в том числе информацию о договорной и свободной мощности, не ограничиваясь техническими сведениями, за исключением информации, признанной Агентством официальной информацией ограниченного доступа;

l) отвечает на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных в настоящем законе и в утвержденных Агентством регулирующих нормативных актах;

m) осуществляет подключение, отключение и переподключение к сетям электропередачи в сроки и на условиях, установленных в настоящем законе и в утвержденных Агентством регулирующих нормативных актах;

n) закупает системные услуги для обеспечения эксплуатационной безопасности;

o) заимствует и принимает рамки сотрудничества и координации между региональными координационными центрами;

p) участвует в оценке адекватности ресурсов на европейском и национальном уровне;

q) обеспечивает цифровизацию сети электропередачи;

r) занимается управлением данными, в том числе развитием систем управления данными, кибернетической безопасностью и защитой данных, при условии соблюдения применимых правил и без ущерба для компетенции других органов;

s) ежедневно публикует на своем веб-сайте оперативную и техническую информацию о функционировании электроэнергетической системы. Перечень подлежащих опубликованию сведений утверждается Агентством;

t) выполняет работы по вырубке или формовочной обрезке насаждений для создания и сохранения безопасного расстояния до сетей электропередачи в охранных зонах электросетей;

u) выполняет другие функции и обязанности, предусмотренные настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами;

v) ежемесячно представляет данные о производителях и электростанциях, использующих возобновляемые источники, публичному учреждению, которое обеспечивает поддержку в проведении государственной политики в области энергоэффективности и продвижения использования энергии из возобновляемых источников.

(2) Оператор передающей системы обязан организовать в соответствии с лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой единое оперативно-технологическое управление электроэнергетической системой и регулирование потоков электроэнергии, полученных из электроэнергетических систем соседних стран или направляемых в них, справедливым, прозрачным и недискриминационным образом.

(3) Оператор передающей системы обязан построить достаточную трансграничную мощность для межсистемного соединения передающей электроэнергетической системы Республики Молдова с передающими электроэнергетическими системами других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза и/или для ее интеграции в региональный рынок, отвечая всем технически и экономически обоснованным требованиям к мощности, и учитывая необходимость обеспечения безопасности снабжения электроэнергией.

(4) В соответствии с лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой оператор передающей системы несет ответственность за балансировку электроэнергетической системы. При выполнении обязанности, предусмотренной пунктом n) части (1), оператор передающей системы закупает услуги по балансировке с соблюдением следующих условий:

a) использование прозрачных, недискриминационных процедур, основанных на рыночных механизмах, установленных в Правилах рынка электроэнергии, и с соблюдением принципов, установленных в статье 91;

b) участие всех квалифицированных электроэнергетических предприятий и участников рынка, в том числе участников рынка, предоставляющих энергию из возобновляемых источников, участников рынка, предоставляющих услуги диспетчеризируемого потребления, операторов установок для хранения энергии и агрегаторов. В этих целях оператор передающей системы разрабатывает квалификационные технические требования для участия балансировочного рынка и представляет их на утверждение Агентству после проведения консультаций с участниками рынка.

(5) Требования, предусмотренные частью (4), применяются при закупке системных услуг, целью которых не является стабильность частоты, за исключением случая, когда после оценки имеющихся обстоятельств в электроэнергетическом секторе Агентство устанавливает, что закупка и предоставление этих системных услуг путем применения рыночных механизмов не эффективны с точки зрения затрат, и утверждает отступление в этих целях. Оператор передающей системы имеет право в соответствии с Правилами рынка электроэнергии закупать системные услуги, целью которых не является стабильность частоты, также у участников рынка, задействованных в услугах диспетчеризируемого потребления, или у операторов установок для хранения энергии и должен использовать меры по энергетической эффективности, если эти меры эффективно снижают с точки зрения затрат необходимость модернизации или замены мощностей по производству электроэнергии и по поддержке эффективного и безопасного функционирования сетей электропередачи. Обязанность закупки системных услуг, целью которых не является стабильность частоты, предусмотренная в настоящей статье, не применяется к полностью интегрированным сетевым компонентам.

(6) Оператор передающей системы в результате прозрачного процесса, основанного на участии, включающего заинтересованных пользователей системы и операторов распределительных систем, устанавливает спецификации для системных услуг, целью которых не является стабильность частоты, и по обстоятельствам стандартизованные рыночные продукты для данных услуг по меньшей мере на национальном уровне. Спецификации представляются Агентству на утверждение и должны обеспечивать эффективное и недискриминационное участие всех участников рынка, включая участников рынка, предоставляющих электроэнергию из возобновляемых источников, участников рынка, предоставляющих услуги диспетчеризируемого потребления, операторов установок для хранения энергии и агрегаторов. Оператор передающей системы ведет обмен информацией и согласовывает с операторами распределительных систем меры по обеспечению оптимального использования ресурсов, по обеспечению безопасного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и по содействию развитию рынков электроэнергии. Разумные и обоснованные затраты, понесенные оператором передающей системы в связи с закупкой системных услуг, целью которых не является стабильность частоты, в том числе затраты, связанные с передачей данных, и затраты, связанные с коммуникационной инфраструктурой, учитываются Агентством при утверждении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии в соответствии с положениями методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии (далее – *методология тарифов на услугу по передаче электроэнергии*).

(7) Оператор передающей системы обязан прозрачно и без дискриминации закупать, используя основанные на рынке механизмы, необходимую электроэнергию для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в сетях электропередачи, которые он эксплуатирует в процессе осуществления лицензируемой деятельности. Затраты на закупку электроэнергии в соответствии с настоящей частью учитываются Агентством при утверждении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии.

(8) При осуществлении деятельности по передаче электроэнергии оператор передающей системы заключает и исполняет договоры, предусмотренные настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством, включая кодексы электросетей и руководства.

(9) При осуществлении полномочий, возложенных на основании настоящей статьи, оператор передающей системы содействует прежде всего интеграции рынков электроэнергии. В ходе своей деятельности оператор передающей системы должен учитывать рекомендации, издаваемые региональным координационным центром.

(10) Оператор передающей системы участвует в едином сопряжении рынков на сутки вперед и внутрисуточных рынков и осуществляет связанные с этим полномочия в соответствии с руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками, утвержденными Агентством. При осуществлении полномочий и функций, связанных с единым сопряжением рынков, оператор передающей системы сотрудничает с назначенным оператором рынков электроэнергии, а также с операторами передающих систем и с назначенными операторами рынка электроэнергии других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза.

(11) В отступление от положений части (1) статьи 19 в случаях и на условиях, предусмотренных кодексами электросетей и руководствами, оператор передающей системы может полностью или частично делегировать задачи, возложенные на него согласно соответствующим нормативным актам. В этом случае оператор передающей системы сохраняет за собой ответственность за обеспечение соблюдения обязательств, делегированных им третьей стороне (делегированный оператор), в том числе за обеспечение доступа к информации, необходимой для мониторинга Агентством.

(12) Оператор передающей системы сотрудничает с ENTSO-E и где это необходимо в соответствии с требованиями, установленными в рамках Энергетического сообщества, передает ENTSO-E всю необходимую информацию и данные в соответствии с настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами, включая кодексы электросетей и руководства, или в порядке, установленном в ENTSO-E.

(13) Оператор передающей системы сотрудничает с ACER и предоставляет любую необходимую информацию для выполнения задач ACER в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества, а также принимает необходимые меры и действия по применению заключений, рекомендаций и решений ACER. Оператор передающей системы вправе формулировать заключения по вопросам, рассматриваемым ACER в рамках организуемой им процедуры консультаций. Оператор передающей системы вправе опротестовать решение ACER, которое его касается, или решение ACER, которое, хотя и касается других лиц, представляет прямой интерес для оператора передающей системы, а также вправе обратиться в Суд Европейского Союза для аннулирования любого решения, изданного ACER, или в связи с непринятием ACER необходимых действий в установленные сроки.

(14) Оператор передающей системы вправе осуществлять и другие виды деятельности, помимо предусмотренных настоящим законом, в случае, если эти виды деятельности необходимы ему для выполнения своих обязанностей, возложенных на основании настоящего закона, при условии, что регулирующий орган предварительно установил необходимость такого отступления. Предусмотренный настоящей частью принцип не затрагивает право оператора передающей системы развивать или эксплуатировать другие виды сетей, отличные от электрических.

Статья 36. Специфические функции оператора передающей системы в связи с безопасностью снабжения электроэнергией

(1) Для обеспечения безопасности системы и содействия безопасности снабжения электроэнергией оператор передающей системы сотрудничает с операторами передающих систем блока регулирования частоты-мощности, в который он входит, с другими операторами

передающей системы того же региона расчета мощностей, с назначенными операторами рынка электроэнергии и другими субъектами, назначенными или делегированными для выполнения функций на рынке в своей зоне контроля, а также с другими соответствующими заинтересованными сторонами, согласно настоящему закону, а также кодексам электросетей и руководствам, устанавливающим технические правила управления инцидентами на операционном уровне.

(2) Оператор передающей системы обеспечивает непрерывность сделок с электроэнергией, но во время чрезвычайного положения, ситуации коллапса или восстановления электроэнергетической системы приостанавливает рыночную деятельность и связанные с нею процессы только в крайнем случае в соответствии с Кодексом электросетей при чрезвычайном положении и восстановлении электроэнергетической системы, утвержденным Агентством.

(3) Электроэнергетический кризис констатируется оператором передающей системы и подтверждается Комиссией по чрезвычайным ситуациям в порядке, установленном Планом действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе. В период электроэнергетического кризиса оператор передающей системы обязан принимать меры, предусмотренные настоящим законом, Планом действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе, а также распоряжениями Комиссии по чрезвычайным ситуациям. Во время электроэнергетического кризиса оператор передающей системы должен продолжать полностью соблюдать правила эксплуатации, предусмотренные Кодексом электросетей при чрезвычайном положении и восстановлении электроэнергетической системы.

(4) Ограничение сделок, в том числе ограничение уже выделенной межзональной мощности, ограничение межзональных мощностей, предоставляемых для выделения, или ограничение представления в программах инициируются только в соответствии с частью (2) статьи 44 и с соблюдением требований, предусмотренных кодексами электросетей и релевантными руководствами, предусмотренными статьей 39.

(5) Нерыночные меры, такие как принудительное сокращение потребления электроэнергии, применяются оператором передающей системы только в крайнем случае, если исчерпаны все возможности, предоставляемые рынком, или если очевидно, что одних только рыночных мер недостаточно для предотвращения ухудшения положения в снабжении электроэнергией. Любое принудительное сокращение потребления электроэнергии применяется только после того, как исчерпаны все возможности добровольного отключения электроустановок конечных потребителей, или в отсутствие достаточного времени для осуществления добровольного отключения. Оператор передающей системы применяет нерыночные меры, только если они являются необходимыми, пропорциональными, недискриминационными и временными.

(6) Меры, принимаемые оператором передающей системы, а также другими участниками рынка во время электроэнергетического кризиса в соответствии с Планом действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе и с решением Комиссии по чрезвычайным ситуациям, являются обязательными и преобладают над условиями договоров и профильными нормативными актами.

(7) В части обеспечения безопасности снабжения электроэнергией оператор передающей системы проводит оценку на национальном уровне адекватности ресурсов согласно части (1) статьи 50, а также выполняет другие функции, предусмотренные настоящим законом.

Статья 37. Десятилетний план развития сетей электропередачи

(1) Оператор передающей системы должен развивать сети электропередачи в связи с повышением спроса на электроэнергию с тем, чтобы обеспечивать надежность и бесперебойность снабжения электроэнергией потребителей, с соблюдением положений настоящего закона. Расходы на развитие сетей электропередачи оплачиваются оператором передающей системы и учитываются при установлении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии при условии, что они осуществляются в соответствии с положениями настоящей статьи и статьи 38, а также с Положением о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в электроэнергетическом секторе (далее – *Положение об инвестициях*), утвержденным Агентством.

(2) В отступление от принципа, установленного в части (1), заявитель, который обращается за предоставлением доступа к сети электропередачи, может согласиться нести расходы на развитие сети электропередачи, необходимые для подключения, если развитие соответствующего участка сети не включено в десятилетний план развития сетей электропередачи, приносит выгоду соответствующему заявителю и не является необходимым для существующих пользователей системы. Затраты, которые должен понести заявитель, устанавливаются на основе работ, предусмотренных в исследовании решений, разработанном на условиях, установленных в Положении о подключении к электросетям. Соответствующий заявитель оплачивает оператору передающей системы затраты, связанные с развитием данной сети электропередачи, а работы, связанные с развитием сети электропередачи, выполняются данным оператором передающей системы. Финансирование заявителем строительства сети электропередачи не дает ему права собственности на соответствующий участок сети, находящийся в собственности оператора передающей системы. Возможные разногласия между оператором передающей системы и заявителем в связи со строительством соответствующего участка сети рассматриваются Агентством согласно статье 142.

(3) В контексте обязательства, предусмотренного частью (1), оператор передающей системы представляет Агентству на рассмотрение и утверждение не менее одного раза в два года десятилетний план развития сетей электропередачи, разработанный с учетом существующего и прогнозируемого спроса и предложения электроэнергии, энергетической стратегии Республики Молдова и после предварительных консультаций с заинтересованными сторонами.

(4) Десятилетний план развития сетей электропередачи должен содержать эффективные меры по гарантированию надежности электроэнергетической системы, адекватности системы и безопасности снабжения электроэнергией, а также содержать, не ограничиваясь этим:

a) описание существующей инфраструктуры, ее текущего состояния и степени износа, перечень аварийных работ, выполненных за последний год, а также результаты проведенных исследований по развитию сетей электропередачи и результаты установки умных систем учета;

b) описание сетей электропередачи и связанных с ними объектов, которые необходимо построить или модернизировать в ближайшие десять лет. В связи с исполнением данного положения оператор передающей системы должен описать сценарии интеграции электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, с точки зрения анализа затрат и выгод, в соответствии с национальными задачами, установленными в нормативных актах в области возобновляемой энергии;

c) график инвестиционных проектов, планируемых к реализации в ближайшие десять лет;

d) оценку необходимых мощностей, прогноз развития производства электроэнергии, включая производство из возобновляемых источников энергии, меры по энергоэффективности, по хранению энергии и другие решения по обеспечению гибкости, прогноз потребления и оценку ввода электроэнергии в свободный оборот (импорт);

e) описание необходимых средств и инвестиций для удовлетворения прогнозируемого спроса на электроэнергию;

f) описание уже утвержденных инвестиций и поиск новых инвестиций, подлежащих реализации в ближайшие три года;

g) график внедрения всех инвестиционных проектов;

h) цели, которые предполагается достигнуть в результате внедрения десятилетнего плана развития сетей электропередачи, в частности с точки зрения продолжительности перерывов и напряжения в сетях электропередачи.

(5) При разработке десятилетнего плана развития сетей электропередачи оператор передающей системы должен учитывать в полном объеме потенциал использования диспетчеризируемого потребления, установок для хранения энергии или других ресурсов, как альтернативу расширению сети электропередачи, а также намеченное потребление электроэнергии, трансграничные сделки с электроэнергией и планы инвестиций в сети электропередачи на региональном уровне и при необходимости на уровне Энергетического сообщества. В этих целях оператор передающей системы сотрудничает с операторами передающих систем соседних стран.

(6) Агентство проводит консультации с пользователями системы и другими релевантными сторонами по десятилетнему плану развития сетей электропередачи открытым и прозрачным способом, с опубликованием плана на официальном веб-сайте Агентства. Агентство публикует также результаты процесса консультаций, в частности возможные потребности в инвестициях.

(7) Агентство рассматривает, охватывает ли десятилетний план развития сетей электропередачи всех инвестиционных потребностей, выявленных в процессе открытых консультаций, и его соответствие необязательному плану Европейского Союза по десятилетнему развитию сети электропередачи, а также Национальному интегрированному плану по энергии и климату, предусмотренному статьей 7^2 Закона об энергетике № 174/2017. При наличии сомнений в отношении соответствия десятилетнему плану развития сетей электропередачи на уровне Европейского Союза Агентство консультируется с ACER.

(8) Агентство может потребовать от оператора передающей системы внести изменения в десятилетний план развития сетей электропередачи, в том числе в случае его несоответствия инвестиционным потребностям, выявленным в процессе открытых консультаций, а также требовать от оператора передающей системы соблюдать рекомендации ACER, представленные в контексте части (7).

(9) После рассмотрения и оценки десятилетнего плана развития сетей электропередачи, в том числе в свете рассмотрения инвестиционных потребностей, выявленных в процессе открытых консультаций, Агентство утверждает соответствующий план развития.

(10) Десятилетний план развития сетей электропередачи публикуется на веб-сайте оператора передающей системы и на официальном веб-сайте Агентства. Оператор передающей системы инициирует при необходимости или по запросу Агентства процедуру внесения изменений в десятилетний план развития сетей электропередачи с соблюдением принципов, установленных в настоящей статье.

Статья 38. Выполнение десятилетнего плана развития сетей электропередачи и инвестиционного плана

(1) Агентство осуществляет мониторинг и оценивает выполнение десятилетнего плана развития сетей электропередачи.

(2) Если оператор передающей системы по не зависящим от него причинам не осуществляет инвестицию, которая согласно десятилетнему плану развития сетей электропередачи подлежала реализации в последние три года и которая еще необходима согласно последнему плану развития, Агентство обязано принять по меньшей мере одну из следующих мер для гарантирования реализации соответствующей инвестиции:

a) потребовать от оператора передающей системы осуществить данную инвестицию;

b) организовать процедуру аукционов по реализации данной инвестиции, открытую для всех релевантных инвесторов;

c) обязать оператора передающей системы согласиться с увеличением капитала на финансирование необходимых инвестиций и разрешить независимым инвесторам принять участие в этом увеличении капитала.

(3) В случае если Агентство воспользовалось своими полномочиями, предусмотренными пунктом b) части (2), оно обязывает оператора передающей системы согласиться на одну или несколько из следующих мер:

a) финансирование третьей стороной;

b) строительство третьей стороной;

c) строительство сети электропередачи самим оператором передающей системы;

d) эксплуатация новой сети электропередачи самим оператором передающей системы.

(4) Оператор передающей системы обязан предоставить инвесторам всю информацию, необходимую для реализации инвестиции, подключить новую сеть электропередачи к существующим сетям электропередачи и приложить все усилия, необходимые для содействия реализации инвестиционного проекта. Соответствующие финансовые соглашения подлежат утверждению Агентством.

(5) Если Агентство воспользовалось своими полномочиями, предусмотренными частью (2), стоимость соответствующей инвестиции включается в регулируемый тариф на услугу по передаче электроэнергии, утверждаемый Агентством.

(6) На основании утвержденного десятилетнего плана развития сетей электропередачи с учетом запросов, полученных от существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа сетей электропередачи оператор передающей системы ежегодно разрабатывает и представляет до 30 сентября на утверждение Агентству инвестиционный план на следующий год. Годовые инвестиционные планы разрабатываются оператором передающей системы в соответствии с требованиями, установленными Положением об инвестициях.

(7) Агентство рассматривает и утверждает до 30 ноября годовой инвестиционный план, представленный оператором передающей системы, с возможностью увеличения срока рассмотрения не более чем на один месяц. При рассмотрении годового инвестиционного плана Агентство при необходимости требует от оператора передающей системы провести консультации по годовому инвестиционному плану с центральными и местными органами публичного управления, электроэнергетическими предприятиями и некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы и представить Агентству информацию о результатах консультаций. При несоответствии годового инвестиционного плана, представленного оператором передающей системы, требованиям, установленным Положением об инвестициях, Агентство требует от оператора передающей системы внести необходимые изменения.

(8) Оператор передающей системы публикует на своем веб-сайте утвержденный годовой инвестиционный план с разбивкой по проектам, которые подлежат реализации оператором.

(9) Оператор передающей системы выполняет меры, установленные в годовом инвестиционном плане, и в случае необходимости, принимая во внимание фактическое положение в сетях электропередачи и с учетом запросов, полученных от существующих или потенциальных пользователей системы, оператор передающей системы обращается в Агентство для изменения годового инвестиционного плана. Агентство рассматривает заявление об изменении годового инвестиционного плана не позднее чем в 30-дневный срок. Необходимость изменения годового инвестиционного плана не предполагает необходимость изменения утвержденного десятилетнего плана развития сетей электропередачи.

(10) В исключительных случаях согласно требованиям, предусмотренным Положением об инвестициях, оператор передающей системы вправе производить вмешательства в сети электропередачи, не предусмотренные утвержденным Агентством годовым инвестиционным планом.

(11) Ежегодно до 31 марта оператор передающей системы представляет Агентству отчет о выполнении в предыдущем году десятилетнего плана развития сетей электропередачи и годового инвестиционного плана. Соответствующий отчет должен отражать среди прочего инвестиции, осуществленные оператором передающей системы в соответствии с частью (10). Агентство рассматривает представленный отчет и утверждает его в целях возмещения через тариф осуществленных инвестиций с соблюдением требований, предусмотренных Положением об инвестициях. Агентство утверждает в целях возмещения через тариф осуществленные оператором передающей системы инвестиции, которые соответствуют годовым инвестиционным планам, утвержденным Агентством, а также необходимые и обоснованные затраты, понесенные в связи с мерами вмешательства, выполненными в соответствии с частью (10).

Статья 39. Кодексы электросетей, руководства по электросетям и ТУМ

(1) Оператор передающей системы при выполнении своих функций и обязанностей, возложенных на него в соответствии с настоящим законом, должен соблюдать правила и процедуры, предусмотренные кодексами электросетей и руководствами, утвержденными Агентством в соответствии с требованиями, установленными в рамках Энергетического сообщества, в частности следующие:

a) установление норм, касающихся безопасности и надежности сети электропередачи, включая касающиеся резервной технической пропускной способности для обеспечения эксплуатационной безопасности сети электропередачи, а также норм по интероперабельности;

b) доступ третьих лиц к электросети;

c) выделение мощности и управления перегрузками;

d) осуществление сделок, связанных с обеспечением с технической и эксплуатационной точки зрения предоставления услуг доступа к электросети и балансировки системы, включая связанные с резервом мощности сети;

e) недискриминационное и прозрачное предоставление системных услуг, целью которых не является стабильность частоты;

f) диспетчеризируемое потребление, включая агрегацию, хранение энергии и принудительное сокращение потребления электроэнергии;

g) подключение к сети;

h) обмен данными, отключение и прозрачность;

i) установление эксплуатационных процедур в случае чрезвычайных ситуаций и восстановления в экстренном случае;

j) специфические правила электроэнергетического сектора по кибернетической безопасности, связанные с трансграничными потоками электроэнергии.

(2) Кодексы электросетей и руководства разрабатываются оператором передающей системы согласно кодексам электросетей и соответствующих руководств, принятых в Энергетическом сообществе. Системные операторы обязаны сотрудничать с соответствующим оператором передающей системы при разработке кодексов электросетей и руководств.

(3) Агентство публикует на своем официальном веб-сайте проекты кодексов электросетей и руководств, представленных оператором передающей системы, и проводит открытые консультации с пользователями системы, участниками рынка, а также с компетентными органами в соответствии с нормативными актами в данной сфере. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в резюме замечаний и предложений, который публикуется на официальном веб-сайте Агентства.

(4) Утвержденные Агентством кодексы электросетей публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, размещаются на официальном веб-сайте Агентства и на веб-сайте оператора передающей системы. Если в рамках Энергетического сообщества вносятся изменения в принятые кодексы электросетей или руководства, оператор передающей системы по собственной инициативе или по требованию Агентства инициирует внесение изменений в соответствующий нормативный акт, следуя процедуре, установленной настоящей статьей.

(5) Агентство может запросить заключение Регулирующего комитета Энергетического сообщества в отношении соответствия принятого Агентством постановления кодексу/ кодексам электросетей или руководствам, утвержденным в рамках Энергетического сообщества. Регулирующий комитет Энергетического сообщества представляет свое заключение в трехмесячный срок со дня получения запроса.

(6) Если Агентство принимает решение не выполнять положения заключения Регулирующего комитета Энергетического сообщества, запрошенное согласно части (5), оно информирует об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества в четырехмесячный срок со дня получения данного заключения.

(7) Если Агентство считает, что решение, необходимое для трансграничной торговли электроэнергией, принятое другим регулирующим органом, не соответствует указанным в настоящей статье кодексам электросетей и руководствам, Агентство проинформирует Секретариат Энергетического сообщества в двухмесячный срок со дня принятия соответствующего решения.

(8) Если Секретариат Энергетического сообщества в результате оценки соответствия принятого Агентством постановления, проведенной по собственной инициативе или на основании уведомления, поданного Регулирующим комитетом Энергетического сообщества или другим регулирующим органом, констатирует, что соответствующее решение вызывает серьезные сомнения по поводу его совместимости с кодексами электросетей или руководствами, принятыми в рамках Энергетического сообщества, и решает продолжить более детальное рассмотрение случая, он приглашает Агентство представить свои уместные замечания и обоснования, связанные с принятым постановлением. Если Секретариат Энергетического сообщества следуя процедурам и в сроки, установленные в рамках Энергетического сообщества, выносит окончательное решение, которым рекомендует отменить рассмотренное постановление, Агентство максимально учитывает данное решение и предпринимает все необходимые действия по отмене соответствующего постановления в

течение двух месяцев после получения окончательного решения Секретариата Энергетического сообщества. Агентство информирует Секретариат Энергетического сообщества о предпринятых для этого действиях.

(9) В соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества для внедрения кодексов электросетей и руководств оператор передающей системы разрабатывает и представляет предложения по ТУМ на утверждение Агентству. Оператор передающей системы разрабатывает и вносит предложения по ТУМ, в том числе в случае внесения в них изменений, в соответствии с требованиями и сроками, установленными соответствующими кодексами электросетей и руководствами, включая соответствие требованиям, предусмотренным нормативной базой Энергетического сообщества.

(10) В случае если в соответствии с кодексами электросетей или соответствующими руководствами определенные предлагаемые ТУМ подлежат разработке и одобрению оператором передающей системы совместно с операторами других соответствующих передающих систем договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза, оператор передающей системы тесно сотрудничает с данными операторами передающих систем. Оператор передающей системы регулярно информирует Агентство, Регулирующий комитет Энергетического сообщества и по обстоятельствам ACER о процессе разработки ТУМ в условиях, установленных в нормативной базе Энергетического сообщества.

(11) Агентство принимает решения по предложениям ТУМ, представленным в связи с исполнением кодексов электросетей и руководств, в сроки, предусмотренные соответствующими кодексами электросетей и руководствами. До утверждения Агентство пересматривает содержание предложений по ТУМ и может запросить заключение Регулирующего комитета Энергетического сообщества или ENTSO-E с тем, чтобы удостовериться в их соответствии целям кодекса электрических сетей или руководству, для внедрения которых утверждается данный проект соответствующих ТУМ, и что таковые содействуют интеграции рынков электроэнергии, недискриминации, реальной конкуренции и надлежащему функционированию рынков электроэнергии.

(12) В случае если согласно кодексам электросетей или руководствами предложение ТУМ требует утверждения Агентством и соответствующими ми регулирующими органами договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза, Агентство проводит консультации и тесно сотрудничает с данными регулирующими органами для достижения соглашения по совместным предложениям ТУМ, в том числе при необходимости пересмотра ТУМ. Об этом предложении уведомляется Регулирующий комитет Энергетического сообщества или ACER в случаях, предусмотренных нормативной базой Энергетического сообщества. Агентство уведомляет Регулирующий комитет Энергетического сообщества или ACER, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, для издания решения в порядке и случаях, предусмотренных нормативной базой Энергетического сообщества.

(13) Постановление Агентства об утверждении ТУМ публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова, а соответствующие ТУМ публикуются на официальном веб-сайте Агентства и на веб-сайте оператора передающей системы.

(14) Оператор передающей системы разрабатывает и представляет на утверждение Агентству перечень ТУМ, утвержденный ACER и Регулирующим комитетом Энергетического сообщества. Постановление Агентства о выполнении решений ACER, решений Регулирующего комитета Энергетического сообщества, которыми были утверждены соответствующие ТУМ, публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова, а соответствующие ТУМ публикуются на официальном веб-сайте Агентства и на веб-сайте оператора передающей системы.

Статья 40. Предоставление информации

(1) Оператор передающей системы публикует на своем веб-сайте информацию о предоставляемых услугах, соответствующих применяемых условиях, а также техническую информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа пользователей системы к сетям электропередачи.

(2) Оператор передающей системы применяет механизмы координации и обмена информацией для обеспечения безопасности сетей электропередачи в контексте управления перегрузками.

(3) Operator передающей системы публикует на своем официальном веб-сайте стандарты безопасности, эксплуатации и планирования, используемые при предоставлении услуги по передаче электроэнергии. Публикуемая информация должна включать общую схему расчета совокупной пропускной способности и маржи надежности сети электропередачи, основанной на электрических и физических характеристиках сети электропередачи. Указанная схема подлежит утверждению Агентством.

(4) Оператор передающей системы публикует на своем веб-сайте прогнозы мощности передачи, доступные на каждый день, указывая любую пропускную способность, которая уже зарезервирована. Данная информация публикуется в заранее установленные промежутки времени до дня осуществления передачи электроэнергии и в любом случае включают прогнозы на следующую неделю и месяц, а также количественное указание на ожидаемую надежность доступной мощности.

(5) Оператор передающей системы публикует на своем веб-сайте соответствующие данные о прогнозируемом и фактическом агрегированном спросе, о доступности и фактическом использовании электростанций и установок потребления, о доступности и использовании сетей электропередачи и межсистемных соединений, а также данные о балансировочной электроэнергии, резервной мощности и наличии гибкости. В отношении доступности и фактического использования малых электростанций и малых установок потребления могут использоваться агрегированные оценочные данные.

(6) Оператор передающей системы четким и прозрачным образом публикует информацию в отношении доступной мощности для новых подключений в своей операционной зоне, с высокой пространственной разбивкой, соблюдая требования к конфиденциальности официальной информации ограниченного доступа, в том числе информации в отношении мощности, на которую подаются заявления о подключении, и о возможности заключения соглашений о подключениях на гибких условиях в перегруженных зонах. Предусмотренная настоящей частью обязанность применяется в том числе в отношении информации о критериях, применяемых при расчете мощности, доступной для новых подключений. Оператор передающей системы регулярно обновляет эту информацию, не менее одного раза в месяц.

(7) Оператор передающей системы прозрачным образом представляет заявителям, потенциальным пользователям системы четкую информацию о статусе их заявлений о подключении, а также в зависимости от развития процесса подключения, связанного с данными заявлениями, уместную информацию о заключении соглашений о подключении на гибких условиях. Оператор передающей системы представляет соответствующую информацию в трехмесячный срок после подачи заявления и по обстоятельствам регулярно обновляет эту информацию по меньшей мере ежеквартально.

(8) Пользователи системы и участники рынков представляют оператору передающей системы соответствующие данные согласно настоящему закону и утвержденным Агентством регулирующим нормативным актам.

(9) Оператор передающей системы сотрудничает с операторами передающих систем других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза и регулярно обменивается набором достаточно точных данных о сетях электропередачи и потоках нагрузки для возможности расчета потоков нагрузки для каждого оператора передающей системы своей операционной зоны. По запросу оператор передающей системы представляет соответствующие данные Агентству и Секретариату Энергетического сообщества, а также соответствующим учреждениям других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза. Агентство соблюдает конфиденциальность данных и обеспечивает применение конфиденциального подхода к этим данным любым консультантом, который по требованию Агентства выполняет аналитические работы с применением соответствующих данных.

(10) Оператор передающей системы обязан ежегодно разрабатывать и представлять до 31 марта отраслевому органу центрального публичного управления в области энергетики и Агентству ежегодный отчет, содержащий информацию о деятельности за предыдущий год, балансе спроса и предложения на рынке электроэнергии, прогнозе спроса и планируемых или строящихся производственных мощностях, о качестве услуги по передаче электроэнергии и уровне технического обслуживания сетей электропередачи, о мерах, принятых для покрытия пиковой нагрузки, об уровне технологического расхода и потерь электроэнергии в сетях электропередачи, о выделении мощности и управлении

перегрузками, фактическом использовании доходов от перегрузок, а также о безопасности снабжения электроэнергией. Отчет публикуется на веб-сайте оператора передающей системы.

Статья 41. Отступления для новых межсистемных соединений

(1) Для полной или частичной мощности новых межсистемных соединений постоянного тока или их расширений может предоставляться по запросу на определенный период времени отступление от положений частей (3) и (4) статьи 9, статьи 26, частей (2) и (3) статьи 47, статьи 71, а также статьи 132 при соблюдении следующих условий:

a) инвестиция способствует развитию конкуренции в контексте поставки электроэнергии;

b) с учетом уровня риска инвестиция может реализовываться только при условии предоставления отступления;

c) межсистемное соединение является собственностью физического или юридического лица, которое отделено по меньшей мере с точки зрения правовой формы от системных операторов, в системах которых будет строиться межсистемное соединение;

d) платежи за использование подлежат внесению пользователями соответствующего межсистемного соединения;

e) с июля 2007 года ни одна часть капитала или затрат по эксплуатации межсистемного соединения не была возмещена посредством ни одного из компонентов тарифов, применяемых за использование сетей электропередачи или распределительных электросетей, связанных с соответствующим межсистемным соединением;

f) отступление не должно предоставляться в ущерб конкуренции или эффективному функционированию рынка электроэнергии Республики Молдова, а также регионального рынка электроэнергии, либо в ущерб эффективному функционированию сети электропередачи, с которой устанавливается соответствующее межсистемное соединение.

(2) Положения части (1) применяются и в случае значительного увеличения мощности существующих межсистемных соединений, а также в исключительных случаях, в отношении межсистемных соединений переменного тока, при условии, что соответствующие инвестиционные затраты и риски достаточно высоки по сравнению с затратами и рисками, возникающими в обычных условиях при соединении двух соседних национальных передающих систем посредством межсистемного соединения переменного тока.

(3) Отступление, предусмотренное частями (1) и (2), предоставляется в каждом отдельном случае постановлением Агентства и по согласованию с регулирующим органом участвующей договаривающейся стороны Энергетического сообщества и/или участвующего государства – члена Европейского Союза. Постановление о предоставлении отступления может распространяться на всю мощность или часть мощности нового межсистемного соединения либо существующего межсистемного соединения со значительно увеличенной мощностью.

(4) При получении заявления о предоставлении отступления Агентство незамедлительно уведомляет Секретариат Энергетического сообщества, Регулирующий комитет Энергетического сообщества или, в части, в которой затрагиваются государства – члены Европейского Союза, ACER о полученном запросе, и передает его копию. Регулирующий комитет Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, ACER в двухмесячный срок после получения заявления об отступлении последним участвующим регулирующим органом представляет Агентству свое заключение, если сочтет это необходимым. Агентство учитывает соответствующее заключение при обосновании постановления о предоставлении отступления.

(5) Для принятия решения о предоставлении отступления Агентство должно принять во внимание в каждом отдельном случае необходимость введения условий, касающихся продолжительности отступления и недискриминационного доступа к межсистемному соединению. При установлении таких условий Агентство учитывает, в частности, дополнительную мощность, которая будет построена или изменена, длительность проекта и специфику электроэнергетической системы.

(6) До предоставления отступления Агентство и регулирующий орган участвующей договаривающейся стороны Энергетического сообщества и/или участвующего государства – члена Европейского Союза принимают решение в отношении правил и механизмов, которые следует использовать для управления перегрузками и выделения мощностей. Правила

управления перегрузками включают обязанность предоставлять не используемую мощность на рынке электроэнергии, а также право пользователей данного межсистемного соединения продавать договорные мощности на вторичном рынке. При оценке критериев, предусмотренных пунктами a), b) и f) части (1), Агентство должно учитывать результаты процедуры выделения мощностей.

(7) Агентство может проводить при необходимости консультации с отраслевыми органами центрального публичного управления по принятию постановления о предоставлении отступления. Полученные Агентством заключения публикуются на официальном веб-сайте Агентства.

(8) Агентство принимает постановление о предоставлении отступления в случае, если оно в шестимесячный срок после получения заявления о предоставлении отступления пришло к общему согласию с регулирующим органом участвующей договаривающейся стороны Энергетического сообщества и/или участвующего государства – члена Европейского Союза. Постановление о предоставлении отступления должно быть надлежащим образом обосновано, опубликовано в Официальном мониторе Республики Молдова и размещено на официальном веб-сайте Агентства.

(9) Если в предусмотренный частью (8) срок Агентство не пришло к общему соглашению с регулирующим органом участвующей договаривающейся стороны Энергетического сообщества и/или участвующего государства – члена Европейского Союза либо по совместному требованию Агентства и данного регулирующего органа, решение о предоставлении отступления принимается Регулирующим комитетом Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – ACER. До принятия такого решения Регулирующий комитет Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – ACER проводит консультации с участвующими регулирующими органами и заявителями.

(10) Агентство незамедлительно уведомляет Секретариат Энергетического сообщества, Регулирующий комитет Энергетического сообщества и, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – ACER, а также Европейскую комиссию в отношении принятия постановления о предоставлении отступления или об отклонении заявления о предоставлении отступления, и передает копии соответствующего принятого постановления о предоставлении отступления и постановления об отказе в предоставлении отступления, а также другую необходимую информацию. Эта информация может передаваться в агрегированной форме для предоставления Секретариату Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, Европейской комиссии возможности принять обоснованное решение. В частности, переданная информация должна содержать:

a) детальные причины, на основании которых было предоставлено отступление или было отказано в нем, включая информацию финансового характера, подтверждающие необходимость отступления;

b) проведенный анализ воздействия отступления на конкуренцию и эффективное функционирование рынка электроэнергии;

c) причины, которыми обосновывается продолжительность отступления и доля суммарной мощности соответствующего межсистемного соединения, для которого предоставляется отступление;

d) результат консультаций с участвующими регулирующими органами.

(11) В срок 50 рабочих дней со дня получения уведомления, в соответствии с частью (10) Секретариат Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, Европейская комиссия могут издать заключение, рекомендующее Агентству изменить или отменить постановление о предоставлении отступления. Этот срок может быть продлен еще на 50 рабочих дней, если запрашивается дополнительная информация Секретариатом Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, Европейской комиссией. Дополнительный срок начинается со следующего дня за днем получения полной информации. Первоначальный срок может быть продлен и с согласия Секретариата Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – с согласия Европейской комиссии и Агентства, а также другого участвующего регулирующего органа.

(12) Если Секретариат Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – Европейская комиссия запрашивает

дополнительную информацию согласно части (11), а затребованная информация не была представлена в назначенный в соответствующем запросе срок, поданное в соответствии с частью (10) уведомление считается отозванным, за исключением случая, когда до истечения назначенного срока:

a) срок передачи информации продлевается по обоюдному согласию Секретариата Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – Европейской комиссии и Агентства; или

b) Агентство информирует Секретариат Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – Европейскую комиссию обоснованным надлежащим образом заявлением о том, что считает уведомление полным.

(13) Агентство учитывает в максимальной степени заключение Секретариата Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства-члены Европейского Союза, – заключение Европейской комиссии, которым рекомендуется изменить или отменить постановление о предоставлении отступления. Если окончательное постановление Агентства отличается от заключения Секретариата Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – от заключения Европейской комиссии, Агентство представляет и публикует вместе с данным постановлением аргументы, на которых основаны его постановления.

(14) Срок действия постановления о предоставлении отступления, утвержденного Агентством, и заключение Секретариата Энергетического сообщества или по обстоятельствам заключение Европейской комиссии сообщества истекает через два года со дня его утверждения, в случае, если строительство соответствующего межсистемного соединения не было начато на эту дату, или через пять лет со дня принятия, – в случае, если межсистемное соединение не вступило в эксплуатацию на эту дату, за исключением ситуации, когда Агентство, Секретариат Энергетического сообщества или Европейская комиссия принимает решение, что любая задержка вызвана серьезными препятствиями, не зависящими от лица, которому было предоставлено отступление.

(15) В случае если Агентство и участвующий регулирующий орган принимают решение внести изменения в постановление о предоставлении отступления, они незамедлительно уведомляют об этом Секретариат Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – Европейскую комиссию, предоставляя одновременно всю необходимую информацию, касающуюся данного постановления. Положения частей (1)–(13) применяются и к постановлению о внесении изменений в постановление о предоставлении отступления с учетом особенностей существующего отступления.

(16) Секретариат Энергетического сообщества или, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, Европейская комиссия может по запросу или по собственной инициативе вновь открыть процедуры, связанные с заявлением о предоставлении отступления, если:

a) учитывая надлежащим образом законные ожидания сторон и экономический баланс, достигнутый первоначальным постановлением о предоставлении отступления, произошло материальное изменение любого из фактов, на которых было основано постановление;

b) участвующие предприятия действуют в нарушение взятых обязательств; или

c) принятое постановление было основано на неполной, неверной или ложной информации, представленной сторонами.

(17) Инвестор, получивший отступление согласно настоящей статье, осуществляет свою деятельность на основе лицензии на передачу электроэнергии, выданной Агентством в соответствии с настоящим законом.

Часть 3
Трансграничный обмен электроэнергией и управление перегрузками

Статья 42. Установление и пересмотр зоны подачи оферт

(1) В соответствии с применимой законодательной базой Энергетического сообщества на день вступления в силу настоящего закона Республика Молдова считается состоящей из одной зоны подачи оферт, которая охватывает всю территорию страны.

(2) Зона подачи оферт, предусмотренная частью (1), может пересматриваться и переконфигурироваться в соответствии с принципами, установленными в приложении, а

также положениями настоящей статьи. При пересмотре зоны подачи оферт должны учитываться методология и предположения, используемые в процессе пересмотра зон подачи оферт, утвержденные ACER, если они касаются зоны подачи оферт Республики Молдова.

(3) Зоны подачи оферт должны определяться таким способом, чтобы обеспечивалась ликвидность рынка электроэнергии, эффективное управление перегрузками и эффективность рынка электроэнергии в целом. Зоны подачи оферт должны быть идентичными для всех интервалов времени рынка электроэнергии.

(4) Границы зоны подачи оферт основываются на долгосрочных структурных перегрузках в сети электропередачи. Зоны подачи оферт должны содержать такие структурные перегрузки, только если они не оказывают воздействия на соседние зоны подачи оферт или, в порядке временного отступления, если их воздействие на соседние зоны подачи оферт смягчается применением корректирующих действий, а соответствующие структурные перегрузки не приводят к сокращениям межзональной продаваемой мощности согласно статье 45. Конфигурация зон подачи оферт должна планироваться таким образом, чтобы обеспечить максимальную экономическую эффективность и максимальные возможности для межзональной продажи согласно статье 45, одновременно поддерживая безопасность снабжения электроэнергией.

(5) Оператор передающей системы сотрудничает с Секретариатом Энергетического сообщества и ENTSO-E при составлении последним отчета о структурных перегрузках и других серьезных физических перегрузках внутри зон подачи оферт и между зонами подачи оферт, включая число, место и частоту этих перегрузок.

(6) Если в разработанном ENTSO-E отчете, охватывающем договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, или в утвержденном Агентством отчете оператора передающей системы отражены структурные перегрузки, выявленные в сетях электропередачи, Правительство принимает решение либо о составлении национальных или многонациональных планов действия по рассмотрению структурных перегрузок согласно статье 43, либо о пересмотре и изменении конфигурации зоны подачи оферт. Проект постановления Правительства разрабатывается отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики при поддержке Агентства и оператора передающей системы в шестимесячный срок после получения отчета ENTSO-E. Постановление незамедлительно доводится до сведения Секретариата Энергетического сообщества и Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(7) Если в соответствии с частью (6) Правительство принимает решение об изменении конфигурации зоны подачи оферт, оно сотрудничает с соответствующими органами релевантных договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств-членов Европейского Союза этого региона расчета мощностей для достижения соглашения и приятия единогласного решения в течение шести месяцев после уведомления, указанного в части (6). Другие договаривающиеся стороны Энергетического сообщества и/или государства – члены Европейского Союза того же региона расчета мощностей могут представить замечания, которые должны учитываться при принятии единогласного решения, указанного в настоящей части. Решение должно быть мотивированным и доводиться до сведения Секретариата Энергетического сообщества и Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(8) Если Правительству и соответствующим органам релевантных договаривающихся сторон Энергетического сообщества не удается принять единогласное решение в шестимесячный срок, отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики незамедлительно уведомляет Регулирующий комитет Энергетического сообщества. В качестве крайней меры Регулирующий комитет Энергетического сообщества после проведения консультаций с Секретариатом Энергетического сообщества принимает решение об изменении или сохранении конфигурации зоны/зон подачи оферт релевантных договаривающихся сторон Энергетического сообщества в шестимесячный срок после получения указанного уведомления.

(9) Правительство и Регулирующий комитет Энергетического сообщества проводят консультации с релевантными сторонами до принятия решения на основании настоящей статьи.

(10) В любом решении, принятом на основании настоящей статьи, устанавливается дата применения любых изменений в конфигурации зон подачи оферт. Дата применения

должна обеспечивать баланс между необходимостью оперативных действий и соображениями практического характера, включая форвардную торговлю электроэнергией. Решение может предусматривать адекватные переходные меры.

(11) Если Регулирующий комитет Энергетического сообщества принимает решение в соответствии с частью (8), отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики принимает необходимые меры по обеспечению выполнения этого решения.

Статья 43. План действий по рассмотрению структурных перегрузок

(1) План действий, предусмотренный частью (6) статьи 42, разрабатывается отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики при поддержке Агентства и оператора передающей системы. План действий должен содержать конкретный график мер по сокращению выявленных структурных перегрузок, которые подлежат принятию в четырехлетний срок после принятия постановления Правительства, указанного в части (6) статьи 42.

(2) Независимо от фактического прогресса, достигнутого в выполнении плана действий, и без ущерба для отступлений, предоставленных на основании положений части (12) статьи 44, или отклонений, допущенных согласно части (3) статьи 44, доступная мощность для межзональной торговли ежегодно увеличивается до достижения минимального уровня, предусмотренного частью (10) статьи 44. Соответствующий минимальный уровень доступной мощности для межзональной торговли должен быть достигнут до 31 декабря 2027 года.

(3) Ежегодные увеличения мощности, предусмотренные частью (2), осуществляются по линейной траектории. Отправной точкой этой траектории является мощность, выделенная на границе или на критическом сетевом элементе в году, предшествовавшем принятию плана действий, или среднее значение данной мощности за трехлетний период, предшествовавший принятию плана действий, независимо от большего из них. В течение периода внедрения плана действий мощность, предоставляемая для межзональной торговли в соответствии с частью (10) статьи 44, должна быть по меньшей мере равна значениям линейной траектории, в том числе путем использования корректирующих мер в регионе расчета мощностей.

(4) Затраты на корректирующие меры, необходимые для реализации линейной траектории, указанной в части (3), или для предоставления межзональной мощности на границе, или на критических элементах сети электропередачи, к которой относится план действий, оплачиваются оператором передающей системы и/или договаривающейся стороной или сторонами Энергетического сообщества и/или государством или государствами – членами Европейского Союза, которые внедряют план действий.

(5) Ежегодно в процессе выполнения плана действий и в шестимесячный срок по истечении его срока действия оператор передающей системы оценивает, достигла ли за последние 12 месяцев доступная трансграничная мощность линейную траекторию или был ли достигнут с 1 января 2028 года минимальный уровень мощности, доступной для межзональной торговли, предусмотренный частью (10) статьи 44. Результаты оценки, включая все относящиеся к ним данные, отражаются в отчете, представляемом на утверждение Агентству и сообщаемом Регулирующему комитету Энергетического сообщества и отраслевому органу центрального публичного управления в области энергетики. Если требуется вклад операторов передающей системы другой соответствующей договаривающейся стороны или других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или соответствующего государства или государств – членов Европейского Союза, оператор передающей системы Республики Молдова сотрудничает с этими операторами передающих систем.

(6) Если предусмотренная частью (5) оценка показывает, что оператор передающей системы не соблюдал линейную траекторию, Правительство принимает решение об изменении или сохранении конфигурации зоны подачи оферт. Проект постановления Правительства разрабатывается отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики в шестимесячный срок после получения оценочного отчета, предусмотренного частью (5), проведенных консультаций с оператором передающей системы и Агентством. Постановление Правительства незамедлительно доводится до сведения Секретариата Энергетического сообщества и Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(7) Если в соответствии с частью (6) Правительство принимает решение об изменении конфигурации зоны подачи оферт, оно должно сотрудничать с соответствующими органами релевантных договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза того же региона расчета мощностей для достижения взаимного соглашения по данному вопросу и принятия единогласного решения. Другие государства – члены Европейского Союза и/или договаривающиеся стороны Энергетического сообщества того же региона расчета мощностей могут представить замечания, которые должны учитываться при принятии единогласного решения, указанного в настоящей части. Решение должно быть обосновано надлежащим образом и доведено до сведения Секретариата Энергетического сообщества и Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(8) Если Правительству и соответствующим органам релевантных договаривающихся сторон Энергетического сообщества не удается прийти к взаимному соглашению и принять единогласное решение в срок, указанный в части (6), отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики уведомляет об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества. В качестве крайней меры Секретариат Энергетического сообщества после консультаций с ACER и Регулирующим комитетом Энергетического сообщества принимает решение об изменении или сохранении конфигурации зоны подачи оферт в шестимесячный срок после получения уведомления, указанного в настоящей части.

(9) За шесть месяцев до истечения плана действий, предусмотренного в настоящей статье, Правительство принимает решение об урегулировании оставшихся перегрузок путем изменения зоны подачи оферт или об урегулировании оставшихся внутренних перегрузок с помощью корректирующих действий, с уточнением способа покрытия затрат. Проект постановления Правительства разрабатывается отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики после проведения консультаций с оператором передающей системы и Агентством.

(10) Если план действий не установлен в шестимесячный срок после выявления структурной перегрузки на основании части (6) статьи 46, оператор передающей системы в 12-месячный срок после выявления такой структурной перегрузки оценивает, достигла ли за последние 12 месяцев доступная трансграничная мощность минимального уровня, предусмотренного частью (10) статьи 44. Результаты этой оценки, в том числе все соответствующие данные включаются в отчет, представляемый на утверждение Агентству и сообщаемый Регулирующему комитету Энергетического сообщества. Если требуется вклад операторов передающих систем другой договаривающейся стороны или договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государства или государств – членов Европейского Союза, оператор передающей системы Республики Молдова сотрудничает с этими операторами передающей системы.

(11) Если оценка, проведенная согласно части (10), показывает несоблюдение оператором передающей системы минимального уровня мощности, доступной для межзональной торговли, предусмотренного частью (10) статьи 44, применяется процесс принятия решений, предусмотренный частями (6)–(8) настоящей статьи.

(12) Если Секретариат Энергетического сообщества принимает решение согласно части (8), отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики принимает необходимые меры по обеспечению исполнения этого решения.

Статья 44. Общие принципы выделения мощности и управления перегрузками

(1) В отношении проблем перегрузки в сетях электропередачи оператор передающей системы принимает недискриминационные решения, основанные на рыночных механизмах, дающие экономически эффективные сигналы участникам рынка и другим участвующим операторам передающей системы. Проблемы перегрузки в сетях электропередачи решаются методами, не основанными на сделках, а именно методами, не предполагающими выбор из договоров индивидуальных участников рынка электроэнергии. При принятии оперативных мер по обеспечению поддержания своих сетей электропередачи в нормальном состоянии оператор передающей системы учитывает воздействие этих мер на соседние зоны контроля и согласовывает данные меры с другими затрагиваемыми операторами передающих систем в порядке, установленном руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками.

(2) Оператор передающей системы использует процедуры ограничения сделок только в экстренном случае, а именно тогда, когда он должен действовать оперативно, а

передиспетчеризация или встречная продажа невозможны. Такие процедуры ограничения сделок применяются оператором передающей системы недискриминационным способом. За исключением случаев установления препятствий, оправдывающих невыполнение обязательств оператором передающей системы, участники рынка электроэнергии, которым была выделена мощность, получают компенсацию за любое ограничение сделок.

(3) Трансграничные мощности рассчитываются согласованным способом региональным координационным центром, в который входит оператор передающей системы, в соответствии с положениями частей (6) и (10) настоящей статьи, пункта a) части (1) статьи 56 и части (1) статьи 58. Региональный координационный центр рассчитывает межзональные мощности, соблюдая предельные уровни эксплуатационной безопасности, используя данные от операторов передающих систем, в том числе данные о технической доступности корректирующих действий, не включая сокращение потребительской нагрузки. Если региональный координационный центр приходит к выводу, что этих корректирующих действий, доступных в регионе расчета мощностей или между регионами расчета мощностей, недостаточно для достижения предусмотренной частью (3) статьи 43 линейной траектории или предусмотренного частью (10) настоящей статьи минимального уровня мощности, доступной для межзональной торговли, с соблюдением пределов эксплуатационной безопасности, он может в качестве крайней меры назначить согласованные меры, снижающие надлежащим образом межзональные мощности. Оператор передающей системы, совместно с операторами передающих систем того же региона эксплуатации электроэнергетических систем может отклониться от согласованных действий в отношении координированного расчета мощности и координированного анализа безопасности только в соответствии с частью (2) статьи 58.

(4) Каждые три месяца региональный координационный центр передает регулирующим органам соответствующего региона эксплуатации электроэнергетических систем, Регулирующему комитету Энергетического сообщества и в части, в которой затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – ACER, отчет о любом снижении мощности или отклонении от согласованных действий на основании части (3), оценивает инциденты и представляет при необходимости рекомендации о способе исключения таких отклонений в будущем. Если Регулирующий комитет Энергетического сообщества или ACER приходит к выводу, что предварительные условия для применения отклонения на основании части (3) не соблюдаются или носят структурный характер, Регулирующий комитет Энергетического сообщества или ACER передает заключение регулирующим органам региона эксплуатации электроэнергетических систем, Европейской комиссии и Секретариату Энергетического сообщества. Компетентные регулирующие органы принимают соответствующие меры против операторов передающих систем или регионального координационного центра согласно положениям статей 9–11, если не были выполнены предварительные условия для применения отклонения на основании части (3) настоящей статьи.

(5) Отклонения структурного характера рассматриваются в рамках плана действий, предусмотренного частью (6) статьи 42, или в ходе обновления существующего плана действий.

(6) Оператор передающей системы предоставляет участникам рынка электроэнергии максимальный уровень мощности межсистемных соединений и сетей электропередачи, затрагиваемых трансграничной мощностью, с соблюдением стандартов безопасности для надежной эксплуатации сетей электропередачи. Оператор передающей системы использует встречную торговлю и передиспетчеризацию, в том числе трансграничную передиспетчеризацию в качестве корректирующих действий по максимизации доступных мощностей в целях достижения предусмотренного частью (10) минимального уровня мощности, доступной для межзональной торговли. Для обеспечения такой максимизации трансграничные корректирующие действия применяются с применением согласованного и недискриминационного процесса, в результате внедрения методологии разделения затрат, связанных с предусмотренными статьей 46 встречной торговлей и передиспетчеризацией.

(7) Мощность выделяется в ходе явных аукционов фактической мощности или в ходе явных аукционов, включающих как мощность, так и электроэнергию. Оба метода могут сосуществовать на том же межсистемном соединении. Для торговли в пределах суток используется непрерывная продажа, которая может дополняться аукционами.

(8) В случае перегрузки признаются победившими действующие оферты, предлагающие наивысший уровень мощности сети электропередачи, независимо от того, формулируются

ли они неявно или явно, и предлагающие наивысший уровень ограниченной пропускной способности в данный интервал времени. За исключением случая выделения мощностей, связанных с новыми межсистемными соединениями, использующих отступление в соответствии со статьей 41, запрещается устанавливать резервные цены при применении методов выделения мощности.

(9) Мощность может свободно продаваться на вторичном рынке при условии, что оператор передающей системы информируется достаточно заблаговременно. В случае отказа в сделке на вторичном рынке оператор передающей системы четким и прозрачным способом сообщает и объясняет это всем участникам рынка и Агентству.

(10) Оператор передающей системы не ограничивает мощность межсистемного соединения, подлежащую предоставлению участникам рынка, для урегулирования перегрузки внутри собственной зоны подачи оферт или в качестве способа управления потоками, образующимися в результате внутренних сделок зоны подачи оферт. Без ущерба для положений частей (3) и (12) настоящей статьи и части (2) статьи 43 настоящая часть считается выполненной при достижении следующих минимальных уровней мощности, доступной для межзональной торговли:

a) для границ, применяющих координированный подход, основанный на скоординированной чистой пропускной способности, минимальная мощность должна составлять 70 процентов пропускной способности, соблюдая пределы эксплуатационной безопасности после сокращения квот, определенных в соответствии с руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками;

b) для границ, применяющих подход, основанный на потоке, минимальная пропускная способность – это маржа, определенная в процессе расчета мощности, доступная для потоков, вызванных межзональным обменом. Указанная маржа составляет 70 процентов пропускной способности, с соблюдением пределов эксплуатационной безопасности внутренних и межзональных критических элементов сети, с учетом квот, определенных в соответствии с руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками.

(11) Пропускная способность в размере 30 процентов, остающаяся после применения минимальных уровней мощности, доступных для межзональной торговли, предусмотренных частью (10), может использоваться для маржи надежности, петлевых потоков и внутренних потоков по каждому критическому элементу сети электропередачи.

(12) По требованию оператора передающей системы Агентство может предоставить отступление от части (10) по предсказуемым основаниям, если это необходимо для поддержания эксплуатационной безопасности. Такие отступления, не касающиеся ограничения мощностей, уже выделенных на основании части (2), предоставляются не более чем на один год или, если масштаб отступления существенно сокращается после первого года – не более чем на два года. Масштаб этих отступлений строго ограничивается необходимостью поддержания эксплуатационной безопасности и должен исключать дискриминацию между внутренними и межзональными обменами.

(13) До предоставления отступления на основании части (12) Агентство проводит консультации с регулирующими органами других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и других государств – членов Европейского Союза, входящих в затрагиваемый регион расчета мощностей. Если Агентство или другой регулирующий орган не согласен с предлагаемым отступлением, Регулирующий комитет Энергетического сообщества и, если затрагиваются государства – члены Европейского Союза, – ACER, принимают решение о том, следует ли его предоставить в соответствии с пунктом f) части (1) статьи 11. Обоснование и мотивы отступления публикуются на официальном веб-сайте Агентства.

(14) В случае предоставления отступления оператор передающей системы совместно с заинтересованными операторами передающих систем региона расчета мощностей разрабатывает и публикует методологию и проекты, обеспечивающие долгосрочное решение проблемы, на решение которой направлено отступление. Действие отступления истекает при достижении предельного срока отступления или применения найденного решения в зависимости от того, какое из них наступает первым.

(15) Участники рынка электроэнергии информируют оператора передающей системы достаточно заблаговременно до соответствующего периода функционирования о своем намерении использовать выделенную мощность в соответствии с руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками. Любая не используемая выделенная

мощность вновь предоставляется на рынке открытым, прозрачным и недискриминационным образом.

(16) При наличии технической возможности оператор передающей системы компенсирует запросы мощности любых потоков электроэнергии в обратном направлении по перегруженной линии межсистемного соединения для использования соответствующей линии на ее максимальную мощность. Учитывая в полном объеме безопасность сети электропередачи оператор передающей системы не отказывает в сделках, сокращающих перегрузку.

(17) Финансовые последствия невыполнения обязанностей, связанных с выделением мощности, возлагаются на сторону, которая несет ответственность за их невыполнение. Если участникам рынка электроэнергии не удается использовать мощность, которую они обязались использовать, или, в случае мощности, по которой были проведены явные аукционы, им не удается продать мощность на вторичном рынке, или они не возвращают мощность согласно условиям, предусмотренным в соответствии с кодексами электросетей и применимыми руководствами, данные участники рынка электроэнергии теряют свои права на эту мощность и уплачивают пеню, отражающую затраты, вызванные этой ситуацией. Все пени, отражающие затраты на неиспользование мощности, должны быть оправданными и пропорциональными, за исключением случаев установления препятствий, обосновывающих невыполнение обязанности оператором передающей системы. Если оператор передающей системы не выполняет свою обязанность по предоставлению четкой пропускной способности, он обязан выплатить возмещения участнику рынка за потерю прав на использование мощности. Косвенный ущерб в этих целях не учитывается. Основные понятия и методы, позволяющие определить ответственность, накапливающуюся в случае невыполнения обязательств, определяются предварительно в отношении финансовых последствий и подлежат оценке и утверждению Агентством.

(18) Распределение затрат на корректирующие действия между операторами передающих систем основано на анализе, определяющем степень, в которой потоки, возникшие в результате внутренних сделок зон подачи оферт, способствуют перегрузке между двумя анализируемыми зонами подачи оферт. Соответствующие затраты распределяются между операторами передающей системы зоны подачи оферт, которые создают такие потоки, за исключением затрат, вызванных потоками, возникшими в результате внутренних сделок зон подачи оферт, которые ниже ожидаемого уровня в случае отсутствия структурной перегрузки в определенной зоне подачи оферт. Уровень соответствующих потоков анализируется и определяется оператором передающей системы совместно с другими операторами передающих систем региона расчета мощностей для каждой индивидуальной границы зоны подачи оферт и утверждается Агентством, которое действует согласно части (13) статьи 39.

Статья 45. Выделение межзональной мощности по интервалам времени

(1) Оператор передающей системы производит перерасчет доступной межзональной мощности по меньшей мере после часа закрытия ворот рынка на сутки вперед и после часа закрытия ворот межзонального внутрисуточного рынка. Оператор передающей системы выделяет доступную межзональную мощность, а также оставшуюся межзональную мощность, которая не была выделена предварительно, и любую межзональную мощность, освобожденную владельцами физических прав на передачу из ранее выделенных объемов в ходе последующего процесса выделения межзональной мощности.

(2) Оператор передающей системы разрабатывает соответствующую структуру для выделения межзональной мощности по интервалам времени, в том числе на сутки вперед, внутрисуточной и балансировочной, следуя принципам и процессам, установленным руководствами и соответствующими ТУМ, предусмотренными статьей 39. Структура выделения межзональной мощности, разработанная оператором передающей системы, представляется на рассмотрение и утверждение Агентству. При разработке структуры выделения межзональной мощности оператор передающей системы учитывает:

a) характеристики рынков;

b) эксплуатационные условия электроэнергетической системы, например последствия сальдирования четко заявленных программ;

c) уровень гармонизации процентных значений, выделенных по разным интервалам времени, и интервалов времени, принятых для различных механизмов выделения

межзональной мощности, которые уже внедрены.

(3) Если межзональная мощность доступна после часа закрытия ворот межзонального внутрисуточного рынка, оператор передающей системы использует межзональную мощность для обмена балансировочной энергией или для управления процессом компенсации дисбалансов.

(4) В случае выделения межзональной мощности для обмена балансировочной мощностью или для разделения резервов оператор передающей системы использует разработанные методологии в соответствии с руководствами по балансировке электроэнергетической системы, утвержденными Агентством.

(5) Оператор передающей системы не повышает маржу надежности, рассчитанную в соответствии с руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками, в результате обмена балансировочной мощностью или разделения резервов.

Статья 46. Передиспетчеризация и встречная торговля

(1) Для урегулирования внутренних и межзональных перегрузок, а также для поддержания эксплуатационной безопасности оператор передающей системы может применять корректирующие действия, такие как передиспетчеризация или встречная торговля.

(2) Оператор передающей системы применяет согласованную передиспетчеризацию трансграничного значения или встречную торговлю с другими релевантными операторами передающей системы на региональном уровне согласно общей методологии согласованной передиспетчеризации и встречной торговли. Затраты, связанные с применением согласованной передиспетчеризации трансграничного значения или встречной торговли с другими релевантными операторами передающих систем, распределяются между участвующими операторами передающих систем в соответствии с методологией разделения затрат на передиспетчеризацию и встречную торговлю.

(3) Оператор передающей системы воздерживается от применения односторонних или несогласованных мер по встречной торговле или передиспетчеризации с трансграничным значением. Операторы передающих систем координируют использование ресурсов передиспетчеризации или встречной торговли с учетом их воздействия на функциональную безопасность и экономическую эффективность.

(4) Общая методология согласованной передиспетчеризации и встречной торговли, а также методология разделения затрат на передиспетчеризацию и встречную торговлю, указанные в части (2), разрабатываются оператором передающей системы совместно с другими операторами передающих систем того же региона расчета мощностей и утверждаются в соответствии с руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками.

(5) Передиспетчеризация трансграничного значения или встречная торговля согласовываются с передиспетчеризацией или встречной торговлей в контрольной зоне.

(6) Передиспетчеризация производственных мощностей и передиспетчеризация диспетчеризируемого потребления основывается на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях. Они открыты для всех технологий производства, услуг по хранению энергии и диспетчеризируемого потребления, включая другие договаривающиеся стороны Энергетического сообщества или другие государства – члены Европейского Союза, за исключением случая, когда это невыполнимо с технической точки зрения.

(7) Передиспетчеризируемые ресурсы выбираются из числа электростанций, установок для хранения энергии или установок диспетчеризируемого потребления путем применения рыночных механизмов и финансово компенсируются в соответствии с утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами. Предложения по балансировочной электроэнергии, используемой для передиспетчеризации, не применяются при установлении цены на балансировочную электроэнергию.

(8) Передиспетчеризация электростанций, установок для хранения энергии и установок диспетчеризируемого потребления, не основанная на рыночных механизмах, может использоваться только в случае, если:

a) нет ни одной альтернативы, основанной на рыночных механизмах;

b) использованы все имеющиеся ресурсы, основанные на рыночных механизмах;

c) количество доступных электростанций, установок для хранения энергии или установок диспетчеризируемого потребления слишком мало для обеспечения реальной

конкуренции в зоне, в которой находятся адекватные установки для предоставления услуги;

d) текущее состояние сетей электропередачи периодически и предсказуемо приводит к перегрузкам, и передиспетчеризация, основанная на рыночных механизмах, привела бы к периодическому представлению стратегических оферт, способных повысить уровень внутренних перегрузок, и в связи с чем был принят план действий по рассмотрению этих перегрузок в соответствии со статьей 43 или обеспечен минимальный уровень мощности для межзональной торговли в соответствии с частью (10) статьи 44.

(9) Оператор передающей системы ежегодно докладывает Агентству в отношении:

a) уровня развития и эффективности механизмов передиспетчеризации, основанной на рыночных механизмах, в отношении электростанций, установок для хранения энергии и установок диспетчеризируемого потребления;

b) причин, объемов в МВт ч и типа источника производства, к которым применялась передиспетчеризация;

c) мер, принятых для сокращения в будущем необходимости нисходящей передиспетчеризации электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, или электростанций высокоэффективной когенерации, в том числе в отношении инвестиций в цифровизацию инфраструктуры сети электропередачи и в услуги, повышающие гибкость.

(10) Агентство передает отчет, указанный в части (9), Регулирующему комитету Энергетического сообщества и публикует краткое содержание данных, представленных в указанном отчете, вместе с рекомендациями по улучшению, если имеется необходимость.

(11) При условии соблюдения требований, касающихся поддержания надежности и безопасности электросетей, на основе установленных Агентством прозрачных и недискриминационных критериев системный оператор:

a) гарантирует способность электросетей передавать электроэнергию, производимую из возобновляемых источников энергии или в режиме высокоэффективной когенерации, с минимально возможной степенью передиспетчеризации, что не мешает планированию сетей электропередачи с допуском ограниченной степени передиспетчеризации, в случае, если системный оператор способен прозрачным образом доказать, что это эффективнее с экономической точки зрения и не превышает 5 процентов электроэнергии, ежегодно производимой установками, использующими возобновляемые источники энергии и непосредственно подключенными к данной электросети. Если электроэнергия, произведенная электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, или электростанциями высокоэффективной когенерации, составляет более 50 процентов ежегодного валового потребления электроэнергии в Республике Молдова, Агентство может установить другой уровень передиспетчеризации;

b) принимает адекватные эксплуатационные меры, связанные с сетью и рынком, для сведения к минимуму нисходящей передиспетчеризации электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии или в режиме высокоэффективной когенерации;

c) обеспечивает достаточную гибкость своих сетей электропередачи для возможности управления ими.

(12) В случае использования нисходящей передиспетчеризации, не основанной на рыночных механизмах, применяются следующие принципы:

a) электростанции, использующие возобновляемые источники энергии, подвергаются нисходящей передиспетчеризации, только если не существует альтернативы или если другие решения привели бы к значительно более непропорциональным затратам или к серьезным рискам для безопасности сети электропередачи;

b) электроэнергия, производимая в режиме высокоэффективной когенерации, подвергается нисходящей передиспетчеризации, только если, кроме нисходящей передиспетчеризации электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, не существует альтернативы или если другие решения привели бы к значительно более непропорциональным затратам или к серьезным рискам для безопасности сети электропередачи;

c) собственная электроэнергия, производимая электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, или электростанциями в режиме высокоэффективной когенерации, и не поставляемая в сети электропередачи не подвергается нисходящей передиспетчеризации, кроме случая, когда никакое другое решение не способно решить проблемы с безопасностью сети электропередачи;

d) нисходящая передиспетчеризация, применяемая на основании пунктов a)–c), должна быть обоснована надлежащим и прозрачным образом. Обоснование включается в отчет, разрабатываемый согласно части (9).

(13) Если для урегулирования перегрузок в сетях электропередачи или для поддержания функциональной надежности оператор передающей системы должен применить нисходящую передиспетчеризацию действующих электростанций, он должен по возможности избегать нисходящей передиспетчеризации городских теплоэлектроцентралей, если такое действие может нарушить непрерывность поставки тепловой энергии конечным потребителям тепловой энергии в холодное время года.

(14) Если оператор передающей системы применяет передиспетчеризацию, не основанную на рыночных механизмах, он должен выплатить финансовую компенсацию производителю, оператору установки для хранения энергии или потребителю, к которому была применена эта мера, за исключением случая, когда производитель заключил соглашение о подключении на гибких условиях, на основании которого поставка энергии твердо не гарантирована. Эта финансовая компенсация должна быть равна по меньшей мере величине наибольшего из следующих элементов или их сочетания, если применение только наибольшей величины привело бы к неоправданно низкой или неоправданно высокой компенсации:

a) дополнительные затраты на эксплуатацию, вызванные передиспетчеризацией, например дополнительные затраты на топливо в случае восходящей передиспетчеризации или поставка резервного тепла в случае нисходящей передиспетчеризации электростанций в режиме высокоэффективной когенерации;

b) чистые доходы от продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед, которые электростанция, установка для хранения энергии или установка диспетчеризируемого потребления произвели бы в отсутствие запроса на передиспетчеризацию. Если электростанция, установка для хранения энергии или установки диспетчеризируемого потребления пользуются финансовой поддержкой, определяемой на основе объема произведенной или потребленной электроэнергии, финансовая поддержка, которая была бы предоставлена в отсутствие запроса на передиспетчеризацию, считается частью чистых доходов.

Статья 47. Доходы от перегрузок

(1) Процедуры управления перегрузками, связанные с предварительно определенным периодом времени, могут приносить доходы, только если происходит перегрузка в этом интервале времени, за исключением случая новых межсистемных соединений, которые пользуются отступлением согласно положениям статьи 41. Процедура распределения этих доходов представляется на утверждение Агентству оператором передающей системы и не должна искажать процесс выделения в пользу ни одной из сторон, запрашивающих мощности или энергию, а также не должна являться сдерживающим фактором для сокращения перегрузок.

(2) Доходы от выделения межзональной мощности используются приоритетно для выполнения следующих задач:

a) гарантирование реального наличия выделенной мощности, в том числе компенсация за устойчивость;

b) поддержание или увеличение межзональных мощностей за счет оптимизации использования мощности существующих межсистемных соединений согласованными корректирующими мерами при необходимости или путем покрытия затрат на инвестиции в сеть электропередачи, необходимые для сокращения перегрузок на межсистемных соединениях.

(3) В случае выполнения надлежащим образом приоритетных целей, предусмотренных частью (2), доходы, полученные от выделения межзональной мощности, могут учитываться Агентством при расчете и утверждении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии в соответствии с применимой тарифной методологией для услуги по передаче электроэнергии. Оставшиеся доходы вносятся на отдельный внутренний счет до момента их возможного использования в целях, предусмотренных частью (2).

(4) Оператор передающей системы использует доходы, полученные в результате выделения межзональной мощности, в предусмотренных частью (2) целях, согласно терминам и условиям, предусмотренным методологией использования доходов от

перегрузок, утвержденной ACER и включенной в национальное законодательство, с соблюдением процедуры, установленной в статье 39.

(5) Для обеспечения надлежащего мониторинга использования доходов от перегрузок оператор передающей системы создает отдельный внутренний счет, в котором указаны соответствующие доходы, и управляет данным счетом с соблюдением требований, установленных в методологии, предусмотренной частью (4).

(6) Оператор передающей системы должен предварительно четко определить порядок использования доходов от перегрузок и докладывать Агентству о фактическом использовании этих доходов. Ежегодно до 1 марта Агентство информирует Регулирующий комитет Энергетического сообщества и публикует отчет, в котором указывается:

a) сумма доходов от перегрузок, собранных за 12-месячный срок, завершающийся 31 декабря предыдущего года;

b) порядок использования доходов в соответствии с частью (2), включая конкретные проекты, на которые были использованы доходы, а также сумма, внесенная на отдельный внутренний счет;

c) сумма, использованная при расчете регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии;

d) проверка того, чтобы сумма, указанная в пункте c), была получена с соблюдением требований, предусмотренных настоящей статьей и методологией, указанной в части (4).

(7) Если часть доходов от перегрузок учитывается при расчете регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии, в отчете, предусмотренном частью (6), уточняется при необходимости порядок, в котором оператор передающей системы выполнил свои приоритетные задачи, установленные в части (2).

Статья 48. Механизм компенсации между операторами передающих систем

(1) Оператор передающей системы выплачивает и получает компенсации за затраты, понесенные в результате предоставления эксплуатируемых им сетей электропередачи для обслуживания трансграничных потоков электроэнергии, в соответствии с принципами, установленными настоящей статьей и соответствующими руководствами, предусмотренными статьей 39.

(2) Компенсации, предусмотренные частью (1), выплачиваются операторами передающих систем, управляющими национальными передающими системами, из которых исходят трансграничные потоки электроэнергии, и операторами передающих систем, управляющими национальными передающими системами, в которые поступают в итоге эти потоки электроэнергии.

(3) Выплата компенсаций осуществляется периодически, за конкретный прошедший период. Последующие корректировки компенсаций производятся по необходимости для отражения фактически понесенных затрат.

(4) Количественные показатели обслуженных трансграничных потоков электроэнергии и количественные показатели трансграничных потоков электроэнергии, зарегистрированных как исходящие из национальных передающих систем или входящие в них, определяются исходя из реальных физических потоков электроэнергии, измеренных за определенный период.

(5) Затраты, понесенные на обслуживание трансграничных потоков электроэнергии, определяются на основе средних предельных затрат, прогнозируемых на долгосрочный период, с учетом потерь электроэнергии, инвестиций в новую инфраструктуру и соответствующей процентной доли стоимости существующей инфраструктуры, исходя из степени использования данной инфраструктуры для передачи трансграничных потоков электроэнергии, учитывая в частности необходимость гарантирования безопасности снабжения электроэнергией.

(6) При определении затрат, понесенных в соответствии с частью (5), операторы передающих систем используют признанные стандартные методологии расчета. Выгоды, которые получает сеть электропередачи от обслуживания трансграничных потоков электроэнергии, принимаются во внимание для снижения размера получаемых компенсаций.

(7) Исключительно в целях применения механизма компенсации между операторами передающих систем в случае, если сети электропередачи Республики Молдова и сети электропередачи одной или нескольких договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или одного или нескольких государств – членов Европейского Союза

полностью или частично входят в один регулирующий блок, регулирующий блок в целом следует считать частью сети электропередачи одной из договаривающихся сторон Энергетического сообщества или одного из данных государств – членов Европейского Союза, во избежание признания потоков электроэнергии внутри регулирующего блока трансграничными потоками, за которые необходимы компенсации в соответствии с частью (1). Агентство совместно с регулирующими органами договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или соответствующих государств – членов Европейского Союза может принять решение о том, в какой из договаривающихся сторон Энергетического сообщества или в каком из данных государств – членов Европейского Союза регулирующий блок считается составной частью сети электропередачи.

Часть 4
Адекватность ресурсов

Статья 49. Адекватность ресурсов на рынке электроэнергии

(1) Адекватность ресурсов на территории Республики Молдова подлежит мониторингу на основе оценки адекватности ресурсов на европейском уровне. В целях дополнения оценки адекватности ресурсов на европейском уровне оператор передающей системы осуществляет оценку адекватности ресурсов на национальном уровне согласно статье 50.

(2) Оператор передающей системы представляет в ENTSO-E необходимые ему данные для проведения оценки адекватности ресурсов на европейском уровне. Производители и другие участники рынка представляют оператору передающей системы данные о планируемом использовании производственных ресурсов с учетом наличия первичных ресурсов и соответствующих сценариев планируемого спроса и предложения на электроэнергию.

(3) Если при оценке адекватности ресурсов на европейском уровне или оценке адекватности ресурсов на национальном уровне выявляется проблема с адекватностью ресурсов, отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики при поддержке Агентства определяет возможные искажения в вопросах регулирования или сбоев рынков электроэнергии, которые вызвали или способствовали возникновению проблемы с адекватностью ресурсов, и разрабатывает план выполнения, сопровождаемый графиком принятия мер по устранению искажений в вопросах регулирования или выявленных сбоев на рынках электроэнергии.

(4) При рассмотрении проблем, связанных с адекватностью ресурсов, и при разработке плана выполнения, предусмотренного частью (3), отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики учитывает, в частности, принципы функционирования рынков электроэнергии, установленные в статье 82, и принимает во внимание следующие меры:

a) устранение искажений в вопросах регулирования;

b) устранение технических пределов цен за подачу оферт согласно статье 96;

c) введение функции по установлению цен за балансировочную энергию в случае дефицита в соответствии с требованиями, установленными кодексами электросетей, и с руководствами, предусмотренными статьей 39;

d) обеспечение эффективной с точки зрения затрат и основанной на рыночных механизмах закупки услуг по балансировке и системных услуг;

e) увеличение мощностей распределительных электросетей и сетей электропередачи, а также мощностей межсистемного соединения в целях достижения по меньшей мере целей межсистемного соединения, установленных в рамках Энергетического сообщества;

f) повышение возможностей собственных мощностей по производству электроэнергии, хранению энергии, внедрение мер, связанных со спросом и энергетической эффективностью путем принятия мер по устранению выявленных искажений в вопросах регулирования;

g) исключение регулируемых цен на поставку электроэнергии, установленных согласно настоящему закону.

(5) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики представляет на рассмотрение Секретариату Энергетического сообщества проект плана выполнения, предусмотренный частью (3). В четырехмесячный срок после получения плана выполнения Секретариат Энергетического сообщества выносит заключение, в котором уточняет, являются ли достаточными меры, установленные для устранения искажений в вопросах регулирования или сбоев рынков электроэнергии, выявленных согласно части (4).

Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики может изменить проект плана выполнения в соответствии с заключением Секретариата Энергетического сообщества.

(6) План выполнения утверждается Правительством. Утвержденный Правительством план выполнения незамедлительно представляется Секретариату Энергетического сообщества и публикуется на официальном веб-сайте отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики.

(7) Если намеченные в плане выполнения меры подпадают под действие государственной помощи, план выполнения рассматривается на предмет его соответствия принципам государственной помощи. До представления плана выполнения на утверждение Правительству отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики уведомляет о данном решении Совет по конкуренции в соответствии с требованиями, установленными Законом о государственной помощи № 139/2012.

(8) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики осуществляет мониторинг реализации плана выполнения и публикует на своем официальном веб-сайте годовой отчет, в котором отражает результаты мониторинга. Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики представляет Секретариату Энергетического сообщества соответствующий ежегодный отчет. Секретариат Энергетического сообщества выносит заключение, в котором уточняет, был ли достаточным образом реализован план выполнения и были ли решены проблемы, связанные с адекватностью ресурсов.

(9) Меры, указанные в плане выполнения, предусмотренном настоящей статьей, продолжают применяться и после решения выявленной проблемы, связанной с адекватностью ресурсов.

Статья 50. Оценка адекватности ресурсов на национальном уровне

(1) Для выявления проблем, связанных с адекватностью ресурсов, и соответственно дополнительных мер по решению соответствующих проблем, а также для обеспечения надлежащего уровня безопасности снабжения электроэнергией оператор передающей системы оценивает общую адекватность электроэнергетической системы с точки зрения ее способности удовлетворять внутрисуточный и прогнозируемый спрос на электроэнергию на национальном уровне. В этих целях оператор передающей системы разрабатывает и представляет ежегодно не позднее 30 ноября отраслевому органу центрального публичного управления в области энергетики оценку адекватности ресурсов на национальном уровне, выполненную в соответствии с методологией, утвержденной ACER и включенной в национальное законодательство, с соблюдением процедуры, предусмотренной статьей 39.

(2) Оценка адекватности ресурсов на национальном уровне должна содержать основные референсные сценарии прогнозируемого спроса и предложения на электроэнергию, включая экономическую оценку вероятности вывода из эксплуатации, приостановления, строительства новых электростанций, генерирующих единиц, и меры по достижению целевых показателей энергетической эффективности и межсистемного соединения электросетей, установленных в рамках Энергетического сообщества, а также соответствующие чувствительные моменты, касающиеся экстремальных метеорологических явлений, гидрологических условий, динамики оптовых цен и цен за выбросы углерода.

(3) При проведении оценки адекватности ресурсов на национальном уровне могут быть приняты во внимание чувствительные моменты, дополнительные к указанным в части (2). В этом случае в ходе оценки адекватности ресурсов на национальном уровне:

a) могут формулироваться предположения, учитывающие особенности национального спроса и предложения на электроэнергию;

b) могут использоваться инструменты и последние данные, дополнительные к используемым ENTSO-E для оценки адекватности ресурсов на европейском уровне.

(4) Оценка адекватности ресурсов на национальном уровне и оценка адекватности ресурсов на европейском уровне публикуются на веб-сайте оператора передающей системы и отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики.

(5) Если при проведении оценки адекватности ресурсов на национальном уровне выявляется проблема, связанная с адекватностью в рамках электроэнергетической системы Республики Молдова, которая не была выявлена в контексте оценки адекватности ресурсов на европейском уровне, в оценке адекватности ресурсов на национальном уровне должны

уточняться причины существующих расхождений между этими двумя оценками адекватности ресурсов, в том числе подробные сведения об использованных чувствительных моментах и допущенных предположениях. В этом случае отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики передает Секретариату Энергетического сообщества оценку адекватности ресурсов на национальном уровне, который вправе вынести заключение, с указанием того, оправданы ли различия между оценкой адекватности на национальном уровне и оценкой адекватности на европейском уровне.

(6) Оператор передающей системы учитывает надлежащим образом заключение Секретариата Энергетического сообщества, вынесенное согласно части (5), и при необходимости вносит изменение в оценку адекватности ресурсов на национальном уровне. Если оператор передающей системы решает не учитывать в полном объеме заключение Секретариата Энергетического сообщества, он информирует об этом отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики и представляет отчет с детальным обоснованием.

(7) Отчет с детальным обоснованием, указанный в части (6), сопровождаемый заключением Секретариата Энергетического сообщества и Регулирующего комитета Энергетического сообщества, публикуется на веб-сайте оператора передающей системы и на официальном веб-сайте отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики.

Статья 51. Общие принципы механизмов обеспечения мощности

(1) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики может предложить Правительству введение механизмов обеспечения мощности одновременно с реализацией мер, предусмотренных частью (4) статьи 49. В этих целях отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики разрабатывает и представляет на утверждение проект постановления Правительства о внедрении механизма обеспечения мощности.

(2) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики при поддержке Агентства и операторов передающей системы определяет и разрабатывает соответствующий механизм обеспечения мощности. Постановлением, принимаемым согласно части (1), Правительство может установить специальные полномочия по обеспечению надлежащего внедрения соответствующего механизма обеспечения мощности. Агентство осуществляет мониторинг внедрения механизма обеспечения мощности.

(3) До введения механизмов обеспечения мощности отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики проводит широкое исследование возможных последствий такого механизма для соседних договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза, консультируясь с соответствующими сторонами этих договаривающихся сторон Энергетического сообщества и соответствующих государств – членов Европейского Союза. При необходимости отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики может обратиться за поддержкой к оператору передающей системы и/или Агентству в целях проведения исследования.

(4) Механизмы обеспечения мощности не вводятся, если как при оценке адекватности ресурсов на европейском уровне, так и при оценке адекватности ресурсов на национальном уровне не выявлена проблема, связанная с адекватностью ресурсов, или если в отсутствие оценки адекватности ресурсов на национальном уровне оценка адекватности ресурсов на европейском уровне не выявила проблему, связанную с адекватностью ресурсов.

(5) Механизмы обеспечения мощности не вводятся до получения заключения Секретариата Энергетического сообщества, предусмотренного частью (5) статьи 49, в связи с планом выполнения, предусмотренным частью (3) статьи 49.

(6) В случае если определенный механизм обеспечения мощности в форме стратегических резервов не в состоянии устранить проблемы, связанные с адекватностью ресурсов, может быть внедрен другой тип механизма обеспечения мощности.

(7) В случае внедрения механизма обеспечения мощности отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики пересматривает соответствующий механизм обеспечения мощности и представляет на утверждение Правительству проект постановления о запрете заключения новых договоров в рамках механизма в следующих случаях:

a) как при оценке адекватности ресурсов на европейском уровне, так и при оценке адекватности ресурсов на национальном уровне не выявлена проблема, связанная с адекватностью ресурсов;

b) в отсутствие оценки адекватности ресурсов на национальном уровне оценка адекватности ресурсов на европейском уровне не выявила проблему, связанную с адекватностью ресурсов;

c) Секретариат Энергетического сообщества не вынес заключение, предусмотренное частью (5) статьи 49, в связи с планом выполнения, предусмотренным частью (3) статьи 49.

(8) Механизм обеспечения мощности рассматривается в свете правил предоставления государственной помощи, регулируемой Законом о государственной помощи № 139/2012. До представления на утверждение Правительству проекта постановления о механизме обеспечения мощности отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики уведомляет о проекте данного постановления Совет по конкуренции в соответствии с требованиями, предусмотренными Законом о государственной помощи № 139/2012, и информирует Секретариат Энергетического сообщества о принятии проекта.

(9) Механизмы обеспечения мощности утверждаются на срок не более 10 лет. Размер мощностей, задействованных в рамках механизмов обеспечения мощности, сокращается на основе планов выполнения, предусмотренных частью 3) статьи 49.

(10) План выполнения, предусмотренный частью (3) статьи 49, применяется и после введения механизма обеспечения мощности.

Статья 52. Принципы разработки механизмов обеспечения мощности

(1) Механизмы обеспечения мощности должны отвечать следующим принципам и требованиям:

a) не создавать неоправданных искажений рынков электроэнергии и не ограничивать межзональную торговлю;

b) не выходить за рамки необходимого для решения проблем, связанных с адекватностью, указанных в статье 49;

c) отбор поставщиков мощности должен происходить посредством прозрачного, недискриминационного и состязательного процесса;

d) предоставлять стимулы для того, чтобы поставщики мощности были доступны в ожидаемые периоды перегруженности электроэнергетической системы;

e) обеспечивать, чтобы вознаграждение определялось в ходе состязательного процесса;

f) технические условия участия поставщиков мощности должны устанавливаться до начала процесса отбора;

g) быть открытыми для участия всех ресурсов, способных обеспечивать необходимую техническую эффективность, в том числе хранение энергии и управление спросом;

h) предусматривать соответствующие санкции для поставщиков мощности, не имеющих доступной мощности в периоды перегруженности электроэнергетической системы.

(2) При разработке механизмов обеспечения мощности в виде стратегических резервов должны соблюдаться следующие требования:

a) ресурсы механизма обеспечения мощности, разработанного как стратегический резерв, диспетчеризируются только при наличии вероятности исчерпания оператором передающей системы своих балансировочных ресурсов для поддержания баланса спроса и предложения;

b) в периоды урегулирования дисбалансов, когда диспетчеризируются ресурсы стратегического резерва, дисбалансы на рынках электроэнергии должны рассчитываться по меньшей мере по стоимости потерь, вызванных перерывом в снабжении электроэнергией, или по стоимости, превышающей технический предел внутрисуточной цены, предусмотренной статьей 96, с учетом наибольшего значения из них;

c) производство, связанное со стратегическим резервом, после диспетчеризации должно возлагаться на стороны, ответственные за балансировку посредством механизма урегулирования дисбалансов;

d) ресурсы, включенные в стратегический резерв, не вознаграждаются через оптовые рынки электроэнергии или балансировочный рынок;

e) ресурсы стратегического резерва хранятся вне рынков электроэнергии по меньшей мере в течение договорного периода.

(3) Требования, предусмотренные пунктом a) части (2), не затрагивают активацию ресурсов до диспетчеризации как таковой для соблюдения ограничений платформы и требований к функционированию ресурсов. Выработка, связанная со стратегическим резервом во время активации, не относится к сторонам, ответственным за балансировку посредством оптовых рынков электроэнергии и не изменяет их дисбалансы.

(4) Помимо требований, предусмотренных частью (1), механизмы обеспечения мощности, кроме стратегических резервов, должны отвечать следующим требованиям:

a) разрабатываться таким образом, чтобы обеспечивать автоматическое стремление к нулю цены, уплачиваемой за наличие, когда уровень поставляемой мощности соответствует уровню запрошенной мощности;

b) участвующие ресурсы должны оплачиваться только за их наличие, а вознаграждение не должно затрагивать решения поставщика мощности осуществлять производство или нет;

c) обязанности, касающиеся мощности, должны передаваться между правомочными поставщиками мощности.

(5) Механизмы обеспечения мощности должны предусматривать следующие требования к предельным уровням выбросов CO_2:

a) производственные мощности, начавшие коммерческое производство 15 декабря 2022 года или после этой даты, и выбросы которых при использовании ископаемого топлива превышают 550 г CO_2 на кВт ч электроэнергии, не принимают на себя и не получают платежи или обязательства по будущим платежам в рамках механизма обеспечения мощности;

b) производственные мощности, начавшие коммерческое производство до 15 декабря 2022 года, выбросы которых при использовании ископаемого топлива превышают 550 г CO_2 на кВт ч электроэнергии и выбросы которых при использовании ископаемого топлива превышают 350 кг CO_2 в среднем за год на каждый установленный кВтэ, не принимают участие и не получают обязательства по будущим платежам в рамках механизма обеспечения мощности начиная с 1 июля 2025 года.

(6) Предельный уровень выбросов 550 г CO_2 при использовании ископаемого топлива на каждый кВт ч электроэнергии и предельный уровень 350 кг CO_2 при использовании ископаемого топлива в среднем за год на каждый установленный кВтэ, предусмотренные пунктами a) и b) части (5), рассчитываются на основе проектной эффективности генерирующей единицы в соответствии с инструкциями, предусмотренными ориентировочными техническими указаниями, предусмотренными частью (7).

(7) Оценка соответствия генерирующих единиц требованиям, установленным в части (5), осуществляется в соответствии с ориентировочными техническими указаниями по расчету объемов выбросов, определенными в заключении ACER, принятом по данному вопросу.

Статья 53. Стандарт надежности

(1) Механизмы обеспечения мощности применяются только при наличии стандарта надежности. Стандарт надежности утверждается Правительством и прозрачным образом указывает на необходимый уровень безопасности снабжения электроэнергией Республики Молдова. Стандарт надежности разрабатывается отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики на основе первоначального предложения Агентства. Если Республика Молдова входит в трансграничную зону подачи оферт, стандарт надежности устанавливается совместно с компетентными органами соответствующих стран.

(2) Стандарт надежности основывается на соответствующей методологии, утвержденной ACER и включенной в национальное законодательство, с соблюдением процедуры, установленной в статье 39.

(3) Стандарт надежности рассчитывается с применением по меньшей мере объема потерь, вызванных перерывом в снабжении электроэнергией, а также стоимости нового поступления в определенный интервал времени, и выражается как "прогноз недопоставленной энергии" и "прогноз потерь из-за перерыва в снабжении электроэнергией".

(4) В целях применения части (3) Агентство определяет единую оценку объема потерь из-за перерыва в снабжении электроэнергией на территории Республики Молдова. Соответствующее постановление публикуется на официальном веб-сайте Агентства. Если Республика Молдова входит в трансграничную зону подачи оферт, Агентство совместно с заинтересованными регулирующими органами или другими назначенными компетентными

органами устанавливает единую оценку объема потерь из-за перерыва в снабжении электроэнергией для трансграничной зоны подачи оферт в соответствии с применимой методологией, утвержденной ACER и включенной в национальное законодательство, с соблюдением процедуры, предусмотренной статьей 39.

(5) Объем потерь из-за перерыва в снабжении электроэнергией обновляется по меньшей мере один раз в пять лет или чаще, если Агентство либо соответствующие регулирующие органы/другие назначенные компетентные органы устанавливают ее существенное изменение.

(6) При применении механизмов обеспечения мощности параметры, определяющие размер мощности, закупаемой в рамках механизма обеспечения мощности, устанавливаются постановлением, утверждаемым Правительством в соответствии с частью (1) статьи 51, согласно представленному Агентством предложению.

Статья 54. Трансграничное участие в механизме обеспечения мощности

(1) Механизмы обеспечения мощности, отличные от стратегических резервов, и там, где это выполнимо с технической точки зрения, стратегические резервы открыты для прямого трансграничного участия поставщиков мощности, расположенных в одной из договаривающихся сторон Энергетического сообщества или в одном из государств – членов Европейского Союза, согласно условиям, предусмотренным настоящей статьей.

(2) Внешняя мощность, способная обеспечить технические характеристики, эквивалентные внутренним мощностям, имеет возможность участия в том же состязательном процессе, что и внутренняя мощность. К отборочным критериям состязательного процесса может быть отнесено требование о том, чтобы внешняя мощность размещалась в одной из договаривающихся сторон Энергетического сообщества или в одном из государств – членов Европейского Союза, имеющих прямое межсистемное соединение с электроэнергетической системой Республики Молдова.

(3) Мощность, расположенная на территории Республики Молдова, может участвовать в механизме обеспечения мощности других договаривающихся сторон Энергетического сообщества или государств – членов Европейского Союза.

(4) Трансграничное участие в механизме обеспечения мощности никак не изменяет или не затрагивает межзональные программы или физические потоки между Республикой Молдова и договаривающейся стороной Энергетического сообщества или государством – членом Европейского Союза. Данные программы и потоки определяются исключительно в результате выделения мощности в соответствии с частью (3) настоящей главы.

(5) Поставщики мощности вправе участвовать в нескольких механизмах обеспечения мощности. Если поставщики мощности участвуют более чем в одном механизме обеспечения мощности на тот же период поставки, они должны принимать участие в пределах планируемой доступности межсистемных соединений и с учетом вероятности возникновения одновременных системных перегрузок в электроэнергетической системе, где применяется механизм обеспечения мощности, и электроэнергетической системе, в которой расположена внешняя мощность, в соответствии с методологией расчета максимальной входной мощности для трансграничного участия, утвержденной ACER и включенной в национальное законодательство в соответствии с процедурой, установленной в статье 39.

(6) В целях передачи рекомендации оператору передающей системы региональный координационный центр ежегодно рассчитывает максимальную входную мощность, доступную для участия внешней мощности. Этот расчет учитывает запланированную доступность межсистемного соединения и вероятность возникновения одновременных системных перегрузок в электроэнергетической системе, где применяется механизм обеспечения мощности и в электроэнергетической системе, в которой расположена внешняя мощность. Соответствующий расчет проводится для каждой границы зоны подачи оферт. Оператор передающей системы ежегодно определяет максимальную доступную входную мощность для участия внешней мощности на основе рекомендации регионального координационного центра.

(7) Входная мощность, указанная в части (6), выделяется правомочным поставщикам мощности прозрачным, недискриминационным способом, на основе рыночных механизмов.

(8) Агентство проверяет, рассчитаны ли входные мощности в соответствии с методологией расчета максимальной входной мощности для трансграничного участия,

утвержденной ACER и включенной в национальное законодательство с соблюдением процедуры, предусмотренной статьей 39.

(9) Мощности, выделенные в соответствии с частью (7), передаются между правомочными поставщиками мощности. Данные, касающиеся любой такой передачи, включаются в реестр, указанный в пункте a) части (13), на основе уведомлений, направленных правомочными поставщиками мощности.

(10) Поставщики мощности обязаны вносить платежи за недоступность за периоды, когда их мощность недоступна. Если поставщики мощности участвуют более чем в одном механизме обеспечения мощности за тот же период поставки, они обязаны внести несколько платежей за недоступность, если не в состоянии выполнять несколько обязательств.

(11) Если механизмы обеспечения мощности дают возможность трансграничного участия как в Республике Молдова, так и в одной из соседних договаривающихся сторон Энергетического сообщества или в одном из соседних государств – членов Европейского Союза, все доходы, получаемые в результате выделения, указанного в части (7), причитаются соответствующим операторам передающих систем, и делятся между ними согласно применимой методологии, утвержденной ACER и включенной в национальное законодательство в соответствии с процедурой, предусмотренной статьей 39, или согласно общей методологии, утвержденной Агентством и другими релевантными регулирующими органами. Если соседняя договаривающаяся сторона Энергетического сообщества или соседнее государство – член Европейского Союза не применяет механизм обеспечения мощности или применяет механизм обеспечения мощности, который не открыт для трансграничного участия, доля доходов, причитающаяся оператору передающей системы соседней страны, утверждается Агентством после того, как оно запросило заключение регулирующего органа соответствующей договаривающейся стороны Энергетического сообщества или соответствующего государства – члена Европейского Союза. Оператор передающей системы использует эти доходы в целях, предусмотренных частью (2) статьи 47.

(12) Если поставщик мощности из Республики Молдова намерен участвовать в механизме обеспечения мощности договаривающейся стороны Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза, он незамедлительно уведомляет оператора передающей системы.

(13) Если поставщик мощности из Республики Молдова намерен участвовать или участвует в механизме обеспечения мощности договаривающейся стороны Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза, оператор передающей системы:

a) определяет, может ли заинтересованный поставщик мощности обеспечить необходимую техническую результативность для механизма обеспечения мощности, в котором этот поставщик мощности намерен участвовать, и регистрирует его в качестве правомочного поставщика мощности в реестре, составленном в этих целях ENTSO-E;

b) проводит проверки доступности согласно соответствующим руководствам, утвержденным ACER;

c) уведомляет оператора передающей системы договаривающейся стороны Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза, который применяет механизм обеспечения мощности, о намерении заинтересованного поставщика мощности участвовать в соответствующем механизме обеспечения мощности и представляет информацию, получаемую им на основании пунктов a) и b).

(14) Агентство предпринимает необходимые действия по обеспечению того, чтобы трансграничное участие в механизмах обеспечения мощности было организовано эффективным и недискриминационным образом. Агентство своим постановлением вводит правила и требования в связи с применением платежей за недоступность согласно части (10).

Часть 5
Региональная координация операторов передающих систем

Статья 55. Региональное сотрудничество операторов передающих систем

(1) Оператор передающей системы сотрудничает с другими операторами передающей системы на уровне Энергетического сообщества посредством ENTSO-E для содействия созданию и функционированию внутреннего рынка электроэнергии и межзональной торговли, а также для обеспечения оптимального управления, согласованной эксплуатации и

здорового технического развития европейской сети электропередачи. В этих целях оператор передающей системы заключает соглашение с ENTSO-E.

(2) Оператор передающей системы несет затраты, связанные с участием в ENTSO-E, которые учитываются при установлении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии, при условии, что соответствующие затраты являются разумными и пропорциональными.

(3) Оператор передающей системы учреждает по мере возможности региональное сотрудничество в рамках ENTSO-E, в частности в отношении обязанности по опубликованию регионального инвестиционного плана каждые два года и принятия решений об инвестициях на основе данного регионального инвестиционного плана.

(4) Оператор передающей системы содействует заключению эксплуатационных соглашений для обеспечения оптимального управления сетями электропередачи и продвигает развитие обменов энергией, координированное выделение трансграничной мощности посредством недискриминационных решений, основанных на рыночных механизмах, уделяя должное внимание особым преимуществам неявных аукционов для краткосрочных выделений мощности, а также интеграции механизмов балансировки и механизмов, связанных с резервом мощности.

Статья 56. Создание и полномочия регионального координационного центра

(1) Оператор передающей системы совместно с операторами передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем, в который они входят (далее – *регион эксплуатации электроэнергетических систем*), участвует в региональном координационном центре.

(2) В соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества со дня вступления в силу настоящего закона электроэнергетическая система Республики Молдова считается входящей в регион эксплуатации электроэнергетических систем Восточной Европы, управляемый на региональном уровне операторами передающих систем в рамках Регионального координационного центра Восточной Европы. Принципы сотрудничества в рамках региона эксплуатации электроэнергетических систем, границы и требования к координации границ зон подачи оферт, прилегающих к региону эксплуатации электроэнергетических систем, устанавливаются в руководствах по эксплуатации системы, предусмотренных статьей 39. Принадлежность электроэнергетической системы Республики Молдова к определенному региону эксплуатации электроэнергетических систем и соответственно участие оператора передающей системы Республики Молдова в региональном координационном центре, соответствующем данному региону эксплуатации электроэнергетических систем, может пересматриваться и изменяться по инициативе операторов передающих систем из соответствующих регионов эксплуатации электроэнергетических систем в соответствии с решением ACER.

(3) Региональный координационный центр, учреждаемый в Республике Молдова, функционирует в соответствии с принципами и требованиями, установленными настоящей частью.

(4) В предложение о создании регионального координационного центра в соответствии с настоящей статьей операторы передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем включают меры, необходимые для покрытия ответственности, связанной с выполнением обязанностей регионального координационного центра. Метод, используемый для обеспечения покрытия ответственности, должен учитывать правовой статус регионального координационного центра и уровень покрытия, предоставляющий доступное коммерческое обеспечение.

(5) Региональный координационный центр создается в качестве юридического лица в форме коммерческого общества, способного обеспечить исполнение полномочий регионального координационного центра в определенной географической зоне.

(6) При выполнении своих полномочий региональный координационный центр действует независимо от индивидуальных национальных интересов и от интересов участвующих операторов передающих систем.

(7) Региональный координационный центр дополняет роль оператора передающей системы путем исполнения полномочий регионального значения, возложенных на него в соответствии с настоящей статьей. Оператор передающей системы несет ответственность за

управление потоками электроэнергии и обеспечение безопасной, надежной и эффективной электроэнергетической системы в соответствии с пунктом e) части (1) статьи 35.

(8) Региональный координационный центр осуществляет по меньшей мере следующие полномочия регионального значения в регионе эксплуатации электроэнергетических систем, для которого он учрежден, и сотрудничает с другими региональными координационными центрами, осуществляющими полномочия в том же регионе эксплуатации электроэнергетической системы:

a) проведение координированного расчета мощностей;

b) проведение координированного анализа безопасности;

c) создание общих моделей сети;

d) поддержка оценки последовательности планов защиты и планов восстановления оператора передающей системы;

e) составление прогнозов адекватности электроэнергетической системы на региональном уровне на следующую неделю и по меньшей мере на сутки вперед и подготовка действий по снижению рисков;

f) проведение координации планирования региональных перерывов;

g) подготовка и сертификация персонала, работающего в региональном координационном центре;

h) поддержка координации и оптимизации восстановления на региональном уровне по требованию оператора передающей системы;

i) проведение анализа после эксплуатации и после нарушения, а также отчетность;

j) определение региональных размеров резервной мощности;

k) содействие региональной закупке балансировочной мощности;

l) оказание поддержки оператору передающей системы по его запросу в оптимизации расчетов между операторами передающих систем;

m) определение сценариев регионального электроэнергетического кризиса в случае и в той мере, в которой эти полномочия делегированы региональному координационному центру;

n) сезонная оценка адекватности, в случае и в той мере, в которой эти полномочия делегированы региональному координационному центру;

o) расчет объема максимальной доступной входной мощности для участия внешней мощности в механизмах обеспечения мощности в целях выдачи рекомендации согласно положениям части (6) статьи 54;

p) оказание поддержки оператору передающей системы в определении потребностей в новых пропускных способностях, модернизации существующих пропускных способностей или альтернативах им, которые должны представляться региональным группам и включаться в десятилетний план развития сетей электропередачи, предусмотренный статьей 37;

q) другие полномочия, предусмотренные нормативной базой Энергетического сообщества.

(9) Функции, указанные в части (8), подробно предусматриваются нормативной базой Энергетического сообщества. Функции, предусмотренные пунктами a)–f) части (8), выполняются в соответствии с методологией и процедурами, разработанными в соответствии с кодексами электросетей и руководствами, указанными в статье 39.

(10) Функции регионального координационного центра, предусмотренные настоящей статьей, которые не охватываются кодексами электросетей или применимыми руководствами, предусмотренными статьей 39, выполняются согласно соответствующим решениям, принятым ACER.

(11) Оператор передающей системы предоставляет региональному координационному центру информацию, необходимую ему для исполнения своих полномочий. Региональный координационный центр предоставляет операторам передающих систем всю информацию, необходимую для выполнения координированных действий и рекомендаций, изданных центром.

(12) Региональный координационный центр сотрудничает с ACER и предоставляет любую информацию, необходимую для выполнения обязанностей в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества, а также принимает необходимые меры по выполнению заключений, рекомендаций и решений ACER. В соответствии со сроками и процедурой, установленными в рамках Энергетического сообщества, региональный координационный центр вправе обжаловать решение ACER, которое его касается, или

решение, которое, хотя и касается других лиц, но представляет прямой интерес для регионального координационного центра, а также вправе обратиться в Суд Европейского Союза для отмены решения, изданного ACER, или в связи с непринятием ACER необходимых действий в установленные сроки.

Статья 57. Организационная структура и правила функционирования регионального координационного центра

(1) Ежедневная координация в рамках регионального координационного центра и между региональными координационными центрами управляется с помощью процессов сотрудничества между участвующими операторами передающих систем, в том числе на основе координационных методов с другими региональными координационными центрами по обстоятельствам. Процесс сотрудничества основан:

a) на рабочих соглашениях по рассмотрению вопросов, связанных с планированием и эксплуатацией, соответствующих полномочиям, указанным в статье 56;

b) на процедуре разделения анализов и проведения консультаций по предложениям регионального координационного центра с операторами передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем и соответствующими релевантными сторонами, а также с другими региональными координационными центрами, эффективным и инклюзивным способом, в ходе осуществления полномочий и обязанностей по эксплуатации согласно частям (9) и (10);

c) на процедуре утверждения согласованных действий и рекомендаций в соответствии со статьей 58.

(2) Региональный координационный центр разрабатывает эффективные, инклюзивные, прозрачные и способствующие достижению консенсуса рабочие соглашения для рассмотрения вопросов планирования и эксплуатации, связанных с подлежащими выполнению полномочиями, в частности характеристики и требования этих полномочий. Региональный координационный центр разрабатывает также процесс пересмотра этих рабочих соглашений. Региональный координационный центр обеспечивает, чтобы указанные в настоящей части рабочие соглашения содержали правила уведомления релевантных сторон.

(3) В целях утверждения мер, связанных с управлением и мониторингом результативности этих мер, региональный координационный центр создает административный совет, состоящий из членов, представляющих всех операторов передающих систем, участвующих в соответствующем региональном координационном центре.

(4) Административный совет несет ответственность:

a) за разработку и утверждение устава и процедурного регламента регионального координационного центра;

b) за принятие решений об организационной структуре и их исполнение;

c) за подготовку и утверждение годового бюджета;

d) за разработку и утверждение процессов, основанных на сотрудничестве, в соответствии с частью (1).

(5) Полномочия административного совета исключают полномочия, связанные с текущей деятельностью регионального координационного центра и выполнением его обязанностей.

(6) Операторы передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем устанавливают организационную структуру регионального координационного центра, поддерживающую безопасность их полномочий. Организационная структура должна предусматривать:

a) компетенции, полномочия и ответственность персонала;

b) иерархические связи и отношения между разными составными частями и процессами регионального координационного центра.

(7) Региональный координационный центр может учреждать региональные бюро для рассмотрения субрегиональных особенностей или учреждать резервный региональный координационный центр для эффективного и надежного выполнения их функций, в случае крайней необходимости.

(8) Региональный координационный центр оснащается всеми человеческими, техническими, физическими и финансовыми ресурсами, необходимыми для выполнения

обязанностей, возложенных на него в соответствии с настоящим законом, и для независимого и беспристрастного осуществления возложенных на него полномочий.

(9) Региональный координационный центр разрабатывает процедуру организации при осуществлении своих повседневных оперативных полномочий и задач надлежащих и периодических консультаций с операторами передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем, другими региональными координационными центрами и соответствующими релевантными сторонами. При необходимости региональный координационный центр может запросить участие Агентства для рассмотрения вопросов по регулированию.

(10) Региональный координационный центр проводит консультации с договаривающимися сторонами Энергетического сообщества и государствами – членами Европейского Союза региона эксплуатации электроэнергетических систем, а также с их региональными организациями, в случае их существования, по вопросам имеющим политическое значение, за исключением вопросов, относящихся к текущей деятельности регионального координационного центра и осуществлению их полномочий. Региональный координационный центр учитывает соответствующим образом рекомендации договаривающихся сторон Энергетического сообщества, государств – членов Европейского Союза и по обстоятельствам их региональных организаций.

(11) Региональный координационный центр разрабатывает процесс, посредством которого обеспечивается участие релевантных сторон, и организует периодические совещания с релевантными сторонами для обсуждения аспектов, связанных с эффективным, безопасным и надежным функционированием системы, находящейся в межсистемном соединении, и для выявления недостатков и предложения улучшений.

(12) Региональный координационный центр функционирует в условиях полной прозрачности по отношению к релевантным сторонам и широкой общественности, а также публикует все важные документы на своем официальном веб-сайте.

Статья 58. Процедура применения и пересмотра согласованных действий и рекомендаций

(1) Оператор передающей системы совместно с другими операторами передающей системы региона эксплуатации электроэнергетических систем разрабатывает процедуру применения и пересмотра согласованных действий и рекомендаций, издаваемых региональным координационным центром в соответствии с критериями, предусмотренными частями (2)–(4).

(2) Региональный координационный центр издает инструкции по выполнению согласованных действий для операторов передающей системы в отношении обязанностей, предусмотренных пунктами a) и b) части (8) статьи 56. Оператор передающей системы выполняет согласованные действия, за исключением случая, когда выполнение согласованных действий может привести к нарушению пределов эксплуатационной безопасности, определенных оператором передающей системы в соответствии с руководствами по эксплуатации передающей системы, разработанными и утвержденными согласно принципам, предусмотренными статьей 39.

(3) Если оператор передающей системы решает не выполнять определенное согласованное действие по основаниям, предусмотренным частью (2), он прозрачно и без неоправданных задержек сообщает подробно о причинах региональному координационному центру и операторам передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем. В таких случаях региональный координационный центр оценивает воздействие данного решения на остальных операторов передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем и может предложить другой набор согласованных действий при условии соблюдения процедуры, предусмотренной частью (1).

(4) Региональный координационный центр издает рекомендации операторам передающих систем в связи с полномочиями, предусмотренными пунктами c)–p) части (8) статьи 56, или возложенными согласно требованиям, введенным в рамках Энергетического сообщества.

(5) Если оператор передающей системы решает отклониться от какой-либо рекомендации, предусмотренной частью (1), он незамедлительно представляет региональному координационному центру и остальным операторам передающих систем

соответствующего региона эксплуатации электроэнергетических систем обоснование своего решения.

(6) Пересмотр согласованных действий или рекомендаций начинается по требованию одного или нескольких операторов передающих систем региона эксплуатации электроэнергетических систем. После пересмотра согласованного действия или рекомендации региональный координационный центр подтверждает или изменяет соответствующую меру.

(7) Если согласованное действие подлежит пересмотру согласно части (6), заявление о пересмотре не создает отлагательные последствия для согласованного действия, если только применение согласованного действия не приведет к нарушению предельных уровней надежности функционирования, определенных каждым отдельным оператором передающей системы в соответствии с руководящими принципами, указанными в части (2).

(8) По предложению договаривающейся стороны Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза региона эксплуатации электроэнергетических систем договаривающиеся стороны Энергетического сообщества или государства – члены Европейского Союза региона эксплуатации электроэнергетических систем могут принять совместное решение о предоставлении их региональному координационному центру компетенции по установлению согласованных действий в отношении одного или нескольких из полномочий, предусмотренных пунктами c)–p) части (8) статьи 56.

Статья 59. Мониторинг и отчетность

(1) Региональный координационный центр вводит процесс постоянного мониторинга по меньшей мере:

a) своей операционной результативности;

b) согласованных действий и изданных рекомендаций, степени выполнения согласованных действий и рекомендаций операторами передающих систем и полученного результата;

c) действенности и эффективности каждой из функций, за которые он несет ответственность, и по обстоятельствам ротации соответствующих функций.

(2) Региональный координационный центр обосновывает свои затраты прозрачным образом и отчитывается о них Регулирующему комитету Энергетического сообщества и, если участвуют государства – члены Европейского Союза, – ACER, а также Агентству и другим регулирующим органам региона эксплуатации электроэнергетических систем.

(3) Региональный координационный центр передает в ENTSO-E, ACER, Регулирующий комитет Энергетического сообщества, Координационной группе по безопасности снабжения в составе Энергетического сообщества, а также в Агентство и другие регулирующие органы региона эксплуатации электроэнергетических систем ежегодный отчет о результатах предусмотренного частью (1) мониторинга и информацию о его результативности.

(4) Региональный координационный центр отчитывается о любых недостатках, выявленных в процессе предусмотренного в части (1) мониторинга, ENTSO-E, ACER, Регулирующему комитету Энергетического сообщества, Координационной группе по безопасности снабжения в составе Энергетического сообщества, Агентству и другим регулирующим органам региона эксплуатации электроэнергетических систем, а также компетентным органам договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза, ответственным за предупреждение кризисной ситуации и управление ею. На основе этого отчета Агентство и заинтересованные регулирующие органы региона эксплуатации электроэнергетических систем могут предложить региональному координационному центру меры по устранению недостатков.

(5) Без ущерба для требований к безопасности и конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну, региональный координационный центр публикует отчеты, предусмотренные частями (3) и (4).

(6) В шестимесячный срок после создания региональный координационный центр представляет Агентству, а также другим регулирующим органам региона эксплуатации электроэнергетических систем:

a) организационные, финансовые и эксплуатационные меры, необходимые для обеспечения эффективного, безопасного и надежного функционирования передающей системы, находящейся в межсистемном соединении;

b) рабочий план ввода в действие регионального координационного центра;

c) устав и процедурный регламент регионального координационного центра;

d) описание процессов, основанных на сотрудничестве, в соответствии с частью (1) статьи 57;

e) описание положений об ответственности регионального координационного центра в соответствии с частью (4) статьи 56.

(7) В соответствии с пунктом f) части (1) статьи 11 Агентство осуществляет координацию с соответствующими регулирующими органами региона эксплуатации электроэнергетических систем для совместного определения факта несоблюдения региональным координационным центром своих функций и принимает соответствующие меры.

(8) Если по запросу Агентства, других регулирующих органов региона эксплуатации электроэнергетических систем или по собственной инициативе ACER выносит мотивированное заключение, которым выявляется случай потенциального несоблюдения региональным координационным центром своих обязанностей, Агентство и соответствующие регулирующие органы единогласно принимают согласованные решения, которыми устанавливается наличие нарушения данных обязанностей и по обстоятельствам назначаются меры, которые должны быть приняты региональным координационным центром для устранения последствий установленного нарушения. Если Агентство и соответствующие регулирующие органы не принимают такие решения единогласно в четырехмесячный срок со дня получения мотивированного заключения ACER, этот случай представляется в ACER для принятия решения.

(9) Без ущерба для предусмотренного частью (8) ACER осуществляет мониторинг и анализирует результативность регионального координационного центра, учитывая отчеты, предусмотренные настоящей статьей. В этих целях ACER сотрудничает с Агентством, другими регулирующими органами регионального координационного центра, а также с ENTSO-E. В связи с выполнением функции мониторинга ACER предпринимает, в частности, следующие действия:

a) принимает решение о конфигурации региона эксплуатации электроэнергетических систем;

b) запрашивает информацию у регионального координационного центра по обстоятельствам;

c) выносит заключения и рекомендации для Министерского совета Энергетического сообщества, Постоянной группы высшего уровня Энергетического сообщества, Регулирующего комитета Энергетического сообщества, Секретариата Энергетического сообщества и Европейской комиссии;

d) выносит заключения и рекомендации для регионального координационного центра.

Глава V
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 60. Оператор распределительной системы

(1) Электроэнергетическое предприятие, владеющее на праве собственности или на праве пользования и эксплуатирующее распределительные электросети, осуществляет свою деятельность в качестве оператора распределительной системы на основе лицензии на распределение электроэнергии, выданной Агентством.

(2) Оператор распределительной системы учреждается в качестве специализированного и независимого электроэнергетического предприятия со статусом юридического лица.

(3) Оператор распределительной системы осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями настоящего закона, согласно предусмотренным в лицензии условиям распределения электроэнергии и утвержденным Агентством регулирующим нормативным актам.

(4) При выполнении своих функций и обязанностей оператор распределительной системы действует независимо от любых видов деятельности, не связанных с распределением электроэнергии.

Статья 61. Отделение оператора распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы, входящий в состав вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, должен быть независим по меньшей мере в отношении своей правовой формы, организационно-правовой формы и процесса

принятия решений от других видов деятельности, не связанных с деятельностью по распределению электроэнергии.

(2) Принцип независимости оператора распределительной системы, установленный в части (1), не предполагает обязанности отделения собственности на активы оператора распределительной системы от вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия.

(3) Для обеспечения независимости оператора распределительной системы должны соблюдаться следующие минимальные условия:

a) должностные лица оператора распределительной системы не входят в структуры интегрированного электроэнергетического предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневное выполнение деятельности по производству электроэнергии, передаче электроэнергии, торговле электроэнергией или поставке электроэнергии;

b) принимаются необходимые меры для обеспечения того, чтобы профессиональные интересы должностных лиц оператора распределительной системы учитывались таким образом, чтобы данные лица имели возможность действовать независимо;

c) оператор распределительной системы обладает фактическими полномочиями по принятию решений независимо от интегрированного электроэнергетического предприятия в отношении активов, необходимых для эксплуатации, технического обслуживания или развития распределительной электросети. Для выполнения этих функций оператор распределительной системы располагает необходимыми ресурсами, включая человеческие, технические, физические и финансовые ресурсы;

d) оператор распределительной системы разрабатывает программу соответствия и определяет агента по соответствию согласно статье 62.

(4) Независимость оператора распределительной системы не мешает головному предприятию утверждать годовой финансовый план или любой другой эквивалентный инструмент, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора распределительной системы, контролируемого юридического лица.

(5) Головному предприятию запрещается давать указания оператору распределительной системы в отношении его повседневной деятельности и индивидуальных решений по модернизации и развитию распределительных электросетей, не выходящих за рамки условий, установленных в утвержденном финансовом плане или любом другом эквивалентном инструменте.

(6) Оператору распределительной системы запрещается получать преимущества от того, что он входит в состав вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, для искажения конкуренции на рынке электроэнергии. В частности, при осуществлении своей коммуникационной и рекламной деятельности оператор распределительной системы, входящий в состав вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, не должен создавать неясность по поводу своего отдельного статуса в составе вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия и использовать названия и/или логотипы, схожие с названиями и/или логотипами других аффилированных электроэнергетических предприятий.

(7) Электроэнергетические предприятия, уже принявшие меры, связанные с бухгалтерским, функциональным или юридическим отделением, которые обеспечивают больше независимости оператору распределительной системы в составе интегрированного электроэнергетического предприятия, не могут отменить эти меры или принятые меры по отделению оператора распределительной системы предприятия.

(8) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором распределительной системы требований, связанных с его отделением и независимостью.

(9) Требования, касающиеся отделения оператора распределительной системы, установленные настоящей статьей, не препятствуют функционированию комбинированного оператора по передаче и распределению, при условии, что такой оператор соблюдает требования по отделению и независимости оператора передающей системы.

Статья 62. Программа соответствия и агент по соответствию

(1) Оператор распределительной системы обязан разработать программу соответствия, содержащую меры, принимаемые для гарантированного исключения дискриминационного поведения и практики, а также для обеспечения надлежащего мониторинга соблюдения данной программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о

специфических обязанностях, возлагаемых на работников оператора распределительной системы для выполнения соответствующих задач. Мониторинг соблюдения оператором распределительной системы программы соответствия обеспечивается агентом по соответствию, который не заменяет мониторинговых функций Агентства, установленных в настоящем законе.

(2) Физическое или юридическое лицо, которому предстоит выполнять функции агента по соответствию, предлагается на утверждение Агентству оператором распределительной системы. Одновременно оператор распределительной системы представляет Агентству проект договора, который ему предстоит заключить с агентом по соответствию и который должен содержать, в частности, условия, касающиеся начала, срока и прекращения действия договора, условия оплаты труда, основные права и обязанности, а также другие права и обязанности.

(3) Агент по соответствию должен быть независимым во всех своих действиях от оператора вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия. Для обеспечения независимости агента по соответствию должны выполняться следующие условия:

a) агент по соответствию не может занимать какую-либо должность или нести какую-либо профессиональную ответственность, иметь какой-либо интерес или состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, за исключением оператора распределительной системы;

b) по меньшей мере за три года до даты назначения агент по соответствию не может занимать какую-либо должность или нести какую-либо профессиональную ответственность, иметь какой-либо интерес или состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, за исключением оператора распределительной системы;

c) в течение четырех лет после прекращения полномочий в составе оператора распределительной системы агент по соответствию не может занимать какую-либо должность или нести какую-либо профессиональную ответственность, иметь какой-либо интерес или состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, за исключением оператора распределительной системы;

d) агент по соответствию не может иметь какой-либо интерес или получать прямо или косвенно финансовую выгоду от вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, от какого-либо из его предприятий, его мажоритарных акционеров или учредителей, за исключением оператора распределительной системы в пределах договора, предусмотренного частью (2).

(4) Агентство рассматривает предложение, поступившее в соответствии с частью (2), в течение одного месяца со дня его получения. Агентство вправе отказать лицу, предложенному в качестве агента по соответствию, на основании отсутствия независимости или профессиональной пригодности. При рассмотрении проекта договора, подлежащего заключению между оператором распределительной системы и агентом по соответствию, Агентство вправе потребовать от оператора распределительной системы изменить условия данного договора, если они нарушают независимость агента по соответствию.

(5) После заключения соответствующего договора с агентом по соответствию оператор распределительной системы может изменить договорные условия или расторгнуть данный договор только после предварительного получения согласия Агентства на это. Срок рассмотрения Агентством заявления оператора распределительной системы об изменении или расторжении договора с агентом по соответствию не может превышать один месяц. При наличии сомнений в обоснованности расторжения договора оператором распределительной системы Агентство не дает свое согласие на это. По требованию Агентства оператор распределительной системы обязан расторгнуть договор с агентом по соответствию по основаниям отсутствия независимости или профессиональной пригодности, которое отрицательно влияет на добросовестное выполнение предусмотренных законом обязанностей.

(6) В течение срока своих полномочий агент по соответствию не может занимать другую должность, нести другую профессиональную ответственность или иметь прямой или косвенный интерес в отношении какой-либо из частей вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, его мажоритарных акционеров или учредителей.

(7) Агент по соответствию наделен следующими полномочиями:

a) осуществляет мониторинг реализации программы соответствия;

b) ежегодно до 31 марта разрабатывает отчет, содержащий принятые оператором распределительной системы меры в связи с выполнением программы соответствия, и представляет данный отчет Агентству. Отчет о принятых оператором распределительной системы мерах в связи с выполнением программы соответствия публикуется на веб-сайте оператора распределительной системы;

c) докладывает руководящим органам оператора распределительной системы о соблюдении программы соответствия и ее применении, дает необходимые для этого рекомендации;

d) уведомляет Агентство о любом серьезном нарушении, связанном с реализацией программы соответствия, в течение семи календарных дней со дня, когда ему стало известно о данном нарушении;

e) докладывает Агентству о любых коммерческих или финансовых отношениях оператора распределительной системы с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием.

(8) При осуществлении своих полномочий агент по соответствию независим во всех своих действиях от оператора распределительной системы. Оператор распределительной системы должен создать агенту по соответствию все необходимые условия для осуществления его деятельности и обеспечить его независимость, а также предоставить доступ ко всей информации, необходимой для выполнения его функций, которой располагает данный оператор распределительной системы и любое связанное предприятие.

Статья 63. Владение установками для хранения энергии операторами распределительных систем

(1) Оператор распределительной системы не должен владеть, развивать, администрировать и эксплуатировать установки или эксплуатировать для хранения энергии.

(2) В отступление от положений части (1) оператор распределительной системы может владеть, развивать, администрировать или эксплуатировать установки для хранения энергии, если они являются полностью интегрированными компонентами сети и Агентство утвердило постановлением предоставление отступления или при совокупном выполнении следующих условий:

a) в результате открытой, прозрачной и недискриминационной процедуры аукционов, организованной оператором распределительной системы и предварительно одобренной Агентством, не было предоставлено другим сторонам право владения, развития, администрирования или эксплуатации таких установок для хранения энергии или эти стороны не были в состоянии предоставлять эти услуги своевременно и по разумной стоимости;

b) такие установки для хранения энергии необходимы для выполнения оператором распределительной системы своих обязанностей, возложенных на него на основании настоящего закона, в целях эффективной, безопасной и надежной эксплуатации распределительной электросети, а эти установки для хранения энергии не используются для покупки или продажи электроэнергии на рынках электроэнергии;

c) Агентство провело оценку необходимости такого отступления и предварительную (*ex ante)* оценку процедуры аукционов, в том числе условий соответствующей процедуры аукционов и дало свое согласие специальным постановлением, принятым в этих целях.

(3) Агентство может разработать инструкции или условия закупки, чтобы помочь оператору распределительной системы обеспечить справедливую процедуру аукционов.

(4) Агентство проводит не реже одного раза в пять лет открытые консультации в отношении существующих установок для хранения энергии для оценки потенциального наличия и релевантности других сторон в осуществлении инвестиций в такие установки. Если в результате открытых консультаций Агентство устанавливает, что другие третьи лица способны владеть, развивать, администрировать или эксплуатировать такие установки эффективно с точки зрения затрат, оно принимает обоснованное постановление, которым

обязывает оператора распределительной системы постепенно исключить виды деятельности, связанные с хранением энергии. Обязанность по постепенному исключению деятельности по хранению энергии должна быть выполнена в 18-месячный срок со дня, установленного Агентством в постановлении, принятом в соответствии с настоящей частью. Положения настоящей части не применяются к полностью интегрированным сетевым компонентам.

(5) При возложении на операторов распределительной системы обязанности по постепенному исключению видов деятельности, связанных с хранением энергии, в соответствии с положениями части (4), Агентство может принять решение о выплате оператору распределительной системы разумной компенсации для возврата остаточной стоимости инвестиций, осуществленных в установку/установки для хранения энергии.

Статья 64. Функции и обязанности оператора распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы обязан выполнять следующие функции и обязанности:

a) обеспечивать долгосрочную способность распределительной электросети удовлетворять разумный спрос на распределение электроэнергии, обслуживать и развивать в экономичных условиях безопасную, надежную и эффективную распределительную электросеть с учетом требований по охране окружающей среды и продвижению энергетической эффективности;

b) управлять потоками электроэнергии в распределительных электросетях;

c) при диспетчеризации отдавать приоритет электроэнергии, производимой электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, и электроэнергии, производимой городскими теплоэлектростанциями согласно статье 74;

d) не допускать дискриминации между пользователями системы или между категориями пользователей системы, в том числе между сообществами по возобновляемым источникам энергии и энергетическими сообществами граждан, в частности не допускать дискриминации в пользу своих связанных предприятий;

e) обмениваться данными и сотрудничать с другими операторами распределительной системы, а также с оператором передающей системы согласно статье 75;

f) представлять пользователям системы необходимую им информацию для эффективного доступа к электросетям и использования системы;

g) представлять пользователям системы возможность запрашивать подключение к распределительным электросетям и передавать соответствующие документы исключительно в цифровом формате;

h) осуществлять цифровизацию распределительных электросетей;

i) нести ответственность за управление данными, в том числе за развитие систем управления данными, кибернетическую безопасность и защиту данных при условии соблюдения применимых норм и без ущерба для компетенции других органов;

j) отвечать на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных в настоящем законе и регулирующих нормативных актах, утвержденных Агентством;

k) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к распределительным электросетям в сроки и на условиях, установленных в настоящем законе и в регулирующих нормативных актах, утвержденных Агентством;

l) принимать другие меры, необходимые для предоставления услуги по распределению электроэнергии, а также для выполнения обязательств по публичной услуге на регулируемых, справедливых и недискриминационных условиях для всех пользователей системы, в соответствии с условиями, предусмотренными лицензией, положениями настоящего закона и регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством;

m) соблюдать при осуществлении лицензируемой деятельности положения нормативно-технических документов, регулирующих порядок обустройства электросетей, положения других нормативно-технических документов, технических стандартов и нормативно-технических документов в области охраны окружающей среды, установленных законом, в целях снижения влияния распределительных электросетей на окружающую среду;

n) выполнять работы по вырубке или формовочной обрезке насаждений для создания и поддержания безопасного расстояния до распределительных электросетей в охранных зонах электросетей;

o) ежемесячно представлять данные в отношении производителей и электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, публичному учреждению, которое обеспечивает поддержку в проведении государственной политики в области энергоэффективности и продвижении использования энергии из возобновляемых источников;

p) выполнять другие функции и обязанности, установленные настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(2) Оператор распределительной системы обязан предоставлять услугу по распределению электроэнергии на основе договора на предоставление услуги по распределению электроэнергии, заключенного в соответствии с настоящим законом, на условиях, установленных в регулирующих нормативных актах, утвержденных Агентством.

(3) При осуществлении полномочий, предусмотренных пунктом f) части (1), оператор распределительной системы обязан публиковать понятным и прозрачным образом информацию о мощности, доступной для новых подключений в своей зоне эксплуатации с высокой пространственной разбивкой, соблюдая требования к конфиденциальности официальной информации ограниченного доступа, в том числе информацию о мощности, которая является предметом заявлений о подключении, и о возможности заключения соглашений о подключении на гибких условиях в перегруженных зонах. Обязанность, предусмотренная настоящей частью, применяется в том числе в отношении информации о критериях, используемых при расчете мощности, доступной для новых подключений. Оператор распределительной системы регулярно, по меньшей мере ежеквартально, обновляет эту информацию.

(4) Оператор распределительной системы действует как нейтральный координатор рынка при закупке электроэнергии для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях в соответствии с прозрачными, недискриминационными и основанными на рынке процедурами, установленными Правилами рынка электроэнергии.

(5) Оператор распределительной системы закупает необходимые продукты и услуги для эффективной, безопасной и надежной эксплуатации распределительных электросетей, на основе объективных, прозрачных и недискриминационных правил, которые отражают затраты и разрабатываются оператором распределительной системы при проведении консультаций с оператором передающей системы и другими релевантными участниками рынка, а также с учетом применимых ТУМ, утвержденных Агентством согласно статье 39.

(6) При выполнении функций, предусмотренных частью (5), оператор распределительной системы закупает системные услуги, целью которых не является стабильность частоты и которые необходимы для его системы, в соответствии с прозрачными, недискриминационными и основанными на рынке процедурами, за исключением случая, когда Агентство определяет, что предоставление услуг, целью которых не является стабильность частоты путем применения рыночных механизмов, неэффективно с экономической точки зрения и предоставляет отступление. Обязанность по закупке системных услуг, целью которых не является стабильность частоты, не применяется к полностью интегрированным сетевым компонентам.

(7) При закупке продуктов и услуг, предусмотренных частью (5), оператор распределительной системы предоставляет возможность реального участия всем участникам рынка, отвечающим требованиям, в том числе участникам рынка, предоставляющим электроэнергию из возобновляемых источников, участникам рынка, предоставляющим услуги диспетчеризируемого потребления, операторам установок для хранения энергии и агрегаторам. В этих целях оператор распределительной системы разрабатывает, согласовывая со всеми участниками рынка, а также с оператором передающей системы технические требования участия в соответствующих рынках, на основе технических характеристик этих рынков и мощностей всех участников рынка и представляет их на утверждение Агентству.

(8) Для управления перегрузками в своих электросетях оператор распределительной системы может применять передиспетчеризацию в соответствии с регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством, и при условии соблюдения требований, предусмотренных частями (6)–(14) статьи 46.

(9) Оператор распределительной системы сотрудничает с оператором передающей системы для обеспечения эффективного участия в розничном рынке электроэнергии,

оптовом рынке электроэнергии и балансировочном рынке участников рынка, подключенных к их электросетям. Предоставление услуг по балансировке, обусловленных ресурсами распределительных электросетей, предварительно согласовывается с оператором передающей системы согласно статье 75.

(10) Без ущерба для положений статьи 134 оператор распределительной системы обязан воздерживаться от разглашения официальной информации ограниченного доступа, полученной во время осуществления лицензируемой деятельности, а также от разглашения дискриминационным образом информации о собственной деятельности, которая может быть выгодной для пользователей системы с коммерческой точки зрения.

(11) Оператору распределительной системы запрещается неправомерно использовать чувствительную информацию с коммерческой точки зрения, полученную от третьих лиц, в связи с предоставлением доступа к распределительным электросетям в контексте продажи или покупки электроэнергии связанными предприятиями.

(12) Оператор распределительной системы обеспечивает всем правомочным сторонам доступ к данным на недискриминационных, четких и равноправных условиях, с соблюдением положений нормативных актов, регулирующих защиту персональных данных. Если умные системы учета введены в соответствии с положениями статьи 77, программа соответствия, предусмотренная пунктом d) части (3) статьи 61, должна включать конкретные меры по обеспечению правомочным сторонам недискриминационного доступа к данным.

(13) Оператор распределительной системы сотрудничает с операторами распределительных систем договаривающихся сторон Энергетического сообщества посредством Координационной группы операторов распределительных систем Энергетического сообщества для содействия завершению и осуществлению операций на едином рынке электроэнергии, а также для содействия оптимальному управлению и координированной эксплуатации распределительных и передающих систем электроэнергии. Операторы распределительных систем сотрудничают с Европейской организацией операторов распределительных систем в порядке, установленном в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества, или напрямую путем подписания соответствующего соглашения о сотрудничестве.

(14) Операторы распределительных систем вправе осуществлять другие виды деятельности, помимо предусмотренных настоящим законом, если эти виды деятельности необходимы для выполнения ими своих обязанностей, возложенных на основании настоящего закона, и при условии, что регулирующий орган предварительно определил необходимость такого отступления. Принцип, установленный настоящей частью, не затрагивает право операторов распределительных систем владеть, развивать или эксплуатировать другие виды сетей, отличные от электрических.

Статья 65. Стимулы за использование гибкости в распределительных электросетях

(1) Агентство предусматривает в Правилах рынка электроэнергии и других применимых нормативных актах меры по стимулированию оператора распределительной системы к закупке услуг гибкости, в том числе по управлению перегрузками в обслуживаемом им регионе, в целях повышения эффективности эксплуатации и развития распределительных электросетей. Оператору распределительной системы разрешается закупать такие услуги у субъектов, предоставляющих услуги распределенного производства, диспетчеризируемого потребления или для хранения энергии, для содействия принятию мер по энергетической эффективности, если такие услуги снижают эффективным образом с точки зрения затрат необходимость в модернизации или замене электроэнергетических мощностей и поддерживают безопасное функционирование распределительной электросети. Оператор распределительной системы закупает такие услуги согласно прозрачным, недискриминационным и основанным на рынке процедурам, за исключением случая, когда в результате оценки обстоятельств в электроэнергетическом секторе Агентством установлено в отношении услуг гибкости, что закупка таких услуг неэффективна с экономической точки зрения или что такая закупка способна привести к серьезным искажениям рынка или к более высоким перегрузкам. При проведении соответствующей оценки Агентство проводит консультации с системными операторами, релевантными участниками рынка и пользователями системы по поиску видов услуг гибкости, которые могут предоставляться на рынке, и оценке их доступности.

(2) Operator distribuitor dezvoltă pe baza unui proces transparent și a principiului participării tuturor utilizatorilor interesați ai sistemului și operatorului sistemului de transport specificațiile pentru serviciile de flexibilitate pe care intenționează să le achiziționeze și, dacă este necesar, produsele standard pentru aceste tipuri de servicii. Operatorul distribuitor cooperează în vederea armonizării specificațiilor și a categoriilor de produse standard de piață. Specificațiile trebuie să asigure participarea eficientă și nediscriminatorie a tuturor participanților la piață, inclusiv a participanților la piață care furnizează energie electrică din surse regenerabile, a participanților la piață care furnizează servicii de consum gestionat, a operatorilor instalațiilor de stocare a energiei și a agregatorilor. Operatorul distribuitor prezintă Agenției specificațiile spre aprobare și, după caz, propunerile privind produsele standard de piață pentru aceste tipuri de servicii. Agenția examinează propunerile prezentate de operatorul distribuitor și aprobă, după consultarea părților interesate relevante, specificațiile pentru serviciile de flexibilitate și, dacă este necesar, produsele standard pentru aceste tipuri de servicii.

(3) Operatorul distribuitor face schimb de toate informațiile necesare și cooperează cu operatorul sistemului de transport în vederea asigurării utilizării optime a resurselor, a funcționării în condiții de siguranță și fiabilitate a sistemului și a facilitării dezvoltării pieței de energie electrică.

(4) Costurile rezonabile și justificate suportate de operatorul distribuitor în legătură cu achiziționarea serviciilor de flexibilitate, inclusiv costurile cu tehnologiile de transmitere a datelor și infrastructura de comunicații, sunt luate în considerare de Agenție la stabilirea tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuire a energiei electrice în conformitate cu prevederile metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuire a energiei electrice (în continuare – *metodologia tarifelor pentru serviciul de distribuire a energiei electrice*).

Articolul 66. Integrarea mobilității electrice în rețeaua electrică

(1) Operatorul distribuitor cooperează în mod nediscriminatoriu cu orice întreprindere care deține, dezvoltă, operează sau administrează puncte de reîncărcare a vehiculelor electrice, inclusiv în ceea ce privește accesul la sistemele de distribuire a energiei electrice.

(2) Operatorul distribuitor nu deține, nu dezvoltă, nu administrează și nu operează puncte de reîncărcare a vehiculelor electrice, cu excepția cazului în care operatorul distribuitor deține puncte private de reîncărcare a vehiculelor electrice exclusiv pentru propria utilizare.

Articolul 67. Cerințe privind transparența, prezentarea informațiilor și confidențialitatea

(1) Operatorul distribuitor este obligat să publice pe propria pagină web informații privind serviciile furnizate, condițiile aplicabile corespunzătoare, precum și informațiile tehnice necesare pentru asigurarea accesului eficient al utilizatorilor sistemului la sistemele de distribuire a energiei electrice. Operatorul distribuitor furnizează utilizatorilor sistemului, într-o manieră transparentă, informații clare privind starea cererilor lor de racordare și, în funcție de evoluția procesului de racordare, informații relevante privind încheierea acordurilor de racordare în condiții flexibile. Operatorul distribuitor furnizează aceste informații în termen de trei luni de la depunerea cererii și le actualizează periodic, dar cel puțin o dată la trimestru.

(2) În vederea asigurării tarifelor transparente, obiective și nediscriminatorii și a facilitării utilizării eficiente a sistemelor de distribuire a energiei electrice, operatorul distribuitor publică pe propria pagină web informații privind modul de formare a tarifelor pentru serviciile furnizate, metodologia de calculare și structura tarifelor.

(3) Operatorul distribuitor este obligat să elaboreze și să prezinte anual, până la 30 aprilie, autorității administrației publice centrale de specialitate din domeniul energeticii și Agenției un raport anual care conține informații privind activitatea desfășurată în anul precedent, calitatea serviciului de distribuire a energiei electrice, nivelul

технического обслуживания распределительных электросетей, мерах по покрытию пиковой нагрузки, технологическом расходе и потерях электроэнергии в распределительных электросетях. Отчет публикуется на официальном веб-сайте оператора распределительной системы.

(4) По требованию оператора распределительной системы производители, поставщики, агрегаторы и конечные потребители, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям, должны представлять оператору распределительной системы данные и информацию, необходимые для:

a) развития и эксплуатации распределительных электросетей, а также для регистрации и анализа оперативных событий;

b) рассмотрения характеристик потребления электроэнергии, производства электроэнергии, имеющихся услуг гибкости, другую информацию, необходимую оператору распределительной системы для выполнения своих функций;

c) предоставления доступа к распределительным электросетям и использования распределительных электросетей, а также для разработки инвестиционного плана и плана развития распределительных электросетей;

d) мониторинга качества услуги по распределению электроэнергии;

e) мониторинга безопасности снабжения электроэнергией.

(5) Без ущерба для законной обязанности по разглашению информации на основании настоящего закона и других нормативных актов оператор распределительной системы обеспечивает конфиденциальность чувствительной с коммерческой точки зрения информации, полученной в ходе осуществления своей деятельности, и препятствовать дискриминационному разглашению информации о своих видах деятельности, которая может быть выгодной с коммерческой точки зрения.

Статья 68. Развитие распределительных электросетей и инвестиционные планы

(1) Оператор распределительной системы осуществляет развитие распределительных электросетей в связи с повышением спроса на электроэнергию таким образом, чтобы обеспечить надежность и бесперебойность снабжения потребителей электроэнергией, с соблюдением положений настоящего закона и Положения о развитии распределительных электросетей, утвержденного Агентством. Расходы на развитие распределительных электросетей, которые несет оператор распределительной системы, учитываются при установлении регулируемых тарифов на услугу по распределению электроэнергии при условии, что они осуществлялись в соответствии с требованиями настоящей статьи, Положения о развитии распределительных электросетей, а также Положения об инвестициях.

(2) В отступление от положений части (1) заявитель, обратившийся за подключением к распределительным электросетям, может согласиться понести все затраты, связанные с развитием распределительной электросети, необходимые для подключения, если развитие данного участка сети не предусмотрено в плане развития распределительных электросетей на ближайшие пять лет, выгодно данному заявителю и не является необходимым для существующих пользователей системы. Затраты, которые следует понести заявителю, определяются на основе работ, указанных оператором распределительной системы. Соответствующий заявитель оплачивает оператору распределительной системы затраты, связанные с развитием распределительной электросети, а работы по развитию распределительной электросети выполняются соответствующим оператором распределительной системы. Финансирование строительства распределительной электросети заявителем не предоставляет ему права собственности на соответствующий участок сети, являющийся собственностью оператора распределительной системы. Возможные разногласия между оператором распределительной системы и заявителем в связи со строительством соответствующего участка сети рассматриваются Агентством согласно статье 142.

(3) Проекты развития распределительных электросетей в определенной административно-территориальной единице или в определенной зоне, экономическая эффективность которых не может быть доказана, могут включаться в план развития распределительных электросетей и в годовой инвестиционный план оператора распределительной системы при условии, что либо орган местного публичного управления, либо заявитель непосредственно обязуется, по письменному соглашению, заключенному с

operatorom distribuitor, să plătească o contribuție financiară în partea neacoperită pentru a demonstra eficiența economică a investiției în conformitate cu Regulamentul privind dezvoltarea rețelelor electrice de distribuție. Contribuția solicitantului la construcția unei secțiuni a rețelei electrice de distribuție nu îi conferă dreptul de proprietate asupra secțiunii corespunzătoare a rețelei, care este proprietatea operatorului distribuitor. În acest caz, determinarea cheltuielilor de amortizare în scopuri tarifare se realizează în conformitate cu prevederile punctului 4) alineatul (3) articolul 131.

(4) În contextul obligației prevăzute la alineatul (1), operatorul distribuitor prezintă Agenției spre examinare și aprobare cel puțin o dată la doi ani un plan de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție, elaborat pe baza cererii și ofertei existente și prognozate de energie electrică, cu luarea în considerare a strategiei energetice a Republicii Moldova, a Planului integrat național în domeniul energiei și climei și după consultări prealabile cu părțile interesate. Planul de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție trebuie să conțină informații transparente privind serviciile necesare pe termen mediu și lung în ceea ce privește flexibilitatea și să determine investițiile planificate pentru următorii cinci ani, dar nu mai mult de zece ani, cu accent deosebit pe infrastructura principală de distribuție necesară pentru conectarea noilor capacități de producție și noi sarcini, inclusiv punctele de încărcare a mijloacelor de transport electrice. Planul de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție trebuie să conțină măsuri eficiente pentru asigurarea fiabilității rețelelor electrice de distribuție ale operatorului distribuitor corespunzător, precum și să includă, fără a se limita la acestea:

a) descrierea infrastructurii existente și a stării acesteia;

b) descrierea rețelelor electrice de distribuție care urmează să fie construite sau modernizate în următorii ani, pentru fiecare nivel de tensiune, cu indicarea volumului total al investițiilor, a lungimii rețelelor electrice, a numărului și capacității punctelor de transformare. În legătură cu executarea prezentei prevederi, operatorul distribuitor trebuie să elaboreze scenarii de integrare a centralelor electrice care utilizează surse regenerabile de energie, din punctul de vedere al analizei costurilor și beneficiilor, în conformitate cu obiectivele naționale stabilite în actele normative în domeniul energiei regenerabile;

c) măsuri de eficiență energetică și prognoza consumului;

d) descrierea necesarului de mijloace și investiții pentru satisfacerea cererii prognozate de energie electrică;

e) descrierea investițiilor aprobate și care urmează să fie aprobate și realizate în următorii cinci până la zece ani;

f) obiectivele care urmează să fie atinse în urma implementării planului de dezvoltare;

g) utilizarea consumului dispecerizabil, a eficienței energetice, a instalațiilor de stocare a energiei sau a altor resurse de către operatorul distribuitor ca alternativă la extinderea rețelelor electrice de distribuție.

(5) La elaborarea planului de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție, operatorul distribuitor trebuie să formuleze ipoteze rezonabile cu privire la distribuția energiei electrice, ținând cont de planurile de investiții ale rețelelor adiacente. În acest scop, operatorul distribuitor organizează consultări cu toți utilizatorii interesați ai sistemului și cooperează cu operatorul de transport și cu alți operatori distribuitori. La elaborarea planului de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție, operatorul distribuitor trebuie să țină cont și de planurile urbanistice care conțin informații despre sarcinile electrice.

(6) Operatorul distribuitor publică pe pagina sa web rezultatele consultărilor publice împreună cu planul de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție și le transmite Agenției spre examinare și aprobare. La examinarea planului de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție, Agenția are dreptul să solicite operatorului distribuitor modificarea planului de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție prezentat, inclusiv în cazul în care acesta nu corespunde necesităților de investiții identificate în cadrul consultărilor publice.

(7) După examinarea și evaluarea planului de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție, inclusiv în lumina clarificării necesităților de investiții identificate în procesul

открытых консультаций, Агентство утверждает соответствующий план развития. Агентство осуществляет мониторинг и оценку выполнения утвержденного плана развития распределительной электросети.

(8) Утвержденный план развития распределительных электросетей публикуется на веб-сайте оператора распределительных систем и на официальном веб-сайте Агентства. Оператор распределительной системы инициирует при необходимости или по требованию Агентства процедуру изменения утвержденного плана развития распределительных электросетей, следуя принципам, установленным в настоящей статье.

(9) На основании утвержденного плана развития распределительной электросети с учетом поступивших от существующих или потенциальных пользователей системы запросов, а также обновленной информации о состоянии и степени износа распределительных электросетей оператор распределительной системы обязан разрабатывать и ежегодно до 31 октября представлять Агентству на утверждение инвестиционный план на следующий год. Годовой инвестиционный план разрабатывается оператором распределительной системы в соответствии с требованиями, установленными Положением об инвестициях.

(10) Агентство рассматривает и утверждает до 31 декабря годовой инвестиционный план на следующий год, представленный оператором распределительной системы, с возможностью продления срока рассмотрения не более чем на месяц. При рассмотрении годового инвестиционного плана на следующий год Агентство при необходимости требует от оператора распределительной системы провести консультации по годовому инвестиционному плану с органами местного публичного управления, электроэнергетическими предприятиями и определенными существующими или потенциальными пользователями системы и представить Агентству информацию о результатах консультаций. При несоответствии представленного оператором распределительной системы годового инвестиционного плана на следующий год требованиям, установленным Положением об инвестициях, Агентство требует от оператора распределительной системы внести необходимые изменения.

(11) Оператор распределительной системы публикует на своем веб-сайте утвержденный годовой инвестиционный план с подробным уточнением инвестиционных проектов, подлежащих реализации оператором. Оператор распределительной системы направляет оператору передающей системы ежегодно или по его запросу план развития распределительных электросетей и инвестиционный план для содействия разработке десятилетнего плана развития сетей электропередачи.

(12) Оператор распределительной системы осуществляет инвестиционные проекты в соответствии с годовым инвестиционным планом и по обстоятельствам в зависимости от фактического положения в распределительных электросетях и с учетом запросов, поступивших от существующих или потенциальных пользователей системы, оператор распределительной системы обращается в Агентство в целях изменения годового инвестиционного плана. Агентство рассматривает заявление об изменении годового инвестиционного плана не более чем в 30-дневный срок. Необходимость изменения годового инвестиционного плана не включает необходимость изменения утвержденного плана развития распределительных электросетей.

(13) В отступление от положений части (12) в исключительных случаях согласно требованиям Положения об инвестициях оператор распределительной системы вправе выполнять меры вмешательства в распределительные электросети, не предусмотренные в утвержденном Агентством годовом инвестиционном плане.

(14) Ежегодно до 30 апреля оператор распределительной системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития распределительной электросети и инвестиционного плана за предыдущий год. Отчет должен отражать, помимо прочего, инвестиции, осуществленные оператором распределительной системы в соответствии с частью (13). Агентство рассматривает представленный отчет и утверждает его в целях возврата инвестиций через тариф с соблюдением требований, предусмотренных Положением об инвестициях. Агентство утверждает в целях возврата через тариф инвестиции, осуществленные оператором распределительной системы, которые соответствуют утвержденным Агентством годовым инвестиционным планам, а также необходимые и оправданные затраты, понесенные в связи с мерами вмешательства, выполненными в соответствии с частью (13), с соблюдением требований, предусмотренных Положением об инвестициях.

Статья 69. Закрытые распределительные системы

(1) Физические и юридические лица снабжаются электроэнергией посредством закрытой распределительной системы на условиях, установленных в настоящей статье.

(2) В значении настоящего закона закрытые распределительные электросети приравниваются к распределительным системам электроэнергии. Оператор закрытой распределительной системы освобождается от выполнения требований, применимых к операторам распределительных систем в соответствии с настоящим законом, а именно в отношении:

a) требований, предусмотренных частями (4) и (6) статьи 64, по закупке электроэнергии, используемой им для покрытия потерь энергии и системных услуг, целью которых не является стабильность частоты в своей системе, в соответствии с прозрачными, недискриминационными и основанными на рынке процедурами;

b) требования, предусмотренного частью (2) статьи 71, по утверждению тарифов до их вступления в силу;

c) требования по закупке услуги гибкости, предусмотренного частью (1) статьи 65, и требования, предусмотренного статьей 68, по развитию системы оператора на основе планов развития распределительной сети и инвестиционных планов;

d) требования, предусмотренного частью (2) статьи 66, не владеть, не развивать, не администрировать или не эксплуатировать пункты перезарядки электрических транспортных средств;

e) требования, предусмотренного частью (1) статьи 63, не владеть, не развивать, не администрировать или не эксплуатировать установки для хранения энергии;

f) требований, связанных с отделением и независимостью оператора распределительной системы.

(3) Обеспечение снабжения электроэнергией посредством закрытой распределительной системы и поставки электроэнергии пользователям закрытой распределительной системы не предполагает необходимость получения лицензии на распределение электроэнергии и лицензии на поставку электроэнергии. Для обеспечения распределения электроэнергии и поставки электроэнергии пользователям закрытой распределительной системы оператор закрытой распределительной системы обязан получить разрешение от Агентства. По заявлению юридического лица Агентство выдает разрешение на закрытую распределительную систему, если посредством этой системы распределяется электроэнергия в промышленной, коммерческой зоне или зоне общего обслуживания и не снабжаются бытовые потребители, за исключением случая, предусмотренного частью (5), и при условии соответствия следующим требованиям:

a) по особым техническим причинам или по причинам безопасности процесс функционирования или процесс производства пользователей закрытой распределительной системы является интегрированным;

b) соответствующая распределительная система снабжает электроэнергией лицо, которое ею владеет, лицо, эксплуатирующее эту систему, или их связанные предприятия.

(4) Для получения разрешения на закрытую распределительную систему заявитель – юридическое лицо обязан представить Агентству копию решения о регистрации предприятия, электрическую схему электроустановок закрытой распределительной системы, акт о соответствии, выданный органом государственного энергетического надзора, подтверждающий соответствие закрытой распределительной системы требованиям безопасности, а также информацию о пользователях закрытой распределительной системы.

(5) Закрытые распределительные системы могут снабжать небольшое число бытовых потребителей, состоящих в трудовых отношениях или других аналогичных отношениях с собственником закрытой распределительной системы, к которой подключены установки потребления.

(6) В случае изменения числа пользователей закрытой распределительной системы соответствующий оператор распределительной системы обязан уведомить Агентство.

(7) Оператор закрытой распределительной системы в целях обеспечения собственного потребления, а также обеспечения потребления пользователей управляемой им закрытой распределительной системы вправе приобретать электроэнергию на рынке электроэнергии при условии соблюдения обязательств, касающихся участников рынка. Если оператор закрытой распределительной системы не выполняет обязанности, установленные в

настоящей статье и в статье 70, пользователи закрытой распределительной системы вправе подать жалобу в Агентство согласно настоящему закону.

(8) Агентство отзывает разрешение на закрытую распределительную систему в случае повторного нарушения оператором закрытой распределительной системы обязательств, установленных настоящей статьей и статьей 70, и в случае отказа подчиниться положениям решений или постановлений Агентства.

(9) Выдача, продление срока действия, переоформление, приостановление, возобновление действия или отзыв разрешения на закрытую распределительную систему, а также выдача его дубликата осуществляются в соответствии с настоящим законом, Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и Положением о порядке выдачи, продления, переоформления, приостановления, возобновления действия и отзыва разрешений.

(10) Садоводческие товарищества, гаражно-строительные кооперативы, другие ассоциации совладельцев данного типа, не являющиеся закрытыми распределительными системами в значении части (3), могут по запросу получить разрешение на закрытую распределительную систему при соблюдении всех условий, установленных в настоящей статье. Если разрешение на закрытую распределительную систему не запрашивается, правоотношения в рамках садоводческих товариществ, гаражно-строительных кооперативов, других ассоциаций сособственников данного типа устанавливаются на основании учредительного документа и решений, принимаемых на собрании соответствующих ассоциаций, а возможные разногласия между членами и ассоциацией разрешаются согласно процедурам, предусмотренным учредительным документом.

(11) Операторы закрытых распределительных систем, садоводческие товарищества, гаражно-строительные кооперативы, другие ассоциации сособственников данного типа вправе передать на безвозмездной основе оператору распределительной системы электроустановки, посредством которых обеспечивается поставка электроэнергии пользователям закрытых распределительных систем или членам соответствующих ассоциаций, при условии их соответствия требованиям заключений на подключение, выданных им операторами распределительных систем для подключения соответствующих электроустановок, с соблюдением условий, установленных в частях (3)–(5) статьи 73.

Статья 70. Правоотношения оператора и пользователей закрытой распределительной системы

(1) За поставку электроэнергии пользователям закрытой распределительной системы оператор, эксплуатирующий ее оператор, применяет лишь тариф, рассчитанный в соответствии с методологией расчета тарифа на эксплуатацию закрытой распределительной системы, утвержденной Агентством, опубликованной в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальном веб-сайте Агентства.

(2) Методология расчета тарифа на эксплуатацию закрытой распределительной системы, разработанная и утвержденная Агентством, основывается на следующих принципах:

a) стоимость поставляемой электроэнергии определяется на основе закупочной цены электроэнергии;

b) тариф на услугу, предоставляемую оператором закрытой распределительной системы, определяется с учетом обоснованных расходов оператора закрытой распределительной системы, необходимых для эксплуатации и технического обслуживания системы, и для осуществления деятельности по поставке электроэнергии, расходов, необходимых для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в закрытой распределительной системе, а также разумной маржи прибыли, которая не должна превышать 5 процентов чистой стоимости активов, используемых оператором закрытой распределительной системы в связи с разрешенной деятельностью. Маржа прибыли применяется в случае операторов закрытых распределительных систем, осуществляющих предпринимательскую деятельность.

(3) По запросу одного из пользователей закрытой распределительной системы Агентство обязано проверить соответствие тарифа, применяемого оператором закрытой распределительной системы, принципам, установленным в методологии расчета тарифа на управление закрытой распределительной системой. Оператор закрытой распределительной системы обязан предоставить Агентству все документы, необходимые для проверки

соблюдения оператором утвержденной методологии. Если Агентство констатирует, что тариф включает больше затрат, чем установлено в методологии расчета тарифа на эксплуатацию закрытой распределительной системы, оно пересматривает тариф, который должен применять оператор закрытой распределительной системы к пользователям своей системы и принимает постановление, которым обязывает оператора закрытой распределительной системы применять пересмотренный тариф. Если оператор закрытой распределительной системы не соблюдает положения постановления о пересмотренном тарифе, Агентство применяет санкцию, предусмотренную пунктом c) части (4) статьи 146.

(4) Пересмотренный тариф на управление закрытой распределительной системой, предусмотренный частью (3), применяется до его обновления оператором закрытой распределительной системы на условиях, предусмотренных в методологии расчета тарифа на управление закрытой распределительной системой. Оператор закрытой распределительной системы уведомляет пользователей закрытой распределительной системы и Агентство об изменении тарифа и дате его применения, с представлением соответствующих обосновывающих аргументов.

(5) Оператор закрытой распределительной системы не вправе взимать другие платежи в связи с деятельностью, осуществляемой на основе разрешения на закрытую распределительную систему.

(6) Пользователь закрытой распределительной системы вправе заключить договор на поставку электроэнергии с любым поставщиком по своему выбору. В этом случае оператор закрытой распределительной системы обязан произвести перерасчет применяемого к данному пользователю тарифа и включить в тариф только затраты, связанные с услугой, предоставляемой оператором закрытой распределительной системы. Оператору закрытой распределительной системы запрещается препятствовать любым способом пользователю в осуществлении им своего права смены поставщика. Правоотношения оператора закрытой распределительной системы, пользователя закрытой распределительной системы, который решил сменить поставщика, и его поставщика устанавливаются положением, утвержденным Агентством.

Глава VI
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ОБ УСЛУГАХ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 71. Доступ к электросетям

(1) Системный оператор обязан предоставлять прозрачно, объективно и без дискриминации доступ к сетям электропередачи и распределительным электросетям всем пользователям системы, существующим или потенциальным, с учетом принципов, связанных с диспетчеризацией производства и диспетчеризируемым потреблением, предусмотренным статьей 74.

(2) Доступ к сетям электропередачи и распределительным электросетям предоставляется на основе тарифов, установленных в соответствии с методологией тарифов на услугу по передаче электроэнергии и методологией тарифов на услугу по распределению электроэнергии, утвержденных Агентством, опубликованных в Официальном мониторе Республики Молдова и применяемых ко всем пользователям системы объективным и недискриминационным образом.

(3) Системный оператор может отказать в доступе к сетям электропередачи или распределительным электросетям при отсутствии у него необходимых мощностей, за исключениями, предусмотренными частью (2) статьи 37 или частью (2) статьи 68, кроме случая, когда соответствующий заявитель согласен заключить соглашение о подключении на гибких условиях, согласно положениям части (7) статьи 72. Системный оператор отказывает в выдаче заключения на подключение жилых и нежилых зданий, построенных в охранных зонах электросетей, установленных в соответствии с Положением об охранных зонах электросетей. Отказ должен быть мотивирован надлежащим образом на основе объективных критериев, обоснованных с технической и экономической точек зрения. Отказ в доступе к электросети должен быть сформулирован системным оператором в письменном виде, с изложением технически и экономически обоснованных причин и с представлением соответствующей информации о мерах, необходимых для устранения причин отказа, в том числе о мерах, необходимых для развития сетей электропередачи и распределительных

электросетей, а также о конкретных сроках их развития. Эта информация предоставляется в том числе в случаях отказа в доступе к электросети в отношении пунктов перезарядки электрических транспортных средств.

(4) В связи с подключением к электросетям ограниченной мощности системные операторы вправе организовывать аукционы в порядке и случаях, предусмотренных Положением о подключении к электросетям. Процедура организации аукционов разрабатывается системными операторами и представляется Агентству на утверждение, а полученные системными операторами от организации аукционов доходы используются ими для развития электросетей.

(5) Оператор передающей системы не вправе отказывать в подключении к сети электропередачи новой электростанции или новой установки для хранения энергии на том основании, что это может вызвать возможные будущие ограничения доступных мощностей сетей электропередачи, такие как перегрузки на удаленных участках сети электропередачи.

(6) Без ущерба для принципа, установленного в части (5), оператор передающей системы может разрешить подключение к сети электропередачи при условии соблюдения эксплуатационных ограничений или ограничить гарантированную мощность подключения для обеспечения экономической эффективности новых электростанций или установок для хранения энергии при условии, что эти ограничения соответствуют Положению о подключении и Кодексу электросетей о подключении к электросетям, утвержденному Агентством. В Положении о подключении Агентство устанавливает, чтобы любые ограничения гарантированной мощности подключения или эксплуатационные ограничения применялись на основе прозрачных и недискриминационных процедур и не создавали неоправданных препятствий при выходе на рынок. Если владелец электростанции или установки для хранения энергии несет затраты, связанные с обеспечением подключения без ограничений, не применяются никакие ограничения.

(7) Оператор передающей системы не вправе отказывать в новой точке подключения электростанции или установки для хранения энергии на том основании, что это может привести к дополнительным затратам, вызванным необходимым увеличением мощности системных элементов в ближайшем периметре точки подключения, по сравнению с затратами, утвержденными согласно годовому инвестиционному плану. В этом случае оператор передающей системы поступает в соответствии с положениями части (2) статьи 37.

(8) Оператор передающей системы обязан ежемесячно информировать Агентство о любых случаях отказа участнику рынка или заявителю в доступе к сетям электропередачи, предлагая способы устранения повлекших отказ причин.

(9) Заявители, которым было отказано в доступе к сетям электропередачи или распределительным электросетям вправе обратиться с соответствующей жалобой в этом отношении в Агентство в соответствии с настоящим законом. При рассмотрении жалобы Агентство проверяет выполнение системными операторами своих обязанностей, установленных настоящим законом, в том числе касающихся предоставления соответствующей информации о мерах, необходимых для развития электросетей, и о конкретных сроках реализации их развития.

(10) Системный оператор ограничивает доступ к сетям электропередачи или распределительным электросетям лишь в случаях, установленных настоящей статьей.

(11) Системный оператор обязан публиковать на своем веб-сайте информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа к сетям электропередачи и распределительным электросетям и для использования этих электросетей.

Статья 72. Процесс подключения к электросетям

(1) В целях подключения к электросетям заявитель – физическое или юридическое лицо, подает системному оператору, осуществляющему свою деятельность в пределах территории, на которую выдана лицензия, заявление о подключении в порядке и с соблюдением принципов и процедур, установленных настоящим законом, Положением о подключении и Кодексом электросетей о подключении к электросетям.

(2) В соответствии с Положением о подключении и при условии приложения заявителем к заявлению всех необходимых документов, предусмотренных указанным положением, системный оператор бесплатно выдает заявителю – потенциальному производителю, оператору установки для хранения энергии, конечному потребителю, в том числе активному потребителю, заключение на подключение в следующие сроки:

a) в случае подключения к сети электропередачи – 15 дней со дня регистрации заявления потенциального конечного потребителя;

b) в случае подключения к распределительной электросети – 10 дней со дня регистрации заявления потенциального конечного потребителя;

c) в случае подключения электростанции, установки для хранения энергии, – 30 дней со дня регистрации заявления потенциального производителя, оператора установки для хранения энергии или небытового потребителя, за исключением случая обращения бытового потребителя или потенциального бытового потребителя за подключением в пределах договорной потребляемой мощности электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления электроэнергии.

(3) Если существующий или потенциальный бытовой потребитель обращается за подключением к распределительной электросети электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления электроэнергии, с установленной мощностью, не превышающей ее договорную мощность, оператор распределительной системы обязан выдать заключение на подключение в течение 10 дней со дня регистрации заявления, при условии приложения заявителем к данному заявлению всех необходимых документов, предусмотренных Положением о подключении. Если потенциальный бытовой потребитель обращается одновременно за подключением установки потребления и подключением электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, оператор распределительной системы выдает одно заключение на подключение.

(4) Заявители, которые обращаются за подключением электростанций и установок для хранения энергии, должны подписать договор о подключении с системным оператором, к электросетям которого запрашивается доступ. Сроки и требования, связанные с выдачей заключений на подключение, заключением договоров о подключении, а также другие требования, связанные с подключением электростанций и установок для хранения энергии определяются Положением о подключении и Кодексом электросетей о подключении к электросетям. Для обеспечения эффективного доступа к электросетям системные операторы получают финансовые гарантии надлежащего исполнения заключения на подключение от заявителей, обращающихся за подключением электростанции/ электростанций с установленной мощностью более 200 кВт или за подключением установок для хранения энергии с мощностью впуска 1 МВт и более. Размер финансовых гарантий надлежащего исполнения заключения на подключение, условия, требования, сроки их представления и возврата, а также ситуации использования финансовой гарантии надлежащего исполнения системным оператором для развития электросети определяются в постановлении Агентства о финансовых гарантиях надлежащего исполнения заключений на подключение. Доходы, полученные системными операторами в соответствии с настоящей частью, используются ими для развития электросетей.

(5) Системный оператор сотрудничает с заявителем в выборе и осуществлении наиболее выгодного варианта подключения с учетом запрашиваемой мощности, конкретных характеристик установки потребления, установки для хранения энергии или электростанции, подлежащей подключению, и характеристик сети электропередачи, к которой запрашивается подключение, на основе которых определяется точка подключения и проектируется установка для подключения. Системный оператор должен представить заявителю оценочную стоимость выполнения установки для подключения, если заявитель ходатайствует о выполнении установки для подключения системным оператором. Системному оператору запрещается выдвигать заявителю необоснованные требования или требования, четко не установленные в нормативно-технических документах, или требования к качеству, превышающие минимальные требования, установленные в нормативно-технических документах.

(6) Вариант подключения определяется системным оператором на основе информации, указанной в заявлении о подключении и документах, представленных в соответствии с требованиями Положения о подключении.

(7) Если мощность сети электропередачи ограничена или недоступна для новых подключений, по требованию заявителя и исходя из технических возможностей системный оператор предлагает заявителю вариант подписания договора о подключении на гибких условиях в соответствии с Положением о подключении.

(8) После получения заключения на подключение электростанций с установленной мощностью более 200 кВт или заключений на подключение установок для хранения энергии с мощностью впуска 1 Мвт и более обладатели соответствующих заключений обязаны представить системному оператору финансовые гарантии надлежащего исполнения заключений на подключение в соответствии с частью (4). Системный оператор аннулирует выданные заключения на подключение, если их обладатели не представляют финансовую гарантию надлежащего исполнения.

(9) Освобождаются от представления финансовых гарантий надлежащего исполнения заключения на подключение обладатели заключений на подключение электростанции или электростанций, в отношении которых они получили статус правомочного производителя, а также энергетические сообщества граждан и сообщества по возобновляемым источникам энергии. Финансовая гарантия надлежащего исполнения заключения на подключение, предоставленная правомочным производителем до присвоения соответствующего статуса или производителем, отобранным для строительства балансировочных мощностей, возвращается по заявлению обладателю соответствующего заключения для электростанции или электростанций, в отношении которых он получил статус правомочного производителя или был признан победителем аукционов на строительство балансировочных мощностей.

(10) Если обладатели заключений на подключение, выданных для электростанции или электростанций, которые участвовали в аукционах и не получили статус крупного правомочного производителя или не были признаны победителями аукциона на строительство балансировочных мощностей, отказываются от заключений на подключение в 30-дневный срок после объявления результатов аукционов, системный оператор возвращает предоставленные ранее финансовые гарантии по заключениям на подключение, а если финансовые гарантии по заключениям на подключение не были предоставлены, Агентство не применяет сборы за неосвоение заключения на подключение.

(11) Проектирование, строительство установки для подключения и подача напряжения на установку для подключения заявителя – потенциального конечного потребителя, включая активного потребителя, осуществляется системным оператором согласно срокам и условиям, установленным договором о подключении, заключенным системным оператором с заявителем. Заявитель обязан оплатить полную стоимость проектирования и тариф на подключение, утвержденный Агентством в соответствии с законом.

(12) Срок строительства и подключения к напряжению системным оператором установки потребления потенциального конечного потребителя, включая активного потребителя, не может превышать:

a) 10 рабочих дней – в случае подключения установки потребления к распределительным электросетям низкого напряжения, при условии, что не требуются земляные работы;

b) 40 рабочих дней – во всех остальных случаях подключения установки потребления к распределительным электросетям низкого напряжения;

c) 60 дней – в случае подключения установки потребления к распределительным электросетям среднего и высокого напряжения.

(13) В отступление от положения части (12) в случае особого подключения электроустановок, принадлежащих конечным потребителям, в том числе активным потребителям, к электростанциям напряжением 35 кВ или 110 кВ, а также к установкам напряжением 6 кВ или 10 кВ, системный оператор и заявитель вправе провести переговоры и определить другие сроки подключения, с соблюдением принципа прозрачности и недискриминации между заявителями.

(14) В случае подключения электростанций и установок для хранения энергии срок выполнения системным оператором установки для подключения и соответственно подачи напряжения определяется в договоре о подключении, исходя из сложности намечаемой работы, в том числе в соответствии с выбранным вариантом подключения, а также с соблюдением сроков, требований и процедур ввода в эксплуатацию электростанций, установленных в Положении о подключении и Кодексе электросетей о подключении к электросетям.

(15) Заявитель может заключить договор с проектировщиком и/или авторизованным электриком на проектирование и соответственно на выполнение установки для подключения. Данное право заявителя заключить договор с третьей стороной на подготовку проектной документации и/или на строительство установки для подключения в качестве альтернативы

заключению договора на услуги системного оператора согласно частям (8)–(13) должно быть указано в заключении на подключение.

(16) Если в целях подключения необходимо прервать электрическую линию с последующей установкой сетевых элементов, выполнение установок для подключения осуществляется системным оператором, а связанные с этим затраты несет заявитель.

(17) Если потенциальный бытовой потребитель обращается за одновременным подключением установки потребления и подключением электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления электроэнергии, выполняется только одна установка для подключения.

(18) В случае подключения к электросети электростанций, установок для хранения энергии или установок потребления, отличных от указанных в части (19), допуск к эксплуатации подтверждается декларацией авторизованного электрика. После допуска к эксплуатации электростанций заявитель должен пройти процедуру уведомления в случаях и в порядке, предусмотренных Положением о подключении и Кодексом электросетей о подключении к электросетям.

(19) Допуск к эксплуатации осуществляется на основании акта о соответствии, выданного органом государственного энергетического надзора в соответствии с Положением о допуске к эксплуатации электроустановок, утвержденным Агентством, в случае подключения установок потребления к сетям электропередачи, а также в случае подключения к распределительным электросетям:

a) электроустановок с договорной мощностью более 150 кВт;

b) электроустановок, включающих установку трансформаторных пунктов;

c) электроустановок образовательных учреждений, в том числе дошкольных;

d) электроустановок медицинских учреждений;

e) электроустановок домов престарелых и домов сирот;

f) электрической части электростанций, принадлежащих учреждениям, указанным в пунктах c)–e);

g) резервных источников электроэнергии учреждений, указанных в пунктах c)–e);

h) сетей общественного освещения.

Статья 73. Специфические положения о процессе подключения к электросетям и передаче в собственность системного оператора установок, оборудования, электрических линий, принадлежащих третьим лицам

(1) В связи с подключением заявитель может быть обязан понести только расходы на строительство установки для подключения, электрическая мощность которой соответствует затребованной. Несоблюдение этого требования влечет возврат системным оператором разницы между расходами, фактически понесенными заявителем, и расходами, которые надлежит понести согласно закону.

(2) Системный оператор вправе отказать в подключении к электросетям только в случаях и на условиях, предусмотренных частью (3) статьи 71. Системному оператору запрещается выдвигать заявителю для подключения условие о бесплатной передаче ему линий или электростанций, принадлежащих заявителю на праве собственности, системному оператору, за исключением случаев, предусмотренных частью (2) статьи 37 и частью (2) статьи 68.

(3) Установка для подключения конечных потребителей, выполненная системным оператором, становится собственностью системного оператора, который несет ответственность за ее эксплуатацию, техническое обслуживание и модернизацию. Установки для подключения, выполненные авторизованными электриками, принадлежат конечным потребителям, которые вправе передать их на безвозмездной основе в собственность системного оператора на условиях, предусмотренных частями (4) и (5).

(4) Физические и юридические лица независимо от вида собственности и организационно-правовой формы, обладающие на праве собственности установкой для подключения, электрическими линиями, электростанциями, распределительными и/или трансформаторными пунктами, через которые может обеспечиваться поставка электроэнергии и другим пользователям системы, вправе передать их на безвозмездной основе в собственность оператора передающей системы или оператора распределительной системы, к сетям которого непосредственно подключены данные установки. Оператор передающей системы обязан принять линии и электростанции напряжением 35 кВ и более,

передаваемые на безвозмездной основе, в случае предварительного соответствия этим собственником техническим требованиям и требованиям к безопасности, установленным оператором передающей системы. Оператор распределительной системы обязан принять установки для подключения, электрические линии, распределительные и/или трансформаторные пункты, предусмотренные настоящей частью, при условии их передачи на безвозмездной основе, а также предварительного выполнения их собственником необходимых работ по обеспечению их соответствия техническим требованиям и требованиям к безопасности.

(5) В значении части (4) соответствие техническим требованиям и требованиям к безопасности установок для подключения, электрических линий, электрических подстанций, распределительных пунктов и трансформаторных установок, подлежащих передаче в собственность системного оператора, подтверждается на основе акта о соответствии, выданного их собственнику органом государственного энергетического надзора в соответствии с Положением о допуске к эксплуатации электроустановок. Активы, полученные на безвозмездной основе, не учитываются при расчете регулирующей базы активов системного оператора.

(6) Процедура и условия подключения к сетям электропередачи и распределительным электросетям, в том числе менеджмент заявлений о выдаче заключений на подключение к электросети и списка ожидания, содержащего заявления о выдаче заключений на подключение, по которым системный оператор отказал в доступе к сети электропередачи, требования, связанные с заключением договора о подключении, а также требования к другим видам договоров, заключаемых между системными операторами и пользователями системы, устанавливаются Положением о подключении.

(7) Подключение к распределительным электросетям многоквартирных жилых домов или комплексов жилых домов осуществляется на основе единого проекта, согласованного с оператором распределительной системы. В трехмесячный срок после завершения строительства и сдачи в эксплуатацию жилого дома/комплекса жилых домов предприниматель/инвестор, построивший многоквартирный жилой дом/жилой комплекс, обязан передать оператору распределительной системы и/или ассоциации собственников в кондоминиуме сети и электроустановки, относящиеся к соответствующему жилому дому/ жилому комплексу согласно проекту. Запрещается сдача в эксплуатацию и приемка соответствующих жилых домов/жилых комплексов, подключенных по временным схемам снабжения электроэнергией, введенным в действие для обеспечения строительства жилых домов/комплекса жилых домов. За нарушение обязанности, установленной настоящим законом, предприниматель/инвестор несет ответственность за правонарушение в соответствии с положениями Кодекса о правонарушениях.

Статья 74. Диспетчеризация производства и диспетчеризируемое потребление

(1) Диспетчеризация электростанций и установок диспетчеризируемого потребления осуществляется на недискриминационных, прозрачных условиях и, за исключением предусмотренных частями (2)–(6) случаев, основывается на рыночных механизмах.

(2) Без ущерба для требований, предусмотренных нормативными актами о государственной помощи, при диспетчеризации электростанций оператор передающей системы отдает приоритет электростанциям, использующим возобновляемые источники энергии, если это не нарушает безопасность эксплуатации электроэнергетической системы, применяя прозрачные и недискриминационные критерии, и в случае если эти электростанции являются:

a) электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, с установленной мощностью производства электроэнергии менее 400 кВт;

b) показательными проектами инновационных технологий в значении Закона об инновационных испытательных площадках в сфере регулирования в энергетике № 225/2024 либо проектами, подлежащими утверждению Агентством, при условии, что предоставление этого приоритета ограничивается сроком и масштабом, которые необходимы для выполнения в показательных целях;

c) электростанциями высокоэффективной когенерации с установленной мощностью менее 400 кВт;

d) электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, и имеющими переходной статус, как это определено в части (3).

(3) В значении пункта d) части (2) электростанция считается обладающей переходным статусом, если использует возобновляемые источники энергии и совокупно отвечает следующим условиям:

a) электростанция получила статус правомочной электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, и был подписан соответствующий договор с центральным поставщиком электроэнергии до вступления в силу настоящего закона;

b) электростанция была сдана в эксплуатацию до вступления в силу настоящего закона.

(4) Если после вступления в силу настоящего закона в связи с электростанцией, предусмотренной в пункте d) части (2), происходит одно из событий, предусмотренных частью (5), данная электростанция должна рассматриваться как утратившая переходный статус со дня наступления этого события. Если после вступления в силу настоящего закона происходят по меньшей мере два из событий, предусмотренных частью (5), считается, что соответствующая электростанция утратила свой переходный статус со дня наступления самого раннего из этих событий.

(5) В значении части (4) соответствующее событие происходит в связи с электростанцией, использующей возобновляемые источники энергии, если:

a) в установки соответствующей электростанции были внесены изменения, включающие получение системным оператором нового заключения на подключение;

b) была увеличена мощность соответствующей электростанции;

c) регулируемый договор на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, заключенный в отношении соответствующей правомочной электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, заменяется договором на разницу в соответствии со статьей 38^1 Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016.

(6) Без ущерба для договоров, заключенных до вступления в силу настоящего закона, городские теплоэлектростанции, введенные в эксплуатацию до вступления в силу настоящего закона и в отношении которых применяется приоритетная диспетчеризация, продолжают пользоваться приоритетной диспетчеризацией в соответствии с графиком, утвержденным Агентством согласно части (4) статьи 150, или ранее до даты наступления хотя бы одного из следующих событий после вступления в силу настоящего закона (или при наступлении нескольких таких событий, до дня наступления самого раннего из этих событий), а именно:

a) в установки соответствующей электростанции были внесены изменения, включающие получение нового заключения на подключение системным оператором;

b) была увеличена мощность электростанции.

(7) Приоритетная диспетчеризация не должна ставить под угрозу безопасное функционирование электроэнергетической системы, не должна использоваться в качестве обоснования для ограничения межзональной мощности с превышением уровней, предусмотренных статьей 44, и должна основываться на прозрачных и недискриминационных критериях.

Статья 75. Сотрудничество оператора распределительной системы с оператором передающей системы

(1) Оператор распределительной системы и оператор передающей системы сотрудничают между собой в связи с развитием и эксплуатацией своих электросетей. В частности, оператор распределительной системы и оператор передающей системы обмениваются необходимой информацией и данными об эффективности электростанций и диспетчеризируемого потребления, о повседневной эксплуатации электросетей и долгосрочном планировании инвестиций в электросети для обеспечения развития и эксплуатации электросетей в условиях безопасности, надежности и эффективности с точки зрения затрат.

(2) Оператор распределительной системы и оператор передающей системы сотрудничают между собой для обеспечения координированного доступа к таким ресурсам как распределенное производство, хранение энергии или диспетчеризируемое потребление, которые могут использоваться как оператором распределительной системы, так и оператором передающей системы для удовлетворения своих конкретных потребностей.

(3) Оператор передающей системы и оператор распределительной системы сотрудничают в целях содействия и обеспечения возможности поставки резервов активной мощности через группы поставки резервов или единицы по поставке резервов, расположенные в распределительных системах, в соответствии с ориентировочными требованиями, установленными в руководствах по эксплуатации передающей системы, а также в целях выполнения других функций и полномочий, предусмотренных настоящим законом, а также кодексами электросетей и руководствами, предусмотренными статьей 39.

(4) Оператор передающей системы и оператор распределительной системы сотрудничают между собой в целях последовательного опубликования согласованной информации о мощности, доступной для осуществления новых подключений в их зонах эксплуатации, предоставляющей достаточно подробную визуализацию для разработчиков новых энергетических проектов и для других потенциальных пользователей системы.

(5) Сотрудничество оператора передающей системы с операторами распределительных систем, в том числе обмен информацией и данными осуществляется в соответствии с положениями настоящего закона и регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством, а также в соответствии с соглашениями о взаимодействии между оператором передающей системы и оператором распределительной системы.

Статья 76. Учет и измерение электроэнергии

(1) Производимая, поставляемая и потребляемая энергия измеряется с помощью измерительного оборудования. Измерительное оборудование, используемое для измерения потоков электроэнергии, определения и оплаты потребления электроэнергии между договаривающимися сторонами, проходит метрологическую проверку согласно Закону о метрологии № 19/2016, а системные операторы несут ответственность за его установку и опломбирование в соответствии с условиями, установленными в настоящей статье.

(2) Место установки измерительного оборудования устанавливается и измерение электроэнергии в коммерческих целях осуществляется в соответствии с требованиями утвержденного Агентством Положения об измерении электроэнергии в коммерческих целях, которое применяется недискриминационным способом к системным операторам и пользователям системы.

(3) Измерение электроэнергии в коммерческих целях осуществляется с помощью измерительного оборудования, виды которого включены в Государственный реестр средств измерений, опубликованный в Официальном мониторе Республики Молдова и размещенный на официальном веб-сайте Национального института метрологии. Системный оператор выполняет работы по установке, демонтажу измерительного оборудования конечного потребителя, а также работы по подключению измерительного оборудования конечных потребителей, производителей или операторов установок хранения к автоматизированной системе измерения электроэнергии соответствующего системного оператора.

(4) Расходы на приобретение, установку, опломбирование, метрологическую поверку, техническое обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования для бытовых потребителей несет оператор распределительной системы за счет источников, включенных в регулируемые тарифы на услугу по распределению электроэнергии, за исключением случаев, когда бытовой потребитель требует установки умного измерительного оборудования согласно статье 77. В этом случае данный бытовой потребитель несет расходы на приобретение, обслуживание и замену данного измерительного оборудования.

(5) В отступление от положений части (4) настоящей статьи и части (4) статьи 24 Закона об энергетике № 174/2017 расходы на приобретение, установку, опломбирование, метрологическую поверку, техническое обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования для бытовых потребителей, владеющих электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, несут эти потребители.

(6) Расходы на приобретение, установку, опломбирование, метрологическую поверку, техническое обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования для небытовых потребителей и расходы на подключение измерительного оборудования к автоматизированной системе измерения электроэнергии системного оператора полностью несут небытовые потребители.

(7) По письменному запросу небытового потребителя оператор распределительной системы осуществляет периодическую метрологическую поверку измерительного оборудования, непосредственно подключенного к распределительным электросетям. В этом

случае небытовой потребитель уплачивает тариф на предоставление этой дополнительной услуги, утвержденный Агентством в соответствии с методологией тарифов на дополнительные услуги.

(8) Производители, операторы установок для хранения энергии и конечные потребители обязаны предоставлять представителям системных операторов доступ к измерительному оборудованию, находящемуся в пределах их собственности, для выполнения функций, возложенных на системных операторов настоящим законом и Положением об измерении электроэнергии в коммерческих целях.

(9) Производители, операторы установок для хранения энергии и конечные потребители обязаны сохранять в неприкосновенности и не допускать вмешательств в установленное в пределах их собственности измерительное оборудование. В случае повреждения измерительного оборудования по вине соответствующего потребителя он несет все расходы по демонтажу, ремонту, метрологической поверке, установке или замене поврежденного измерительного оборудования.

(10) Конечные потребители должны иметь возможность легко снимать показания измерительного оборудования прямо или косвенно через онлайн-интерфейс или другой адекватный интерфейс.

Статья 77. Умные системы учета

(1) В целях продвижения энергетической эффективности и повышения возможностей конечных потребителей электроэнергетические предприятия и другие участники рынка прилагают усилия по оптимизации использования электроэнергии, помимо прочего, посредством предоставления услуг по управлению энергией, разработки инновационных форм установления цены и ввода умных систем учета, интероперабельных, в частности, с системами потребителей по управлению энергией и с умными сетями, в соответствии с нормативными актами, регулирующими защиту данных.

(2) Агентство устанавливает в Положении об измерении электроэнергии в коммерческих целях минимальные функциональные и технические требования, применимые к умным системам учета, подлежащим введению в соответствии с настоящей статьей, одновременно обеспечивая интероперабельность этих умных систем учета, их подключение к автоматизированной системе измерения электроэнергии системного оператора, а также их способность передавать информацию в системы управления энергией конечных потребителей.

(3) В значении части (1) системные операторы проводят оценку затрат и выгод внедрения умных систем учета в пределах разрешенной в лицензии территории в соответствии с принципами и требованиями, установленными в постановлении Агентства. При разработке данного постановления Агентство учитывает минимальные требования к функциональности умных систем учета, применяемые на уровне Европейского Союза, а также лучшие доступные методы обеспечения самого высокого уровня в вопросах кибернетической безопасности и защиты данных. Системные операторы представляют Агентству результаты оценки затрат и выгод. Если в результате проведения оценки затрат и выгод внедрение умных систем учета оценивается положительно, данная оценка должна сопровождаться программой внедрения умных систем учета и предложением по разделению затрат, связанных с применением соответствующей программы внедрения умных систем учета, при разработке которой должны учитываться долгосрочные выгоды для всей стоимостной цепи. При разработке программы внедрения умных систем учета системный оператор должен обеспечить, чтобы не менее 80 процентов конечных потребителей, подключенных к его электрическим сетям, были оснащены умными системами учета не более чем в семилетний срок с даты проведения соответствующей оценки затрат и выгод.

(4) Если оценка затрат и выгод, представленная системным оператором, не соответствует указанным в части (3) требованиям, установленным в постановлении Агентства, системный оператор пересматривает данную оценку затрат и выгод в сроки и в соответствии с требованиями, установленными Агентством.

(5) В случае положительной оценки внедрения умных систем учета согласно части (3) Агентство рассматривает и утверждает программу внедрения умных систем учета и своим постановлением устанавливает принципы разделения связанных с этим затрат. Утвержденная программа внедрения умных систем учета включается в план развития электросетей и инвестиционный план соответствующего системного оператора. Агентство

осуществляет мониторинг выполнения программы внедрения умных систем учета для оценки пользы, приносимой конечным потребителям.

(6) При выполнении утвержденной программы внедрения умных систем учета системный оператор учитывает надлежащим образом европейские стандарты, требования, установленные Агентством в соответствии с частью (3), а также следующие требования:

a) умные системы учета точно измеряют фактическое потребление электроэнергии и предоставляют конечным потребителям информацию о фактическом времени использования. Действительные исторические данные о потреблении должны быть доступны в легкой и безопасной форме для просмотра конечными потребителями по запросу и без дополнительных затрат. Недействительные данные о потреблении в почти реальном времени также доступны в легкой и безопасной форме для конечных потребителей, без дополнительных затрат, через стандартный интерфейс или путем дистанционного доступа, для поддержки автоматических программ энергетической эффективности, диспетчеризируемого потребления и других услуг;

b) безопасность умных систем учета и сообщения данных должны соответствовать нормативным актам, регулирующим требования по безопасности, с учетом лучших доступных методов обеспечения самого высокого уровня защиты в вопросах кибернетической безопасности и защиты данных и с одновременным учетом затрат и принципа пропорциональности;

c) обеспечение конфиденциальности конечных потребителей и защита их данных осуществляются в соответствии с нормативными актами, регулирующими защиту персональных данных, и с правилами конфиденциальности;

d) системные операторы обеспечивают, чтобы оборудование для учета электроэнергии активных потребителей, поставляющих электроэнергию в сеть, регистрировало подаваемую в сеть электроэнергию с мест потребления этих активных потребителей;

e) по требованию конечного потребителя системный оператор предоставляет ему или третьей стороне, действующей от его имени, данные о поставляемой в сеть электроэнергии и данные о его потреблении электроэнергии в соответствии с требованиями к интероперабельности и с процедурами доступа к данным, предусмотренными частью (8) статьи 78, через стандартный коммуникационный интерфейс или путем дистанционного доступа в легко понятном формате, предоставляющем ему возможность сравнивать предложения в схожих условиях. В этих целях конечные потребители смогут получить обратно свои учетные данные или передавать их третьей стороне без дополнительных затрат и в соответствии с их правом на перенос данных, предусмотренным нормативными актами, регулирующими защиту персональных данных;

f) конечным потребителям предоставляются соответствующие консультации и информация до установки или в момент установки умной системы измерения, в частности в отношении ее полного потенциала в связи с управлением снятия показаний и мониторингом потребления энергии, а также в отношении сбора и обработки персональных данных в соответствии с нормативными актами, регулирующими защиту персональных данных;

g) умные системы учета позволяют вести учет электроэнергии и отключать конечных потребителей в один интервал времени с интервалом урегулирования дисбалансов на рынке электроэнергии.

(7) Если в результате проведенной оценки затрат и выгод внедрение умных систем учета было оценено отрицательно, системные операторы периодически пересматривают соответствующие оценки с периодичностью, установленной Агентством в постановлении, предусмотренном частью (3), но не реже одного раза в четыре года. Агентство уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о результате обновленных оценок затрат и выгод по мере того, как они становятся доступными.

(8) В случае отрицательной оценки внедрения умных систем учета согласно части (7) или в случае, если умные системы учета еще не внедрены системным оператором, конечный потребитель имеет право по запросу с оплатой соответствующих затрат установить или по обстоятельствам модернизировать умную систему учета на справедливых, разумных и эффективных условиях с точки зрения затрат. Умная система учета должна отвечать требованиям, установленным Положением об измерении электроэнергии в коммерческих целях, быть интероперабельной и иметь возможность предоставлять востребованную связь измерительной инфраструктуры с системами управления энергией в почти реальное время.

(9) По запросу конечного потребителя, поданного на основании части (8), системный оператор представляет оферту по умным системам учета, с четким уточнением и описанием по меньшей мере информации о функциях и интероперабельности, которые может предложить умная система учета, о выполнимых услугах, а также о выгодах, которые можно реально получить с помощью соответствующей умной системы учета на тот момент, а также о смежных затратах, которые должен понести конечный потребитель. Системный оператор устанавливает умную систему учета не позднее чем в четырехмесячный срок со дня получения соответствующего заявления после подтверждения оферты и подписания договора об установке умной системы учета.

(10) Положения настоящей статьи применяются к будущим установкам и установкам, заменяющим более старые умные системы учета. Умные системы учета, которые уже были установлены, или для которых "начало работ" наступило до 30 ноября 2021 года, могут функционировать в течение всего срока службы при условии их соответствия требованиям, установленным в частях (2) и (6). Умные системы учета не отвечающие требованиям, установленным в частях (2) и (6), не могут функционировать после 5 июля 2031 года. В значении настоящей части "начало работ" означает либо начало строительных работ в рамках инвестиции, либо первое твердое обязательство по заказу оборудования или другое обязательство, в силу которого инвестиции становятся необратимыми в зависимости от того, какое из них наступит первым. Покупка земельных участков и подготовительные работы, такие как получение разрешений и проведение предварительных технико-экономических обоснований не считаются началом работ. В случае передачи предприятий "начало работ" означает дату закупки активов, непосредственно связанных с переданной единицей.

Статья 78. Управление данными, обмен данными и процедуры доступа к данным

(1) Доступ соответствующих сторон к данным конечных потребителей обеспечивается в соответствии с настоящей статьей, а также с соблюдением правил и требований, установленных в соответствующих нормативных актах, регулирующих доступ к данным и их хранение. В значении настоящего закона данные включают информацию, предоставляемую измерительным оборудованием, и данные о потреблении, а также информацию, касающуюся смены поставщика, диспетчеризируемого потребления и других услуг, подпадающих под действие настоящего закона.

(2) Системные операторы, выступающие в качестве сторон, ответственных за управление данными, обязаны организовать управление данными таким образом, чтобы обеспечить эффективный и безопасный доступ к данным и обмен ими, а также защиту и безопасность данных в соответствии с требованиями, установленными в соответствующих нормативных актах, регулирующих доступ к данным и их хранение. Обработка персональных данных осуществляется в соответствии с положениями нормативных актов, регулирующих защиту персональных данных.

(3) Системные операторы предоставляют доступ к данным конечных потребителей любой соответствующей стороне. Правомочным сторонам предоставляются в распоряжение запрашиваемые данные недискриминационным способом и одновременно. Доступ к данным должен быть простым, а соответствующие процедуры получения доступа к данным подлежат обнародованию.

(4) В целях управления доступом к передающим и распределительным электросетям системный оператор обязан вести электронный реестр, в котором для каждой точки доступа, идентифицированной по уникальному номеру, указываются все данные, необходимые для управления доступом к электрической сети, включая сведения о личности лица, с которым заключен договор на оказание услуги по передаче или распределению электроэнергии, данные о существующем поставщике или существующих поставщиках, адрес места потребления, законтрактованная мощность, точка подключения, точка разграничения, номинальное напряжение в точке разграничения, характеристики защитных устройств для согласования защиты в точках разграничения, характеристики измерительного оборудования, а также отметка о том, подключено ли соответствующее место потребления к электрической сети или отключено от нее.

(5) Данные из электронного реестра, предусмотренного в части (4), могут быть доступны соответствующим конечным потребителям или активным потребителям, поставщикам или агрегаторам на основании письменного согласия соответствующего конечного потребителя либо на основании соответствующего договора, заключенного между конечным

потребителем и поставщиком или агрегатором, запрашивающим доступ к информации из электронного реестра.

(6) С конечных потребителей не взимается дополнительная плата за доступ к их данным или за запросы на предоставление этих данных. Агентство имеет бесплатный и неограниченный доступ к электронному реестру.

(7) Возможные жалобы в связи с исполнением системными операторами своих функций и обязанностей, предусмотренных настоящей статьей, рассматриваются Агентством.

(8) Для стимулирования конкуренции на розничном рынке электроэнергии и во избежание чрезмерных административных затрат для соответствующих сторон системные операторы применяют требования интероперабельности и процедуры доступа к данным, установленные в постановлении, утвержденном Агентством в этом отношении.

Статья 79. Перебои, ограничения и прекращение поставки электроэнергии

(1) Системный оператор имеет право прервать предоставление услуги по передаче электроэнергии или услуги по распределению электроэнергии на наиболее короткий срок в случаях и на условиях, установленных в настоящей статье, в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, в Положении о подключении, в кодексах электрических сетей и руководствах, предусмотренных статьей 39, в Положении о защитных зонах электрических сетей, а также, в случае кризиса в электроэнергетическом секторе – в соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе и Планом действий в чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе.

(2) В сроки и на условиях, установленных в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, системный оператор заранее информирует пользователей системы о дате и продолжительности приостановки услуги по передаче или по распределению электроэнергии, если приостановка не вызвана кризисом в электроэнергетическом секторе.

(3) Системный оператор ограничивает или прекращает предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии в ситуациях и на условиях, установленных в Положении о подключении. За исключением ситуаций, предусмотренных пунктом g) части (3) статьи 10 и статьей 142, системный оператор не может быть обязан продолжать предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии пользователю системы, который не выполняет свои обязательства по оплате или не соблюдает условия предоставления этих услуг, установленные в Положении о подключении.

(4) Системный оператор имеет право ввести обязательство по предварительной оплате в отношении услуг, предоставляемых пользователям системы, которые в течение 12 месяцев подряд по меньшей мере дважды просрочили платеж на 30 дней или более. Размер предварительной оплаты определяется как среднемесячная сумма выставленных счетов за последние три месяца. Системный оператор освобождает от обязанности вносить предоплату любого пользователя системы, выполнившего свои платежные обязательства в 12-месяный срок с момента определения обязательства по предоплате.

(5) В случае несанкционированного подключения электроустановок или электрических приборов к электрической сети либо в случае потребления электроэнергии в обход измерительного оборудования или вмешательства в его работу системный оператор отключает от электрической сети несанкционированно подключенные без разрешения электрические установки или приборы, документируя этот факт в соответствии с Положением о подключении.

(6) Без ущерба для мер, принимаемых для защиты уязвимых потребителей, по запросу поставщика системный оператор обязан отключить электроустановки пользователей системы в сроки и на условиях, установленных в Положении о подключении и в Положении о поставке электроэнергии.

(7) Системный оператор обязан возобновить предоставление услуги по передаче или по распределению электроэнергии после устранения системным пользователем причин, повлекших прекращение предоставления соответствующей услуги по вине пользователя системы, и после оплаты тарифа за повторное подключение.

(8) Системный оператор обязан возместить ущерб, причиненный ограничением, прерыванием или прекращением предоставления услуги по передаче электроэнергии, услуги по распределению электроэнергии, если оно было осуществлено с нарушением положений настоящей статьи.

Статья 80. Качество услуг по передаче и распределению электроэнергии

(1) Качество услуг по передаче и распределению электроэнергии оценивается на основе показателей качества, установленных в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, которые отражают непрерывность поставки электроэнергии, параметры качества поставляемой электроэнергии и качество взаимоотношений между системным оператором и пользователями системы. Агентство устанавливает общие показатели, которые рассчитываются для системного оператора, и гарантированные показатели, касающиеся конкретного пользователя системы, а также предельные значения показателей качества, обновляемые в зависимости от объективной ситуации в электроэнергетическом секторе и требований пользователей системы, а также осуществляет мониторинг соответствия системного оператора этим показателям качества.

(2) За несоответствие предельным значениям показателей качества Агентство имеет право снизить регулируемые тарифы на услуги по передаче электроэнергии и на услуги по распределению электроэнергии до 10 процентов значения соответствующих регулируемых тарифов.

(3) При несоответствии предельным значениям показателей качества системный оператор выплачивает индивидуальные компенсации пользователям системы в случаях и на условиях, установленных в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

(4) Системный оператор обязан вести учет всех заявлений, жалоб и запросов, касающихся качества услуги по передаче электроэнергии и услуги по распределению электроэнергии, и ежегодно представлять Агентству в сроки, установленные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, отчеты о качестве соответствующих услуг.

(5) Системный оператор обязан создать круглосуточную телефонную службу и обеспечить ее функционирование для приема жалоб пользователей системы на качество услуги по передаче или услуги по распределению электроэнергии, а также о необходимости устранения возможных дефектов оборудования или электрических сетей.

Статья 81. Прямые электрические линии

(1) Производитель или поставщик имеют право поставлять электроэнергию своим офисам, филиалам или потребителям по прямой электрической линии без необходимости прохождения административных процедур или несения чрезмерных затрат.

(2) Все потребители имеют право получать электроэнергию индивидуально или совместно по прямой электрической линии от производителя или поставщика.

(3) Возможность поставки электроэнергии по прямой электрической линии не исключает возможность заключения договора на поставку электроэнергии согласно статье 71.

(4) Строительство прямой электрической линии осуществляется при условии получения разрешения на нее, выданного Агентством, а также разрешительных документов, выданных согласно положениям Градостроительного и строительного кодекса.

(5) Агентство может обусловить выдачу разрешения на прямую электрическую линию либо с невозможностью или отказом в доступе к электрической сети, либо с рассмотрением Агентством внесудебных жалоб на доступ к электрической сети во внесудебном порядке. Агентство предоставляет разрешение на прямую электрическую линию на основе объективных и недискриминационных критериев, установленных в соответствии с регламентом, утвержденным Агентством положением.

(6) Агентство отказывает в выдаче разрешения на прямую электрическую линию, если это препятствует реализации законодательных положений, направленных на обеспечение исполнения обязательств по публичным услугам, гарантий универсальной услуги и защиты потребителей. Отказ в выдаче разрешения на прямую электрическую линию должен быть оформлен письменно, с надлежащим изложением обоснованных причин.

(12) Выдача, продление срока действия, переоформление, приостановка и восстановление действия или отзыв разрешения на прямую электрическую линию, а также выдача его дубликата осуществляется в соответствии с настоящим законом, Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и Положением о порядке выдачи, продления, переоформления, приостановления, возобновления действия и отзыва разрешений.

Глава VII
РЫНКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Часть 1
Общие положения

Статья 82. Общие принципы

(1) Электроэнергетические предприятия могут свободно входить на рынки электроэнергии и выходить из них при условии соблюдения ими положений настоящего закона и нормативных актов, утвержденных Агентством. Электроэнергетические предприятия, а также другие физические или юридические лица имеют право индивидуально или совместно участвовать в рынках электроэнергии с целью продажи или покупки электроэнергии.

(2) Все сделки купли-продажи электроэнергии, системных услуг, балансирующей электроэнергии, а также других сопутствующих продуктов осуществляются на оптовых рынках электроэнергии и на розничном рынке электроэнергии.

(3) Функционирование рынков электроэнергии, а также регулирование прав и обязанностей участников рынка осуществляется в соответствии с терминами и условиями настоящего закона, Правилами рынка электроэнергии и руководствами электрических сетей по балансировке электроэнергетической системы, руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками, руководствами по выделению мощности на долгосрочный период, а также с соответствующими ТУМ, утвержденными Агентством.

(4) Агентство, оператор передающей системы, оператор системы распределения, оператор рынка электроэнергии, НОРЭЭ обеспечивают функционирование рынков электроэнергии в соответствии со следующими принципами:

a) формирование цен в зависимости от спроса и предложения;

b) поощрение свободного ценообразования и недопущение действий, препятствующих формированию цен в зависимости от спроса и предложения;

c) содействие развитию более гибкого, устойчивого и низкоуглеродного производства электроэнергии, а также более гибкого спроса;

d) способность конечных потребителей воспользоваться рыночными возможностями и ростом конкуренции на розничном рынке электроэнергии, а также действовать в качестве участников рынка и энергетического перехода;

e) участие в рынке конечных потребителей и малых коммерческих обществ возможно посредством агрегирования производства электроэнергии нескольких электростанций или нагрузки нескольких диспетчеризируемых установок потребления с целью подачи совместных оферт на рынки электроэнергии и их совместной эксплуатации в электроэнергетической системе согласно положениям Закона о конкуренции № 183/2012;

f) правила организации и функционирования рынков электроэнергии допускают декарбонизацию электроэнергетической системы и следовательно экономики, в том числе путем содействия интеграции электроэнергии из возобновляемых источников энергии и создания стимулов для повышения энергоэффективности;

g) предоставление надлежащих стимулов для инвестиций в производство, особенно для долгосрочных инвестиций в декарбонизированную и устойчивую электроэнергетическую систему, в накопление энергии, в энергоэффективность и диспетчеризируемое потребление с целью удовлетворения рыночных потребностей и содействия добросовестной конкуренции, тем самым обеспечивая безопасность снабжения электроэнергией;

h) постепенное устранение барьеров для трансграничных потоков электроэнергии между зонами подачи оферт или договаривающимися сторонами Энергетического сообщества, а также для трансграничных сделок на рынках электроэнергии и сопутствующих услуг;

i) правила организации и функционирования рынков электроэнергии содействуют региональному сотрудничеству, где это необходимо;

j) безопасное и устойчивое производство, хранение и диспетчеризация потребления участвуют в рынках электроэнергии на равных условиях;

k) несение всеми производителями прямой или косвенной ответственности за продажу произведенной ими электроэнергии;

l) правила организации и функционирования рынков электроэнергии допускают разработку демонстрационных проектов в области устойчивых, безопасных и низкоуглеродных источников энергии, технологий или систем, которые следует реализовать и использовать в интересах общества;

m) обеспечение эффективной диспетчеризации электростанций, накопления энергии и диспетчеризируемого потребления;

n) разрешение входа и выхода производителей электроэнергии, операторов установок по накоплению энергии и поставщиков электроэнергии на основании оценки соответствующими предприятиями экономической и финансовой жизнеспособности своей деятельности;

o) для защиты участников рынка от рисков волатильности рыночных цен и снижения неопределенности в отношении будущей доходности инвестиций инструменты долгосрочного хеджирования подлежат торговле на биржах электроэнергии прозрачным образом, а долгосрочные договоры поставки электроэнергии заключаются на рынке двусторонних договоров при условии соблюдения положений Закона о конкуренции № 183/2012;

p) упрощение торговли продуктами в рамках Энергетического сообщества, а внесение изменений в регулирующую базу учитывает как краткосрочные, так и долгосрочные последствия для форвардных рынков и для продуктов;

q) участники рынка электроэнергии имеют право получить доступ к электрическим сетям на объективных, прозрачных и недискриминационных условиях.

(5) Участники рынка имеют право свободно входить на рынки электроэнергии, осуществлять операции на этих рынках и выходить с них, а также заниматься трансграничной торговлей. На рынках электроэнергии участники рынка свободно договариваются о количестве и цене продаваемой электроэнергии.

(6) Участники рынка осуществляют свои права добросовестно. Запрещается участникам рынка использовать свои права в целях ограничения конкуренции, нарушения законных интересов конечных потребителей, а также предпринимать другие действия, которые могут привести к ограничению, препятствованию или искажению конкуренции, в частности, посредством заключения антиконкурентных соглашений или злоупотребления доминирующим положением на рынке.

(7) Оператор передающей системы, оператор распределительной системы, центральный поставщик электроэнергии, оператор рынка электроэнергии, НОРЭЭ являются особыми участниками рынка и вправе действовать на рынках электроэнергии только в соответствии со специальными условиями, установленными настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, а также другими регулирующими нормативными актами, предусмотренными частью (3).

(8) Все группы конечных потребителей имеют доступ к рынкам электроэнергии для торговли гибкостью и электроэнергией собственного производства. Конечным потребителям разрешается в полной мере использовать преимущества объединения производства и предложения по отношению к более крупным регионам и извлекать выгоду из трансграничной конкуренции.

(9) Все участники рынка обязаны нести финансовую ответственность и оплачивать дисбалансы, которые они создают в электроэнергетической системе, согласно статье 90. Участники рынка, желающие участвовать в оптовых рынках электроэнергии, должны зарегистрироваться в Реестре участников оптовых рынков электроэнергии и у лицензированного оператора, который управляет соответствующим оптовым рынком, согласно части (7) статьи 85.

(10) Участники рынка обязаны оплачивать электроэнергию и услуги, которыми они пользуются, в сроки, предусмотренные в договорах, заключенных между сторонами, а также вносить финансовые гарантии для предотвращения рисков неоплаты на рынках электроэнергии в сроки и на условиях, установленных Правилами рынка электроэнергии. Участники рынка должны выполнять также другие обязательства, установленные в соответствии с настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии и другими регулирующими актами, предусмотренными частью (3).

Статья 83. Запрет на антиконкурентные соглашения и злоупотребление доминирующим положением а рынках электроэнергии

(1) Запрещаются и считаются недействительными любые соглашения на рынках электроэнергии, предметом которых являются ограничение, препятствование или искажение конкуренции на рынках электроэнергии, в частности которые:

a) прямо или косвенно устанавливают цены покупки или продажи или любые другие условия сделки;

b) ограничивают или контролируют производство, торговлю, техническое развитие или инвестиции;

c) делят рынки или источники поставок;

d) участвуют в аукционах с поддельными офертами в аукционах или в любой другой форме конкурса оферт;

e) применяют неравные условия в эквивалентных сделках с торговыми участниками, что ставит их в невыгодное конкурентное положение;

f) обусловливает заключение договоров принятием другой стороной дополнительных обязательств, которые по своей природе или в соответствии с торговыми обычаями не связаны с предметом этих договоров.

(2) Электроэнергетическим предприятиям запрещается злоупотреблять доминирующим положением на рынках электроэнергии, что несовместимо с принципами функционирования рынков электроэнергии. Такими злоупотреблениями могут состоять, в частности, в следующем:

a) прямое или косвенное установление несправедливых цен покупки или продажи или других несправедливых условий сделки;

b) ограничение производства, торговли или технического развития в ущерб конечным потребителям;

c) применение неравных условий в отношениях с деловыми участниками в эквивалентных сделках, что ставит их в невыгодное конкурентное положение;

d) обусловливание заключения договоров принятием другой стороной дополнительных обязательств, которые по своей природе или в соответствии с правилами торговли не связаны с предметом этих договоров;

e) установление чрезмерных или разрушительных цен с целью устранения конкурентов;

f) необоснованный отказ от заключения договора с определенным поставщиком или от поставок конкретному получателю;

g) разрыв ранее установленных договорных отношений на соответствующем рынке лишь по причине отказа участника подчиниться необоснованным коммерческим условиям.

Статья 84. Розничный рынок электроэнергии

(1) На розничном рынке электроэнергии поставщики, агрегаторы и конечные потребители заключают договоры на поставку электроэнергии по рыночным ценам в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии.

(2) Договоры на поставку электроэнергии и договоры на агрегацию электроэнергии на розничном рынке электроэнергии заключаются прозрачно, публично и без дискриминации. Поставщики и агрегаторы воздерживаются от какой-либо формы дискриминации конечных потребителей.

(3) В рамках обязательств по публичным услугам на розничном рынке электроэнергии поставщики универсальной услуги и поставщики на крайний случай предоставляют электроэнергию конечным потребителям в соответствии с условиями, установленными в статьях 114 и 115, а также в Положении о поставке электроэнергии.

Статья 85. Оптовые рынки электроэнергии

(1) На оптовых рынках электроэнергии заключаются следующие сделки: сделки купли-продажи электроэнергии, включая трансграничные обмены электроэнергией, сделки, связанные с балансировочными услугами и другими системными услугами, сделки с другими оптовыми продуктами электроэнергии. Участниками оптовых рынков электроэнергии являются: производитель, оператор передающей системы, оператор распределительных электросетей, оператор рынка электроэнергии, НОРЭЭ, центральный поставщик электроэнергии, трейдер, поставщик, агрегатор, оператор установок для хранения энергии, энергетическое сообщество граждан, сообщество по возобновляемым источникам энергии, конечный потребитель, включая активного потребителя.

(2) Оптовые рынки электроэнергии организуются и функционируют в соответствии с настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, а также кодексами электрических сетей и требованиями, предусмотренными статьей 39. В зависимости от типа продаваемого продукта на оптовых рынках электроэнергии могут осуществлять операции оператор передающей системы, оператор рынка электроэнергии, НОРЭЭ или другая сторона, которая профессионально посредничает в сделках.

(3) Оптовые рынки электроэнергии включают рынок двусторонних договоров, биржи электроэнергии, рынки торговли электроэнергией, мощностями, системными услугами, включая балансировочные услуги, на всех временных интервалах, включая форвардные рынки, рынок на сутки вперед и внутрисуточный рынок.

(4) Обоснованные и необходимые затраты, понесенные оператором передающей системы в связи с организацией и управлением рынками выделения мощности, рынками системных услуг, включая рынки балансирующих услуг, должны своевременно возмещаться, избегая при этом перекрестного субсидирования между осуществляемыми видами деятельности.

(5) На биржах электроэнергии цены формируются в зависимости от спроса и предложения с применением конкурентных механизмов. Законодательство, регулирующее товарные биржи и торговлю акциями, не применяется к биржам электроэнергии.

(6) Лица, намеренные участвовать в оптовых рынках электроэнергии, должны зарегистрироваться в Реестре участников оптовых рынков электроэнергии согласно статье 86. Участникам рынка запрещается осуществлять сделки на оптовых рынках электроэнергии, если они не зарегистрированы в указанном реестре.

(7) Для участия в биржах электроэнергии, рынках торговли электроэнергией, мощностями и системными услугами, включая балансировочные услуги, заинтересованные участники рынка должны зарегистрироваться у лицензированного оператора, который управляет соответствующим рынком, и предоставить финансовые гарантии оператору передающей системы, оператору рынка электроэнергии, НОРЭЭ в соответствии с условиями, установленными Правилами рынка электроэнергии. Участники рынка могут быть отозваны или исключены из соответствующих рынков электроэнергии в случаях и на условиях, установленных в Правилах рынка электроэнергии и других нормативных регулирующих актах, предусмотренных частью (3) статьи 82.

(8) Если Агентство констатирует, что участник рынка совершил сделки на оптовых рынках электроэнергии с нарушением принципа, установленного в части (6), то на этого участника налагается финансовая санкция, предусмотренная пунктом d) части (1) статьи 146, и устанавливается срок для регистрации в Реестре участников оптовых рынков энергии. Если соответствующий участник рынка не зарегистрировался в установленный срок, Агентство приостанавливает действие его лицензии в соответствии с пунктом d) части (3) статьи 22 – в случае обладателя лицензии, или налагает финансовую санкцию в соответствии с частью (2) статьи 146 – в случае участника рынка, который не обязан обладать лицензией.

(9) Потребители могут участвовать в оптовых рынках электроэнергии, если они выполняют требования, предусмотренные частями (6) и (7), а также частью (5) статьи 90.

(10) Оператор передающей системы, оператор рынка электроэнергии/НОРЭЭ, участники рынка и другие стороны, действующие от их имени, указанные в пунктах b)–e) части (4) статьи 101, передают Агентству информацию о совершенных сделках, с обязательством хранить относящиеся к совершенным сделкам информацию и документы в течение по меньшей мере пяти лет. Порядок и периодичность отчетности устанавливаются в постановлении Агентства, принятом в этом отношении.

(11) Исполнение оператором передающей системы и оператором рынка электроэнергии/НОРЭЭ обязательства, установленного в части (10), не освобождает их от выполнения обязательств, установленных в статье 99.

Статья 86. Регистрация участников оптовых рынков электроэнергии

(1) Участники оптовых рынков электроэнергии, совершающие сделки с оптовыми энергетическими продуктами или выражающие заинтересованность в участии в таких сделках посредством торговых уведомлений, обязаны зарегистрироваться в Реестре участников оптовых рынков электроэнергии.

(2) В отступление от положений Закона о реестрах № 71/2007 Агентство учреждает и ведет Реестр участников оптовых рынков электроэнергии, соблюдая формат и требования, установленные в рамках Энергетического сообщества, а также требования, предусмотренные настоящей статьей.

(3) Реестр участников оптового рынка электроэнергии обновляется на постоянной основе и должен содержать, не ограничиваясь этим, по меньшей мере следующую информацию о каждом участнике оптового рынка электроэнергии:

a) единый идентификационный код;

b) фискальный код, регистрационный код для НДС;

c) адрес местонахождения/адрес места жительства;

d) лица, ответственные за принятие операционных решений и решений, связанных со сделками, данного участника;

e) конечный выгодоприобретатель торговой деятельности участника;

f) другие данные, позволяющие идентифицировать соответствующего участника.

(4) Процедура регистрации и порядок обновления Реестра участников оптовых рынков электроэнергии устанавливаются в Положении о Реестре участников оптовых рынков электроэнергии, утвержденном Агентством.

(5) Участники рынков до совершения сделки по энергетическим продуктам на оптовом рынке подают в Агентство заявление на регистрацию в Реестре участников оптовых рынков электроэнергии.

(6) Участники, зарегистрированные в Реестре участников оптовых рынков электроэнергии, обязаны незамедлительно уведомить Агентство обо всех изменениях, касающихся информации, предоставленной ранее при регистрации.

(7) Исполнение обязательства по регистрации в Реестре участников оптовых рынков электроэнергии не освобождает соответствующих участников от других обязательств, возложенных на него в соответствии с настоящим законом, Правилами оптового рынка электроэнергии и другими нормативными актами, предусмотренными частью (3) статьи 82, включая обязательства в качестве стороны, ответственной за балансировку.

(8) Агентство передает информацию из Реестра участников оптовых рынков энергии Регулирующему комитету Энергетического сообщества в сроки и на условиях, установленных в нормативной базе Энергетического сообщества.

(9) Заявление о регистрации участника рынка, который уже зарегистрировался в Агентстве в качестве участника оптовых рынков, не должно приводить к его двойной регистрации, а лишь внести изменение в список видов деятельности, указанных для соответствующего участника рынка.

(10) Обработка персональных данных в Реестре участников оптовых рынков электроэнергии осуществляется в соответствии с положениями нормативных актов, регулирующих защиту персональных данных.

Статья 87. Рынок двусторонних договоров

(1) На рынке двусторонних договоров сделки по купле-продаже электроэнергии осуществляются участниками рынка на основе двусторонних договоров, составляемых с учетом спроса и предложения, в результате применения конкурентных механизмов или переговоров. Участники рынка двусторонних договоров имеют право заключать двусторонние сделки, в том числе двусторонние сделки по экспорту или выпуску в свободное обращение (импорт) электроэнергии, с соблюдением требований, установленных настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, а также с соблюдением положений кодексов электрических сетей и руководящими принципами, предусмотренными статьей 39.

(2) В отступление от части (1) центральный поставщик электроэнергии покупает электроэнергию у производителей, которые владеют правомочными электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, а также у производителей, которые владеют городскими теплоэлектростанциями, и перепродает электроэнергию поставщикам в соответствии с заранее установленным Агентством алгоритмом, по утвержденным им регулируемым ценам, с соблюдением положений настоящего закона, Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016 и Правил рынка электроэнергии. Поставщики обязаны покупать у центрального поставщика электроэнергии количество электроэнергии, установленное Агентством в соответствии с Правилами рынка

электроэнергии, в зависимости от долей, которыми они владеют на розничном рынке электроэнергии, по регулируемым ценам, утвержденным Агентством.

(3) Участники рынка уведомляют Агентство согласно положениям части (10) статьи 85 о заключенных двусторонних договорах. Участники рынка уведомляют оператора передающей системы о торгуемых объемах электроэнергии в рамках заключенных двусторонних договоров на рынке двусторонних договоров. На основе этого уведомления торгуемые таким образом объемы электроэнергии включаются в суточные программы по электроэнергии и служат основанием для урегулирования дисбалансов для соответствующих участников данного рынка.

(4) В соответствии с Правилами рынка электроэнергии оператор рынка электроэнергии может создать прозрачную и недискриминационную торговую платформу для двусторонних договоров на электроэнергию. Сделки по купле-продаже электроэнергии на торговой платформе для двусторонних договоров на электроэнергию осуществляются прозрачно, открыто и без дискриминации.

Статья 88. Форвардные рынки

(1) Оператор передающей системы выдает долгосрочные права на передачу или применяет эквивалентные меры с тем, чтобы участники рынка, включая производителей электроэнергии из возобновляемых источников, могли покрывать свои ценовые риски за пределами зоны подачи оферт, за исключением случаев, когда Агентство и регулирующие органы соседних зон подачи оферт принимают согласованные решения не выдавать долгосрочные права на передачу на границе этой зоны подачи оферт. Решение, указанное в настоящей части, должно основываться на оценке форвардного рынка, указывающей на наличие достаточных возможностей для покрытия рисков в соответствующих зонах подачи оферт.

(2) Долгосрочные права на передачу предоставляются прозрачно и без дискриминации на основе рыночных механизмов, посредством единой платформы по выделению.

(3) С учетом соблюдения положений нормативных актов о конкуренции оператор рынка электроэнергии имеет право разрабатывать продукты для покрытия риска на форвардных рынках, включая продукты для покрытия долгосрочного риска, для предоставления участникам рынка, включая производителей электроэнергии из возобновляемых источников, адекватных возможностей для покрытия финансовых рисков, возникающих из-за колебаний цен. Деятельность по покрытию рисков не ограничивается только сделками в зоне подачи оферт Республики Молдова.

(4) Форвардные рынки организуются и функционируют в соответствии с настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии и руководствами электрических сетей по выделению мощности на долгосрочной основе, а также согласно соответствующим ТУМ, утвержденными Агентством.

Статья 89. Рынок на сутки вперед и внутрисуточный рынок. Единое сопряжение рынков

(1) Рынок на сутки вперед и внутрисуточный рынок организуются и функционируют в соответствии с настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, руководствами электрических сетей по выделению мощности и управлению перегрузками, а также с соответствующими ТУМ, утвержденными Агентством.

(2) В значении настоящего закона под единым сопряжением рынков на сутки вперед и внутрисуточных рынков понимается слияние рынка на сутки вперед и внутрисуточного рынка Республики Молдова только с одним панъевропейским межзональным рынком на сутки вперед и внутрисуточным рынком. Оператор передающей системы и НОРЭЭ совместно организуют управление интегрированными рынками на сутки вперед и внутрисуточными рынками. Оператор передающей системы и НОРЭЭ сотрудничают на уровне Энергетического Сообщества или при необходимости на региональном уровне для максимизации эффективности и результативности торговли на сутки вперед и текущей торговли электроэнергией в Энергетическом Сообществе. Обязанность сотрудничества не затрагивает применение Закона о конкуренции № 183/2012. При выполнении своих функций оператор передающей системы и НОРЭЭ должны соблюдать обязательства, касающиеся прозрачности, а Регулирующий комитет Энергетического Сообщества и Агентство контролируют их деятельность, включая аспекты манипулирования рынком.

(3) Рынок на сутки вперед и внутрисуточный рынок организуются и функционируют в соответствии со следующими принципами:

a) организуются недискриминационным образом;

b) максимизируют способность всех участников рынка управлять дисбалансами;

c) максимизируют возможности всех участников рынка для участия в межзональной и внутризональной торговле на недискриминационной основе и по возможности ближе к реальному времени во всех зонах подачи оферт;

d) организуются таким образом, чтобы обеспечить разделение ликвидности между всеми НОРЭЭ в любой момент времени как для межзональной, так и для внутризональной торговли;

e) предлагают цены, отражающие основные принципы рынка, включая стоимость электроэнергии в реальном времени, на основе которой участники рынка могут заключать договоры на продукты для покрытия долгосрочных рисков;

f) обеспечивают безопасную эксплуатацию, с максимальным использованием передающих мощностей;

g) являются прозрачными и при необходимости предоставляют информацию по генерирующим единицам, защищая при этом конфиденциальность чувствительной с коммерческой точки зрения информации и обеспечивая анонимность сделок;

h) не проводят различия между сделками, осуществляемыми в зоне подачи оферт Республики Молдова, и сделками, осуществляемыми между зонами подачи оферт;

i) организуются таким образом, чтобы обеспечить доступ к рынку всем участникам рынка электроэнергии, как индивидуально, так и совместно.

(4) НОРЭЭ позволяет участникам рынка торговать электроэнергией как можно ближе к реальному времени и по меньшей мере до времени закрытия ворот межзонального внутрисуточного рынка. Все поставщики имеют право участвовать в рынке на сутки вперед и внутрисуточном рынке.

(5) НОРЭЭ предоставляет участникам рынка возможность торговать электроэнергией в интервалах времени по меньшей мере таких же коротких, что и интервал урегулирования дисбалансов, как на рынке на сутки вперед, так и на внутрисуточном рынке.

(6) НОРЭЭ предоставляет продукты для торговли на рынках на сутки вперед и на внутрисуточных рынках, имеющих достаточно малые размеры, при этом минимальный размер оферты составляет 100 кВт или менее, чтобы обеспечить эффективное участие диспетчеризируемого потребления, для хранения энергии и возобновляемых источников энергии малой мощности, включая непосредственное участие или путем объединения участников рынка.

(7) Интервал урегулирования дисбалансов на рынке электроэнергии Республики Молдова составляет 15 минут, за исключением случаев, когда Агентство предоставило отклонение в соответствии с частью (10) статьи 92 или исключение в соответствии с частью (8) настоящей статьи.

(8) Начиная с 1 января 2027 года интервал урегулирования дисбалансов не должен превышать 30 минут, если регулирующие органы синхронной зоны принимают единогласное решение о предоставлении исключения от нормы, установленной в части (7).

Статья 90. Ответственность за балансировку и урегулирование дисбалансов

(1) Оператор передающей системы обеспечивает балансировку в электроэнергетической системе и выполняет функции урегулирования дисбалансов, а также другие связанные с этим обязанности, установленные настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, руководствами электрических сетей по балансировке электроэнергетической системы, и соответствующими ТУМ, утвержденными Агентством.

(2) В целях обеспечения баланса между производством, свободным оборотом (импортом) и потреблением, обеспечения беспрепятственного выполнения сделок купли-продажи электроэнергии, разделения финансовых сделок и физической поставки, а также для корректного расчета этих сделок, все участники рынка электроэнергии несут ответственность за дисбалансы, которые они создают в электроэнергетической системе. Для этого участники рынка считаются ответственными сторонами за балансировку и несут финансовую ответственность за свои дисбалансы, а также прилагают усилия для балансировки или способствуют балансировке электроэнергетической системы.

(3) Участник рынка может действовать как ответственная сторона по балансировке напрямую или делегировать по договору ответственность за балансировку другой ответственной за балансировку стороне по своему выбору (представитель стороны, ответственной за балансировку). Ответственные за балансировку стороны выполняют свои обязательства, установленные в соответствии с настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, а также руководствами электрических сетей по балансировке электроэнергетической системы.

(4) Для решения вопросов дисбаланса с оператором передающей системы поставщики и/или агрегаторы действуют в качестве представителей конечных потребителей, которым они поставляют электроэнергию на розничном рынке электроэнергии и с которыми они заключили договор на продажу для уменьшения или увеличения их спроса на рынке балансировки. Положения настоящей части не затрагивают право конечных потребителей непосредственно осуществлять свои обязанности по балансировке и решать вопросы дисбаланса непосредственно с оператором передающей системы.

(5) Участник рынка, действующий непосредственно в качестве стороны, ответственной за балансировку, или его выбранный представитель обязан зарегистрироваться в Реестре ответственных за балансировку сторон, который ведет оператор передающей системы, заключить договоры на балансировку с оператором передающей системы, предоставить финансовые гарантии и без задержек оплачивать счета, выставленные оператором передающей системы в связи с урегулированием дисбалансов, созданных этим участником рынка в электрической сети. Активный договор на балансировку с оператором передающей системы является обязательным условием для всех ответственных за балансировку сторон, которые несут финансовую ответственность за дисбалансы напрямую или при посредстве своих выбранных представителей.

(6) Финансовые гарантии предоставляются в виде банковской гарантии, подлежащей исполнению по первому требованию без права на оспаривание, или в виде другой эквивалентной финансовой гарантии в пользу оператора передающей системы согласно Правилам рынка электроэнергии. Если участник рынка не предоставил финансовую гарантию после повторного уведомления оператора передающей системы, договор на балансировку считается приостановленным по праву, начиная со дня, следующего за днем истечения срока подачи финансовой гарантии, указанного в повторном уведомлении оператора передающей системы.

(7) Обжалование в судебной инстанции счета за урегулирование дисбалансов не приостанавливает обязательство по его оплате участниками рынка и не ограничивает право оператора передающей системы исполнить финансовую гарантию для покрытия задолженности.

(8) Урегулирование дисбалансов осуществляется в соответствии с Правилами рынка электроэнергии и основывается на принципе препятствования участникам рынка создавать дисбаланс в электроэнергетической системе и на принципе покрытия расходов оператора передающей системы, не позволяя оператору передающей системы получать прибыль от деятельности по балансировке электроэнергетической системы.

(9) В исключительных случаях Агентство может предоставить отступления от ответственности за балансировку лишь в отношении:

a) демонстрационных проектов для инновационных технологий в рамках Закона об инновационных испытательных площадках в сфере регулирования в энергетике № 225/2024 или проектов, подлежащих утверждению Агентством, при условии, что такие исключения ограничены сроком и масштабом, необходимыми для достижения демонстрационных целей;

b) электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, с установленной мощностью менее 400 кВт;

c) установок, которые получают меры поддержки, разрешенные Советом по конкуренции в соответствии с Законом о государственной помощи № 139/2012, и которые введены в эксплуатацию до 15 декабря 2022 года.

(10) Без ущерба для положений Закона о государственной помощи № 139/2012 участники рынка, которые полностью или частично пользуются освобождением от ответственности за балансировку согласно части (9), могут воспользоваться стимулами для полного принятия ответственности за балансировку.

(11) Если предоставляется отступление в соответствии с частью (9), финансовая ответственность за дисбалансы возлагается на другого участника рынка в соответствии с

постановлением Агентства, которым предоставлено указанное отступление, и сопутствующие расходы не могут быть покрыты посредством регулируемого тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

(12) Для электростанций, введенных в эксплуатацию с 1 января 2026 года, положения пункта b) части (9) применяются только к электростанциям, использующим возобновляемые источники энергии, с установленной мощностью менее 200 кВт.

(13) В целях настоящей статьи оператор передающей системы закупает услуги балансировки на рынке балансировки или посредством других механизмов, регулируемых в соответствии со статьей 92.

Статья 91. Балансирующий рынок

(1) Балансирующий рынок организуется оператором передающей системы в соответствии с настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, а также с руководствами по балансировке электроэнергетической системы и соответствующими ТУМ, утвержденными Агентством.

(2) Балансирующий рынок, включая процессы предварительной квалификации, организуется таким образом, чтобы:

a) обеспечить фактическую недискриминацию среди участников рынка, учитывая различные технические потребности электроэнергетической системы и различные технические возможности источников производства, для хранения энергии и диспетчеризируемого потребления;

b) обеспечить предоставление услуг балансировки в прозрачной и технологически нейтральной форме, а их закупку осуществлять посредством прозрачной процедуры, основанной на рыночных механизмах;

c) обеспечить недискриминационный доступ всех участников к рынкам электроэнергии, индивидуально или через агрегацию, в том числе в связи с электроэнергией, произведенной из переменных возобновляемых источников энергии, диспетчеризируемое потребление и услуги по хранению энергии;

d) учитывать необходимость интеграции растущей доли переменной генерации, рост диспетчеризируемого потребления и появление новых технологий производства электроэнергии.

(3) Участие в балансирующем рынке регулируется договором на оказание услуг балансировки, заключенным между оператором передающей системы и поставщиком услуг балансировки на основании рамочного договора, утвержденного Агентством. Оператор передающей системы управляет расчетом и урегулированием обязательств по оказанным услугам балансировки и осуществляет расчет и оплату услуг, закупленных у поставщиков услуг балансировки.

(4) Цена электроэнергии для балансировки не устанавливается заранее в договорах на балансировочную мощность. Процессы закупки организуются прозрачно в соответствии с частью (4) статьи 35, при этом соблюдается конфиденциальность чувствительной с коммерческой точки зрения информации.

(5) Балансирующий рынок должен обеспечивать безопасность функционирования электроэнергетической системы, одновременно позволяя максимально использовать и эффективно распределять межзональные мощности с одного временного интервала на другой, в соответствии со статьей 45.

(6) Расчет электроэнергии для балансировки по стандартным и специфическим балансировочным продуктам осуществляется на основе маржинальных (предельных) цен *(pay-as-cleared)*, за исключением случаев, когда Агентство утверждает альтернативный метод определения цен, на основании предложения, представленного оператором передающей системы, в результате анализа, который показывает, что этот альтернативный метод определения цен более эффективен. Участникам рынка электроэнергии разрешается подавать заявки как можно ближе к реальному времени, при этом время закрытия ворот для электроэнергии балансировки не может предшествовать времени закрытия ворот межзонального внутрисуточного рынка.

(7) Урегулирования дисбалансов производятся по цене, отражающей стоимость электроэнергии в режиме реального времени. Ценовая зона дисбаланса эквивалентна зоне подачи оферт.

(8) Размер резервной мощности определяется оператором передающей системы, который сотрудничает с другими операторами передающих систем в регионе.

(9) Оператор передающей системы предоставляет Агентству ежемесячные отчеты о заключенных договорах с поставщиками услуг балансировки.

Статья 92. Особые положения балансирующего рынка. Отступления

(1) Закупка балансирующей мощности осуществляется оператором передающей системы, который сотрудничает с другими операторами передающих систем в регионе для облегчения закупки балансирующей мощности на региональном уровне. Резервирование трансграничной мощности для этой цели может ограничиваться. Закупка балансирующей мощности основывается на рыночных механизмах и организуется таким образом, чтобы не допускать дискриминации участников рынка в процессе предварительной квалификации согласно части (4) статьи 35, независимо от того, участвуют ли участники рынка индивидуально или посредством агрегации. Приобретение балансирующей мощности осуществляется на первичном рынке, за исключением случая и в той части, в которой Агентство утвердило отступление, позволяющее использовать другие формы закупок, основанные на рыночных механизмах, по причине отсутствия конкуренции на балансирующем рынке. Отступления от обязательства по закупке балансирующей мощности посредством первичных рынков пересматриваются каждые три года.

(2) Закупки балансирующей мощности при повышении нагрузки и балансирующей мощности при снижении нагрузки осуществляются раздельно, за исключением случая, когда Агентство утверждает отступление от этого принципа на основе того, что это приведет к большей экономической эффективности, доказанной посредством оценки, проведенной оператором передающей системы. Договоры на балансирующую мощность заключаются не позднее чем за один день до поставки балансирующей мощности на срок не более чем на один день, за исключением случаев и в части, в которой для обеспечения безопасности поставок или повышения экономической эффективности Агентство утвердило возможность заключения договоров ранее чем за один день до поставки балансирующей мощности или на более длительные сроки договора.

(3) В случае предоставления отступления в соответствии с частью (2) для по меньшей мере 40 процентов стандартных продуктов балансировки и по меньшей мере 30 процентов всех продуктов, используемых для балансирующей мощности, договоры на балансирующую мощность заключаются не более чем за один день до поставки балансирующей мощности, при этом срок действия договора не должен превышать один день. Заключение договоров на оставшуюся часть балансирующей мощности осуществляется не более чем за месяц до поставки балансирующей мощности и на срок не более одного месяца.

(4) По запросу оператора передающей системы Агентство может принять решение о продлении срока действия договора для оставшейся части балансирующей мощности, предусмотренной частью (3), на срок не более 12 месяцев, при условии, что такое решение ограничивается во времени, а положительные последствия в отношении снижения затрат для конечных потребителей превышают отрицательные последствия для рынка электроэнергии. Заявление оператора передающей системы включает:

a) период времени, в течение которого применяется отступление;

b) объем балансирующей мощности, для которого применяется отступление;

c) анализ воздействия отступления на участие ресурсов балансировки;

d) обоснование отступления, доказывающее, что оно приведет к меньшим затратам для конечных потребителей.

(5) До 1 января 2028 года Агентство отчитывается Секретариату Энергетического Сообщества и Регулирующему комитету Энергетического Сообщества в отношении доли общей нагрузки, на которую распространяются договоры со сроком действия более одного дня или со сроком закупки более одного дня, в сроки, установленные в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества.

(6) Оператор передающей системы в кратчайший срок, с опозданием не более 30 минут после поставки, должен опубликовать актуальный баланс системы на своей территории действия программы, предполагаемые цены дисбаланса и предполагаемые цены балансирующей энергии.

(7) Если стандартные балансирующие продукты недостаточны для обеспечения эксплуатационной надежности электроэнергетической системы или если некоторые

балансирующие ресурсы не могут участвовать в балансирующем рынке посредством стандартных балансирующих продуктов, оператор передающей системы может предложить, а Агентство может утвердить отступления от положений частей (4) и (6) статьи 91 для конкретных балансирующих продуктов, которые активируются на местном уровне без обмена ими с другими операторами передающих систем. Предложения по отступлениям должны включать описание мер, предлагаемых для сокращения использования конкретных продуктов с учетом экономической эффективности, обоснование того, что конкретные продукты не создают значительных неэффективностей и искажений на балансирующем рынке ни внутри, ни за пределами зоны действия программы, а также при необходимости включать нормы и информацию о процессе преобразования оферт балансирующей энергии из конкретных балансирующих продуктов в оферты балансирующей энергии из стандартных балансирующих продуктов.

(8) В случае отсутствия конкуренции на рынке балансирующей мощности Агентство может предусмотреть отступление от закупки балансирующей мощности на основе рыночных механизмов, в том числе путем возложения на оператора передающей системы временных обязательств по публичной услуге закупки балансирующей мощности и/или на потенциальных поставщиков балансирующей мощности. Цены на балансирующую мощность в контексте временного обязательства по публичной услуге определяются на основе недискриминационной и прозрачной методологии, разработанной и утвержденной Агентством. Как методология, так и временные обязательства по публичной услуге согласовываются с Секретариатом Энергетического сообщества до их утверждения. Данные обязательства по публичной услуге прекращаются с момента, когда закупка балансирующих мощностей может осуществляться на основе рыночных механизмов, при этом данный момент следует согласовать с Секретариатом Энергетического сообщества.

(9) В части, в которой недоступность балансирующих источников не является результатом проблем, связанных с регулированием или недостатками на рынке электроэнергии, Агентство в сотрудничестве с Секретариатом Энергетического Сообщества может разработать и внедрить механизмы стимулирования инвестиций в балансирующие мощности. Данные механизмы стимулирования инвестиций в балансирующие мощности устраняются, как только выявленные недостатки на рынке электроэнергии прекращают существовать.

(10) По запросу оператора передающей системы или по своей инициативе Агентство может предоставить другие отступления от определенных требований, связанных с балансировкой системы электроэнергии, на условиях и согласно процедуре, изложенной в руководстве по балансировке электроэнергетической системы. Процесс предоставления отступлений должен быть прозрачным, без дискриминации, хорошо документированным, а решение о предоставлении отступления должно быть обоснованным и основываться на мотивированном запросе.

(11) Агентство направляет решения о предоставлении отступления оператору передающей системы, Регулирующему комитету Энергетического сообщества, Секретариату Энергетического сообщества и публикует их на своем официальном веб-сайте.

(12) Агентство создает и ведет реестр всех предоставленных или отклоненных им отступлений и предоставляет Регулирующему комитету Энергетического сообщества обновленный и консолидированный реестр не реже чем каждые шесть месяцев, копия которого должна направляться в ENTSO-E. Реестр содержит, в частности, положения, в отношении которых предоставлено или отказано в предоставлении отступления, содержание отступления, причины предоставления или отказа в предоставлении отступления и последствия предоставления отступления.

(13) В случае если отсутствие балансирующих источников в зоне контроля оператора передающей системы создает проблему адекватности ресурсов в контексте национальной оценки адекватности согласно части (1) статьи 49, проблема адекватности решается в соответствии с механизмами и процедурами, указанными в статьях 49–54.

Статья 93. Оператор рынка электроэнергии

(1) Оператор рынка электроэнергии несет ответственность за функционирование рынка на сутки вперед и внутрисуточного рынка с использованием стандартизированных продуктов и физической поставкой на территорию Республики Молдова в соответствии с принципами, установленными в статье 89.

(2) Оператор рынка электроэнергии создается как юридическое лицо, отдельное от любого энергетического предприятия, и действует независимо от интересов любого участника рынка, соблюдая положения настоящего закона, Правил рынка электроэнергии и других регулирующих актов, утвержденных Агентством. Оператор рынка электроэнергии выполняет, в частности. следующие функции:

a) обеспечивает организацию и управление рынком на сутки вперед и внутрисуточном рынком;

b) обеспечивает компенсацию и финансовый расчет сделок, заключенных на рынке на сутки вперед и на внутрисуточном рынке;

c) ведет реестры участия на рынке на сутки вперед и на внутрисуточном рынке;

d) составляет и предоставляет оператору передающей системы графики ежедневных сделок, заключенных на управляемых рынках электроэнергии, в соответствии с Правилами рынка электроэнергии;

e) собирает, анализирует и публикует данные для обеспечения прозрачности функционирования управляемых рынков электроэнергии;

f) публикует на своем веб-сайте информацию об организации и функционировании управляемых рынков электроэнергии;

g) незамедлительно уведомляет Агентство о любых подозрительных действиях на управляемых им рынках электроэнергии в соответствии со статьей 93;

h) передает Агентству информацию о сделках, заключенных на управляемых им рынках электроэнергии, в соответствии с частью (10) статьей 85;

i) выполняет другие функции, установленные настоящим законом и Правилами рынка электроэнергии.

(3) Оператор рынка электроэнергии выполняет свои функции и обязательства с соблюдением принципов прозрачности, объективности и без дискриминации под контролем Агентства.

(4) Оператор рынка электроэнергии воздерживается от разглашения информации о сделках с электроэнергией, полученной в ходе своей деятельности, за исключением случаев, когда он обязан это делать в соответствии с положениями настоящего закона.

(5) Для гарантии финансовых расчетов сделок на организованных рынках оператор рынка электроэнергии взимает финансовые гарантии с участников рынка в соответствии с Правилами рынка электроэнергии и участие в сделках осуществляется в пределах, установленных этими гарантиями.

(6) Оператор рынка электроэнергии возмещает разумные, соразмерные, эффективно понесенные расходы для выполнения своих функций, включая функции по единому сопряжению рынков в качестве НОРЭЭ. За предоставляемые услуги оператор рынка электроэнергии взимает с участников рынка плату в соответствии с тарифами на осуществление операций на рынке электроэнергии, утвержденными Агентством согласно методологии тарифов на услуги по осуществлению операций на рынке электроэнергии.

(7) В случае если на территории Республики Молдова действуют по меньшей мере два оператора рынков электроэнергии, тарифы на осуществление операций на рынке электроэнергии устанавливаются соответствующими операторами согласно методологии тарифов на услуги по осуществлению операций на рынке электроэнергии. Агентство осуществляет мониторинг применения методологии операторами рынков электроэнергии.

(8) Ежегодно до 31 января оператор рынка электроэнергии составляет и представляет Агентству отчет о функционировании управляемого им рынка/управляемых им рынков электроэнергии, содержащий подробный анализ соответствующих организованных рынков электроэнергии, и при необходимости предложения по улучшению их функционирования. Отчет публикуется на сайте оператора рынка электроэнергии.

Статья 94. Назначение НОРЭЭ и отзыв назначения. Функции НОРЭЭ

(1) Для обеспечения организации единого сопряжения рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков Агентство назначает НОРЭЭ в соответствии с принципами и процедурой, установленными в настоящей статье.

(2) Для назначения в качестве НОРЭЭ оператор рынка электроэнергии подает в Агентство заявление, сопровождаемое необходимой документацией в рамках конкурса, объявленного Агентством. Агентство проверяет соответствие кандидата установленным в части (3) критериям и принимает решение о назначении НОРЭЭ или отклоняет заявление в

двухмесячный срок с даты его подачи. НОРЭЭ назначается первоначально на четырехлетний срок с возможностью его продления при его соответствии установленным критериям.

(3) Оператор рынка электроэнергии – кандидат назначается в качестве НОРЭЭ, если соответствует в совокупности следующим критериям:

a) заключил или заключает договоры на ресурсы, необходимые для совместной, согласованной и надлежащей работы по сопряжению рынка на сутки вперед и/или внутрисуточного рынка, включая ресурсы, необходимые для выполнения функций НОРЭЭ, финансовые ресурсы, информационные технологии, необходимую техническую инфраструктуру и операционные процедуры, или доказывает, что может предоставить эти ресурсы в разумный срок до начала выполнения своих задач;

b) способен обеспечить свободный доступ участников рынка к информации о задачах НОРЭЭ;

c) эффективен с точки зрения затрат по единому сопряжению рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков и в рамках своей внутренней системы учета ведет отдельный учет для функций оператора сопряжения рынков и других видов деятельности, чтобы предотвратить перекрестное субсидирование;

d) имеет надлежащий уровень отделения своей деятельности от деятельности других участников рынка;

e) при его назначении в качестве национального легального монополиста для предоставления услуг на рынке услуг на сутки вперед и на внутрисуточном рынке одной из сторон Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза он не использует тарифы, применяемые этим государством в связи с предоставлением торговых услуг в этом государстве, для финансирования деятельности на рынке на сутки вперед и/или на внутрисуточном рынке другой договаривающейся стороны Энергетического сообщества или другого государства – члена Европейского Союза;

f) способен обращаться с участниками рынка без дискриминации;

g) обладает надлежащими механизмами для надзора за рынком электроэнергии;

h) заключил надлежащие соглашения о прозрачности и конфиденциальности с участниками рынка и с оператором передающей системы;

i) способен предоставить необходимые услуги по компенсации и расчеты;

j) способен установить системы и методы связи, необходимые для согласования с операторами передающих систем других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза.

(4) Только один оператор рынка электроэнергии может быть назначен НОРЭЭ, за исключением случая, когда в результате проведенной согласно части (1) статьи 95 оценки Агентство констатирует наличие предпосылок для ликвидации легальной монополии на торговые услуги и соответственно для назначения более одного НОРЭЭ в зоне подачи оферт Республики Молдова.

(5) Затраты, связанные с функцией единого сопряжения рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков, компенсируются через тарифы на осуществление операций на рынке электроэнергии, утвержденные Агентством согласно части (6) статьи 93.

(6) Агентство следит за соблюдением НОРЭЭ критериев по назначению, установленных в части (3), и в случае несоблюдения соответствия, отзывает статус НОРЭЭ согласно части (7). С этой целью Агентство сотрудничает и непрерывно обменивается информацией с органами назначения НОРЭЭ других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза.

(7) Если НОРЭЭ не поддерживает соответствие критериям, установленным в части (3), и не может восстановить соответствие в шестимесячный срок со дня получения от Агентства уведомления о несоответствии, Агентство отзывает статус НОРЭЭ. Агентство уведомляет о невыполнении соответствия органы назначения других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза, где действует соответствующий НОРЭЭ, а также – НОРЭЭ.

(8) Постановления Агентства о назначении НОРЭЭ, отзыве статуса НОРЭЭ, а также о внесении других изменений в постановление о назначении НОРЭЭ должны быть обоснованы и опубликованы в Официальном мониторе Республики Молдова. Агентство направляет соответствующие постановления в Регулирующий комитет Энергетического сообщества.

(9) НОРЭЭ действует в качестве оператора рынка электроэнергии на национальных или региональных рынках для осуществления в сотрудничестве с оператором передающей системы единого сопряжения рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков. НОРЭЭ выполняет функции, установленные настоящим законом и руководствами по выделению мощности и управлению перегрузками.

(10) НОРЭЭ в Республике Молдова выполняет обязанности оператора сопряжения рынков совместно с НОРЭЭ других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза. Сотрудничество между НОРЭЭ Республики Молдова и НОРЭЭ договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза строго ограничивается необходимым для разработки, внедрения и эффективного и безопасного функционирования единого сопряжения рынков на сутки вперед и внутрисуточных рынков. Совместное выполнение обязанностей оператора сопряжения рынков основывается на принципе недискриминации и гарантирует, что ни один НОРЭЭ не может извлекать необоснованные экономические преимущества от участия в выполнении данных обязанностей.

(11) Если в руководствах по выделению мощности и управлению перегрузками предусмотрено, что НОРЭЭ должен разработать ТУМ и представить их для утверждения Агентству, положения статьи 39 применяются соответствующим образом.

(12) В случаях и на условиях, установленных в руководстве по выделению мощности и управлению перегрузками, НОРЭЭ может полностью или частично делегировать возложенные на него задачи согласно соответствующему регулирующему нормативному акту. В этом случае НОРЭЭ остается ответственным за обеспечение выполнения обязательств, которые он делегировал третьей стороне (делегированному оператору), включая обеспечение доступа Агентства к информации, необходимой для осуществления своих полномочий по мониторингу.

(13) НОРЭЭ сотрудничает с ACER и предоставляет любую необходимую информацию для выполнения задач ACER в рамках нормативной базы Энергетического сообщества, а также принимает необходимые меры и действия для применения положений заключений, рекомендаций и решений ACER. НОРЭЭ вправе формулировать мнение по вопросам, рассматриваемым ACER, в рамках организованных им консультаций. НОРЭЭ вправе оспорить решение ACER, которое его касается, или решение ACER, которое хотя и касается других лиц, но представляет прямой интерес для НОРЭЭ, а также обратиться в Суд Европейского Союза для отмены решений, вынесенных ACER, или по поводу не предпринятых ACER в установленные сроки необходимых действий.

Статья 95. Устранение легальной монополии на торговые услуги

(1) Агентство проводит оценку возможности устранения легальной монополии на торговые услуги, предоставляемые НОРЭЭ, по истечении четырехлетнего срока с его назначения согласно статье 94. С этой целью Агентство организует публичные консультации для определения заинтересованности других сторон в предоставлении торговых услуг. Агентство каждые два года проводит оценку возможности устранения легальной монополии на предоставляемые НОРЭЭ торговые услуги до принятия решения согласно части (2).

(2) В случае установления заинтересованности других сторон в предоставлении торговых услуг, а также при наличии необходимых предпосылок для устранения существующей легальной монополии Агентство принимает соответствующее постановление и в трехмесячный срок со дня его принятия объявляет о приеме предложений по назначению НОРЭЭ. Объявление о приеме предложений организуется с соблюдением принципов, установленных в частях (2) и (3) статьи 94. В последующем объявления о приеме предложений по назначению НОРЭЭ организуются ежегодно.

(3) Агентство проводит оценку соответствия кандидатов на назначение НОРЭЭ критериям, предусмотренным частью (3) статьи 94. Указанные критерии применяются таким образом, чтобы конкуренция между кандидатами на назначение НОРЭЭ осуществлялась справедливо и без дискриминации, независимо от того, назначается ли один или несколько НОРЭЭ по результатам конкурса. При принятии решения о назначении НОРЭЭ необходимо избегать любой дискриминации между кандидатами. Агентство отклоняет заявление на назначение НОРЭЭ только в случае несоответствия кандидата критериям, установленным в части (3) статьи 94.

(4) Если по результатам объявления о приеме предложений, организованного Агентством в соответствии с частью (2), в зоне подачи оферт Республики Молдова назначен только один НОРЭЭ, соответствующий НОРЭЭ применяет тариф на осуществление операций на рынке электроэнергии, утвержденный в соответствии с положениями части (6) статьи 93.

(5) Если в зоне подачи оферт Республики Молдова назначены по меньшей мере два НОРЭЭ, расходы, связанные с функцией единого сопряжения рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков, возмещаются через тарифы на осуществление операций на рынках электроэнергии, установленные НОРЭЭ в соответствии с частью (7) статьи 93.

(6) НОРЭЭ, назначенный в другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества или государстве – члене Европейского Союза, вправе предоставлять торговые услуги на рынке на сутки вперед и на внутрисуточном рынке с поставкой в Республику Молдова, без необходимости быть назначенным Агентством в качестве НОРЭЭ в соответствии с принципами, установленными в статье 94 и в настоящей статье.

(7) Агентство осуществляет мониторинг деятельности всех НОРЭЭ, осуществляющих единое сопряжение рынков на сутки вперед и/или внутрисуточных рынков, чтобы удостовериться в их соответствии требованиям и обязательствам, установленным настоящим законом, независимо от места их назначения. Агентство осуществляет постоянный обмен информацией с органами, ответственными за назначение НОРЭЭ в других договаривающихся сторонах Энергетического сообщества и государствах – членах Европейского Союза, с целью эффективного мониторинга деятельности НОРЭЭ в зоне подачи оферт Республики Молдова.

(8) НОРЭЭ, назначенный в другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества или государстве – члене Европейского Союза, обязан уведомить Агентство о своем намерении осуществлять единое сопряжение рынков на сутки вперед или внутрисуточных рынков за два месяца до начала соответствующей деятельности.

(9) Агентство отказывает в предоставлении торговых услуг НОРЭЭ, назначенному в другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества или государстве – члене Европейского Союза, принимая соответствующее постановление, в одной из следующих ситуаций:

a) Агентство констатирует наличие технических препятствий для поставки электроэнергии, закупленной на рынке на сутки вперед на внутрисуточном рынке с использованием услуг НОРЭЭ, назначенного другой договаривающейся стороной Энергетического сообщества или государством – членом Европейского Союза, связанные с необходимостью одновременно обеспечить достижение целей настоящего закона по выделению мощности и управлению перегрузками, а также обеспечить надежность функционирования национальной электроэнергетической системы;

b) правила торговли несовместимы с поставкой электроэнергии, закупленной на рынке на сутки вперед и на внутрисуточном рынке с использованием услуг НОРЭЭ, назначенного в другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества или государстве – члене Европейского Союза;

c) НОРЭЭ действует в рамках национальной легальной монополии договаривающейся стороны Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза, в котором он назначен.

(10) В случаях, указанных в пунктах a) и b) части (9), постановление об отказе торговых услуг НОРЭЭ, назначенного в другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества или государстве – члене Европейского Союза, должно содержать порядок и сроки, в течение которых выявленные технические препятствия могут быть устранены, или сроки, в течение которых национальные правила торговли станут совместимыми с торговыми услугами.

(11) Агентство передает постановление, указанное в части (9), вместе с обоснованием, на котором оно основано, соответствующему НОРЭЭ, уполномоченному органу договаривающейся стороны Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза, в котором назначен соответствующий НОРЭЭ, а также Секретариату Энергетического сообщества, Регулирующему комитету Энергетического сообщества и, если это затрагивает государства – члены Европейского Союза, – Европейской комиссии и ACER.

(12) Если Агентством установлено, что действующий в Республике Молдова НОРЭЭ, назначенный в другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества или

государстве – члене Европейского Союза, не обеспечивает соответствие требованиям, установленным в части (3) статьи 94, оно уведомляет соответствующего НОРЭЭ о выявленных нарушениях. Если НОРЭЭ не восстанавливает соответствие этим требованиям в трехмесячный срок со дня получения уведомления, Агентство приостанавливает право на предоставление торговых услуг на рынке на сутки вперед и на внутрисуточном рынке до восстановления соответствия НОРЭЭ. Агентство уведомляет об этом назначающий орган договаривающейся стороны Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза, в котором назначен соответствующий НОРЭЭ, а также Секретариат Энергетического сообщества, Регулирующий комитет Энергетического сообщества в части, в которой это затрагивает государства – члены Европейского Союза, – Европейскую комиссию и ACER.

Статья 96. Технические пределы цен для проведения аукционов

(1) На оптовом рынке электроэнергии не допускается установление ценовых ограничений, способных повлиять на свободное формирование цен, при этом установленные цены должны отражать фактическую ситуацию на рынке. Настоящее положение применяется в том числе к подаче оферт и компенсации во всех временных интервалах и охватывает балансирующую электроэнергию и цены дисбаланса, без ущерба для технических ценовых пределов для подачи оферт, которые могут применяться в интервале балансирования, а также в интервалах на сутки вперед и внутрисуточных интервалах, в соответствии с частью (3).

(2) В случае если рынок на сутки вперед и внутрисуточный рынок функционируют изолированно, оператору рынка электроэнергии следует внедрить прозрачный механизм для автоматической корректировки технических пределов цен для своевременной подачи оферт в случае, если ожидается достижение установленных пределов. Скорректированные верхние пределы остаются применимыми до тех пор, пока не потребуется их повышение в рамках этого механизма.

(3) В контексте единого сопряжения рынков электроэнергии НОРЭЭ может применять гармонизированные пределы максимальных и минимальных цен на закрытие для интервалов времени для рынка на сутки вперед и внутрисуточного рынка. Эти пределы должны быть достаточно высокими, чтобы не ограничивать торговлю без необходимости, должны применяться гармонично на сопряженных рынках электроэнергии сторонами Энергетического сообщества и/или государствами – членами Европейского Союза, а также учитывать максимальное значение потерь, вызванных нарушением поставок электроэнергии. НОРЭЭ следует внедрить прозрачный механизм для автоматической корректировки технических пределов цен для своевременной подачи оферт в случае, если предполагается достижение установленных пределов. Отрегулированные верхние пределы остаются применимыми до тех пор, пока не потребуется их увеличение в рамках данного механизма.

(4) Оператор передающей системы не должен принимать никаких мер с целью изменения цен на оптовых рынках электроэнергии.

(5) Агентство определяет политику и меры, применяемые на территории Республики Молдова, которые могут косвенно способствовать ограничению ценообразования на оптовых рынках электроэнергии, включая ограничение оферт, связанных с активацией балансирующей энергии, механизмы страхования мощности, меры, принимаемые оператором передающей системы, меры, направленные на оспаривание результатов рынка или на предотвращение злоупотребления доминирующим положением либо неэффективно определенных зон подачи оферт.

(6) Если Агентство определяет политику или меру, которая может способствовать ограничению формирования оптовых цен, оно принимает все необходимые меры для устранения соответствующей политики или меры либо, если это невозможно, – для смягчения воздействия такой политики или меры на поведение подателей оферт. Агентство представляет в Секретариат Энергетического сообщества отчет с подробным описанием мер и действий, которые оно предприняло или намеревается предпринять.

Часть 2
Особые положения, касающиеся целостности и прозрачности оптовых рынков электроэнергии. Мониторинг рынков электроэнергии

Статья 97. Запрет на сделки, основанные на привилегированной информации

(1) Физическим или юридическим лицам, владеющим привилегированной информацией, запрещается:

a) использовать такую информацию для приобретения, отчуждения или попытки приобретения либо отчуждения для себя или для третьего лица, прямо или косвенно, энергетических продуктов оптового рынка, к которым эта информация относится;

b) раскрывать такую информацию другому лицу, за исключением случаев, когда раскрытие осуществляется в соответствии с законом или в ходе выполнения работы, профессиональных или должностных обязанностей этого лица, при этом лицо должно быть проинформировано о том, что раскрываемая информация является привилегированной;

c) рекомендовать другому лицу приобретать или отчуждать либо побуждать другое лицо приобретать или отчуждать на основе привилегированной информации энергетические продукты оптового рынка, к которым эта информация относится.

(2) Запреты, указанные в части (1), распространяются на следующих лиц, обладающих привилегированной информацией:

a) члены административного, руководящего или надзорного органа предприятия;

b) лица, владеющие долями в уставном капитале предприятия;

c) лица, имеющие доступ к привилегированной информации в силу своей трудовой деятельности, профессиональных или должностных обязанностей;

d) лица, получившие такую информацию в результате преступной деятельности;

e) лица, которые знают или должны знать, что информация является привилегированной.

(3) Положения пунктов a) и c) части (1) не применяются к оператору передающей системы при закупке электроэнергии с целью обеспечения безопасной и надежной работы электроэнергетической системы в соответствии с его обязательствами согласно настоящему закону.

(4) Положения частей (1)–(3) не применяются:

a) к сделкам, совершаемым для оплаты обязательства с наступившим сроком погашения по приобретению или отчуждению энергетических товаров оптового рынка, если такое обязательство вытекает из заключенного договора или торгового поручения, изданного до того, как соответствующее лицо стало обладателем привилегированной информации;

b) к сделкам, совершаемым производителями электроэнергии, целью которых является покрытие их непосредственных убытков, вызванных незапланированными отключениями, если без их осуществления участник рынка электроэнергии не смог бы выполнить свои существующие договорные обязательства или если такие действия предпринимаются с согласия соответствующего оператора передающей системы в целях обеспечения безопасной и надежной работы электроэнергетической системы. Производители электроэнергии, совершающие такие сделки, обязаны представлять Агентству информацию о таких сделках;

c) к участникам рынка электроэнергии, действующим в соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе, Планом действий по чрезвычайным ситуациям в электроэнергетическом секторе или положениями Комиссии по чрезвычайным ситуациям в случае, если установлено, что чрезвычайная ситуация имела место и применение рыночных механизмов было приостановлено. В этом случае Агентство должно обеспечить публикацию привилегированной информации в соответствии с положениями статьи 98.

(5) Если лицо, обладающее привилегированной информацией, является юридическим лицом, запреты, установленные в части (1), распространяются также и на физических лиц, участвующих от имени этого юридического лица в принятии решения о совершении сделки.

(6) Если информация распространяется в журналистских целях или в качестве художественного выражения, такое распространение информации оценивается с учетом нормативных актов, регулирующих свободу печати и свободу выражения мнений в других средствах массовой информации, за исключением случаев, когда:

a) такие лица прямо или косвенно получают преимущество или выгоду от распространения этой информации; или

b) раскрытие или распространение этой информации осуществляется с намерением ввести в заблуждение рынок в отношении спроса, предложения или цены на энергетические товары оптового рынка.

Статья 98. Обязанность публикации привилегированной информации

(1) Участник рынка обязан эффективно и своевременно опубликовать привилегированную информацию, которой он обладает в отношении предпринимательской деятельности или объектов, которыми он, его материнское предприятие или связанное предприятие владеют или которые они контролируют, либо за операционные аспекты которых он, его материнское предприятие или связанное предприятие несут полную или частичную ответственность. Подлежит опубликованию информация, касающаяся мощности и использования электростанций, хранилищ энергии, установок потребления или сетей электропередачи, включая информацию о плановых или неплановых отключениях, в соответствии с критериями, установленными Агентством в постановлении, принятом согласно части (5).

(2) Участник рынка может в порядке исключения, под свою ответственность, отсрочить публикацию привилегированной информации с тем, чтобы не нанести ущерб своим законным интересам, при условии, что данное упущение не вводит в заблуждение общественность и что участник рынка электроэнергии может обеспечить конфиденциальность этой информации и не принимает решений об оптовой торговле энергетическими продуктами на основе этой информации. Участник рынка обязан незамедлительно уведомить об этом Агентство с указанием причин, обосновывающих задержку публикации соответствующей информации.

(3) Если участник рынка, его сотрудник или представитель в ходе обычного осуществления своей трудовой деятельности, профессиональных или должностных обязанностей раскрывает привилегированную информацию, относящуюся к энергетическому продукту оптового рынка в соответствии с пунктом b) части (1) статьи 97, этот участник рынка, его сотрудник или его представитель должны обеспечить эффективное, одновременное и полное раскрытие такой информации. В случае непреднамеренного раскрытия информации участник рынка обязан обеспечить эффективное и полное раскрытие информации в кратчайшие сроки после такого непреднамеренного раскрытия.

(4) Требование, изложенное в части (3), не применяется, если получающее информацию лицо обязано сохранять конфиденциальность в соответствии с действующими законами, нормативными актами, положениями устава или условиями договора.

(5) Агентство в постановлении, принятом с этой целью, устанавливает критерии, которые необходимо соблюдать для обеспечения эффективного, одновременного, полного и своевременного раскрытия привилегированной информации, а также способ ее раскрытия.

(6) Выполнение обязательств, установленных в частях (1) и (2), не освобождает участников рынка от выполнения требований, установленных настоящим законом и нормативными регулирующими актами, утвержденными Агентством в отношении публикации информации, включая кодексы электрических сетей и руководства, предусмотренные статьей 39, в частности, в отношении сроков и порядка их опубликования.

(7) Положения частей (1) и (2) не затрагивают право участников рынка откладывать разглашение чувствительной информации, касающейся защиты критической инфраструктуры, если данная информация считается государственной тайной, коммерческой тайной или другой официальной информацией ограниченного доступа.

(8) Положения частей (1)–(7) применяются также в отношении оператора передающей системы и оператора распределительной системы. Если оператору передающей системы было предоставлено отступление от обязанности публиковать определенную информацию в соответствии с положениями настоящего закона, оператор передающей системы освобождается от обязанности, установленной в части (1) в отношении опубликования соответствующей информации.

Статья 99. Обязанности лиц – профессиональных посредников сделок

(1) Любое лицо, действующее в качестве профессионального посредника сделок по энергетическим продуктам оптового рынка, обязано создавать и поддерживать эффективные механизмы и процедуры для выявления случаев нарушения требований, установленных в статьях 97 и 100. Если лицо, действующее в качестве профессионального посредника сделок по энергетическим продуктам оптового рынка, имеет обоснованные причины подозревать, что сделка может быть совершена в нарушение статьи 97 или статьи 100, данное лицо должно незамедлительно уведомить об этом Агентство.

(2) Профессиональная посредническая деятельность при сделках предполагает оказание услуг по организации сделок в отношении:

a) создания необходимых обстоятельств или оказания помощи третьим лицам (покупателю или продавцу) для заключения оптовой сделки на электроэнергию (оказание непосредственного влияния на заключение сделки); или

b) предоставления инструмента или средств, содействующих заключению третьими лицами (покупателем или продавцом) сделок по энергетическим продуктам оптового рынка, и не ограничиваясь только предоставлением средств, с помощью которых третьи лица могут между собой общаться.

Статья 100. Запрет на манипулирование рынком электроэнергии

(1) Запрещается манипулирование или попытка манипулирования рынком электроэнергии.

(2) В значении настоящего закона манипулирование рынком включает одно из следующих действий:

1) совершение сделки или выдача поручения на торговлю энергетическими продуктами оптового рынка:

a) которые дают или способны дать ложные или вводящие в заблуждение указания в отношении спроса, предложения или цены на энергетические продукты оптового рынка;

b) которыми устанавливается или посредством которых предпринимается попытка искусственно установить действием одного или нескольких лиц, действующих совместно, цену на один или несколько энергетических продуктов оптового рынка, за исключением случая, когда совершившее сделку или выдавшее торговое поручение лицо доказывает, что причины, побудившее его поступить таким образом, являются законными и что определенная сделка или определенное торговое поручение соответствуют рыночной практике, допустимой на данном оптовом рынке электроэнергии;

c) которые используют или посредством которых предпринимается попытка использовать фиктивный инструмент или другая форма обмана или злоупотребления доверием, которые передают или способны передать ложную или вводящую в заблуждение информацию в отношении спроса, предложения или цены на энергетические продукты оптового рынка;

2) распространение через средства массовой информации, включая интернет, или любыми другими средствами информации, содержащей или которая может содержать ложные или вводящие в заблуждение сообщения в отношении спроса, предложения или цен на энергетические продукты оптового рынка, включая распространение слухов либо ложных или вводящих в заблуждение сведений, в случае, если распространившее информацию лицо знало или должно было знать о том, что она является ложной или вводящей в заблуждение.

(3) Если информация распространяется в журналистских целях или в качестве художественного выражения, такое распространение информации оценивается с учетом нормативных актов, регулирующих свободу печати и свободу выражения мнения в других средствах массовой информации, за исключением следующих случаев:

a) соответствующие лица прямо или косвенно получают преимущества или выгоды в результате распространения такой информации; или

b) раскрытие или распространение такой информации осуществляется с намерением ввести рынок в заблуждение в отношении спроса, предложения или цены на энергетические продукты оптового рынка.

Статья 101. Продвижение и мониторинг конкуренции на рынках электроэнергии. Осуществление расследований на рынках электроэнергии

(1) Агентство обеспечивает создание необходимых условий для реальной конкуренции на рынках электроэнергии и для их развития, в том числе путем продвижения в своих регулирующих нормативных актах принципов справедливости, прозрачности и недискриминации.

(2) Агентство осуществляет мониторинг рынков электроэнергии, в частности торговой деятельности на оптовых рынках энергетических продуктов с целью выявления и предотвращения инсайдерской торговли и манипулирования рынком, а также случаев злоупотребления доминирующим положением на рынке. С этой целью Агентство вправе собирать информацию о возможных нарушениях на рынках электроэнергии в соответствии с

настоящей статьей, а также проводить расследования и проверки в соответствии с настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017. Агентство инициирует расследования или осуществляет контроль по собственной инициативе, по обращению отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики, другого публичного органа, включая Совет по конкуренции, по обращению Регулирующего комитета Энергетического сообщества или по просьбе участника рынка. Участники рынка обязаны воздерживаться от создания любыми средствами препятствий Агентству в связи с проведением проверок и расследований на рынках электроэнергии.

(3) В связи с выполнением своей функции по мониторингу рынков электроэнергии Агентство имеет право потребовать посредством письменного уведомления от любого участника рынка или любой стороны, действующей от имени участников рынка, предусмотренных пунктами b)–e) части (4), предоставить соответствующие информацию и документы, и таковые обязаны сотрудничать с Агентством и предоставлять ему необходимую информацию.

(4) В значении части (3) информация предоставляется:

a) участником рынка;

b) третьей стороной, действующей от имени участника рынка;

c) системой отчетности по сделкам;

d) организованным рынком, системой согласования сделок или другим лицом, действующим в качестве профессионального посредника в сделках;

e) торговым реестром, зарегистрированным или признанным в соответствии с нормативными актами, регулирующими финансовые рынки, сделки с производными инструментами электроэнергии, центральными контрагентами и торговыми реестрами.

(5) Информация, предусмотренная частью (3), должна включать, но не ограничиваться этим, учет сделок на оптовых рынках электроэнергии, включая торговые поручения.

(6) Агентство принимает постановление, устанавливающее совокупность требований к рассмотрению жалоб, и публикует его на своем официальном сайте.

(7) Агентство ежемесячно разрабатывает и публикует на своем официальном веб-сайте отчет о мониторинге рынков электроэнергии, включающий средние зафиксированные цены, количество сделок, количество участников рынка и показатели рыночной концентрации, включая информацию, полученную в результате деятельности центрального поставщика электроэнергии и оператора рынка электроэнергии.

(8) Агентство составляет отчет о рынках электроэнергии, являющийся составной частью ежегодного отчета о деятельности, предусмотренного частью (4) статьи 7, который должен содержать подробную информацию об организации и функционировании рынков электроэнергии, уровне ликвидности на оптовых рынках, тенденциях развития рынков электроэнергии и другую информацию, связанную с функциями Агентства по мониторингу рынка электроэнергии.

(9) Агентство передает в Секретариат Энергетического Сообщества предусмотренный частью (8) отчет в части, касающейся выполнения функций мониторинга рынка электроэнергии.

(10) Постановления Агентства, касающиеся проведенных расследований и/или проверок, а также ежегодные отчеты о рынках электроэнергии публикуются на официальном сайте Агентства.

Статья 102. Полномочия Агентства при проведении расследований на рынке электроэнергии

(1) Агентство инициирует расследования, касающиеся функционирования рынков электроэнергии по собственной инициативе или при получении заявления либо обращения, как это предусмотрено частью (2) статьи 101, в соответствии с принципами и процедурами, изложенными в настоящем законе и в Законе об энергетике № 174/2017.

(2) В ходе расследования Агентство осуществляет права, установленные Законом об энергетике № 174/2017, а также следующие специальные права:

a) проводить совместно с Советом по конкуренции расследования проверки на рынке электроэнергии;

b) при констатации обстоятельств, указывающих на нарушение или несоблюдение одного или нескольких положений настоящей главы и на совершение преступления, предусмотренного Уголовным кодексом, информировать компетентные правоохранительные

органы о результатах и итогах административного производства, проведенного в соответствии с настоящим законом;

c) сотрудничать с регулирующими органами финансовой сферы, а также с другими регулирующими органами под эгидой Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(3) Срок проведения Агентством расследования составляет не более шести месяцев, с возможностью его продления по мотивированному постановлению Агентства. Результаты расследования отражаются в постановлении Агентства, в котором уточняются выявленные обстоятельства и предписанные меры. Соответствующие меры должны быть соразмерными, недискриминационными и прозрачными и не ограничивать торговлю между договаривающимися сторонами Энергетического сообщества.

(4) Любые действия, предпринимаемые Агентством в соответствии с настоящей статьей, должны соответствовать принципу пропорциональности.

(5) Если в ходе расследования констатируются обстоятельства, указывающие на нарушение положений Закона о конкуренции № 183/2012, Агентство уведомляет об этом Совет по конкуренции.

(6) Положения настоящего закона о проведении Агентством расследований применяются без ущерба для общей компетенции Совета по конкуренции по проведению расследований в соответствии с Законом о конкуренции № 183/2012. Расследования в отношении картелей относятся к исключительной компетенции Совета по конкуренции.

Статья 103. Сотрудничество на национальном и региональном уровнях в контексте мониторинга рынка электроэнергии

(1) В связи с мониторингом рынков электроэнергии в соответствии с настоящей статьей и Законом об энергетике № 174/2017 Агентство сотрудничает с регулирующими органами соседних стран, других договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского Союза, Регулирующим комитетом Энергетического сообщества, другими профильными органами власти, правоохранительными органами, органами публичной власти Республики Молдова, включая Совет по конкуренции, используя различные средства, включающие, но не ограничиваясь этим, обмен информацией и заключение при необходимости меморандумов о взаимопонимании.

(2) Агентство сотрудничает с Национальной комиссией по финансовому рынку путем обмена информацией в отношении производных инструментов электроэнергии, а также с помощью других средств, в том числе путем заключения меморандумов о взаимопонимании.

(3) Агентство информирует Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества в случае, если имеются разумные основания подозревать, что на рынке электроэнергии Республики Молдова предпринимаются или были предприняты действия, противоречащие положениям настоящей главы, предоставляя по возможности максимально подробную информацию о данных действиях.

(4) При наличии разумных подозрений в том, что другой договаривающейся стороной Энергетического сообщества предпринимаются действия, влияющие на оптовый рынок электроэнергии или на цены энергетических продуктов оптового рынка в Республике Молдова, Агентство уведомляет об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества и требует выполнить необходимые меры по смягчению или устранению последствий соответствующих действий.

(5) Агентство уведомляет Совет по конкуренции при наличии веских оснований подозревать, что на рынке электроэнергии Республики Молдова предпринимаются или были предприняты действия, которые могут составлять нарушение Закона о конкуренции № 183/2012, в том числе в связи с потенциальными действиями по экономической концентрации, а также уведомляет об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества.

(6) В результате уведомления Регулирующего комитета Энергетического сообщества о предполагаемом нарушении положений настоящей главы Агентство передает затребованную информацию или при необходимости начинает расследование в связи с уведомлением о предполагаемом нарушении и принимает необходимые меры для устранения выявленных нарушений. При невозможности представления затребованной информации в установленные сроки Агентство уведомляет Регулирующий комитет Энергетического сообщества об этом и об обоснованных причинах.

(7) В отступление от положений части (6) Агентство отказывает в принятии запроса Регулирующего комитета Энергетического сообщества в одном из следующих случаев:

a) это может затронуть суверенитет или национальную безопасность;

b) национальные компетентные органы власти уже инициировали судебное производство по тем же фактам/действиям и в отношении тех же лиц;

c) судебная инстанция вынесла окончательное и вступившее в законную силу решение в отношении соответствующих лиц по тем же совершенным деяниям.

(8) В случае отказа согласно части (7) Агентство информирует соответствующим образом Регулирующий комитет Энергетического сообщества, с представлением подробной информации в отношении инициированного производства или решений, принятых национальными органами власти/судебными инстанциями.

Статья 104. Неразглашение конфиденциальной информации. Прозрачность. Профессиональная тайна. Защита данных

(1) Агентство обязано воздерживаться от разглашения конфиденциальной информации, полученной в соответствии с частью (2) статьи 98, информации, полученной в контексте исполнения полномочий, установленных в статьях 101–103, а также другой официальной информации ограниченного доступа, полученной в ходе и в связи с осуществлением Агентством функции мониторинга рынка электроэнергии. Агентство принимает необходимые меры по обеспечению конфиденциальности, целостности и защиты соответствующей информации, а также меры по предотвращению ненадлежащего использования данной информации, в том числе несанкционированного доступа к ней.

(2) При условии соблюдения профессиональной тайны Агентство вправе публиковать часть имеющейся у него информации, в случае неразглашения и невозможности извлечения конфиденциальной информации в деловой сфере или другой официальной информации ограниченного доступа, касающейся определенных участников рынка электроэнергии или определенных сделок или отдельных рынков.

(3) Агентство предоставляет в научных целях свою базу данных о функционировании оптового рынка, содержащую информацию, не являющуюся чувствительной с коммерческой точки зрения, в соответствии с требованиями к конфиденциальности информации, установленными настоящим законом и другими применимыми нормативными актами.

(4) Информация, предусмотренная частями (2) и (3), публикуется или представляется в целях повышения прозрачности рынков электроэнергии и только в случае низкой вероятности того, что она приведет к искажению конкуренции на рынке электроэнергии. Агентство распространяет информацию справедливым образом в соответствии с прозрачной процедурой, установленной в разработанном и утвержденном Агентством положении, которое публикуется им на своей официальной веб-странице.

(5) К конфиденциальной информации, полученной или переданной в соответствии с настоящей главой, применяется требование о соблюдении профессиональной тайны.

(6) Обязанность хранения профессиональной тайны применяется:

a) к лицам, работающим или работавшим в Агентстве и для Агентства, для Совета по конкуренции, для других органов публичной власти, получившим в распоряжение информацию, указанную в части (1);

b) к экспертам, уполномоченным Агентством, Советом по конкуренции или другими органами публичной власти, получающими информацию конфиденциального характера в соответствии с настоящей частью в составе главы.

(7) Конфиденциальная информация, полученная указанными в части (6) лицами при осуществлении ими своих функций, не может разглашаться никакому другому лицу или органу, кроме как в сокращенной, обезличенной или обобщенной форме, не позволяющей идентифицировать ни одного из участников рынка электроэнергии, за исключением случаев, когда обязанность по разглашению прямо установлена настоящим законом или другими нормативными актами.

(8) Агентство, органы публичной власти или лица, получающие конфиденциальную информацию в соответствии с настоящим законом, вправе использовать ее исключительно с целью осуществления установленных настоящим законом полномочий. Отраслевые органы центрального публичного управления, другие органы публичной власти или лица могут использовать эту информацию только с целью, с которой она им была предоставлена, или в ходе административного или судебного производства в связи с исполнением своих

полномочий. Отраслевой орган центрального публичного управления или орган публичной власти, получивший данную информацию, вправе использовать ее в других целях при условии получения согласия Агентства, органов власти или лиц, сообщивших соответствующую информацию.

(9) Агентство разрабатывает и принимает постановление о требованиях по защите данных при сборе и обработке информации в контексте осуществления функции мониторинга за рынком электроэнергии с соблюдением нормативных актов, регулирующих защиту данных.

(10) Положения настоящей статьи не препятствуют Агентству передавать или обмениваться конфиденциальной информацией с соответствующими органами других договаривающихся сторон Энергетического сообщества, а также государств – членов Европейского Союза при условии, что такая информация не была получена от органа другой договаривающейся стороны Энергетического сообщества, государства – члена Европейского Союза, Регулирующего комитета Энергетического сообщества или Секретариата Энергетического сообщества.

Глава VIII
ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 105. Производство электроэнергии

(1) Деятельность по производству электроэнергии подлежит лицензированию в соответствии с положениями статьи 20. Собственник теплоэлектростанции должен получить как лицензию на производство электроэнергии, так и лицензию на производство тепловой энергии в соответствии с Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014.

(2) Производитель имеет право продавать электроэнергию на оптовых рынках электроэнергии. Производитель имеет право продавать электроэнергию на розничном рынке электроэнергии при условии получения лицензии на поставку электроэнергии.

(3) Производитель должен соответствовать техническим требованиям для подключения к электросетям, а качество поставляемой в электросети электроэнергии должно соответствовать установленным параметрам качества.

(4) Получение разрешений, выданных в соответствии с Градостроительным и строительным кодексом, является обязательным для строительства всех электростанций или теплоэлектроцентралей, а также для увеличения их мощности обязательно получение разрешений, выданных в соответствии с Градостроительным и строительным кодексом № 434/2023.

(5) Строительство, эксплуатация, обслуживание, увеличение мощности электростанций и их подключение к электрическим сетям осуществляется в соответствии с настоящей главой, статьями 71–73, Кодексом электрических сетей о подключении к электросетям, Положением о подключении, а также с Градостроительным и строительным кодексом № 434/2023.

(6) Разрешение на строительство новой электростанции или новой теплоэлектростанции с установленной мощностью более 20 МВт, а также на увеличение мощности существующей электростанции или существующей теплоэлектростанции, если совокупная установленная мощность этой электростанции превышает 20 МВт, осуществляется на основании постановления Правительства в соответствии со статьей 106.

Статья 106. Порядок выдачи разрешений на строительство новых генерирующих мощностей электроэнергии

(1) Разрешение на строительство новой электростанции или новой теплоэлектростанции с установленной мощностью более 20 МВт, а также на увеличение мощности существующей электростанции или существующей теплоэлектростанции, если суммарная установленная мощность соответствующей станции превышает 20 МВт, выдается в соответствии с критериями и процедурой, установленными положением, утвержденным Правительством. Разрешение выдается на основании объективных, прозрачных и недискриминационных критериев. При установлении соответствующих критериев учитываются следующие аспекты:

a) безопасность и надежность электроустановки, включая ее влияние на безопасность и надежность электроэнергетической системы;

b) охрана здоровья и общественная безопасность;

c) охрана окружающей среды;

d) использование земельных участков и выбор мест размещения;

e) использование земельных участков публичной сферы;

f) энергоэффективность;

g) характер первичных источников;

h) специфические характеристики заявителя, такие как технические, экономические и финансовые возможности;

i) соответствие мерам, касающихся обязательств по публичным услугам, и мерам по защите потребителей, если применимо;

j) вклад электростанции в достижение задач Республики Молдова в долю электроэнергии из возобновляемых источников энергии и вклад Республики Молдова в достижение цели Энергетического сообщества по возобновляемой энергии на 2030 год;

k) вклад электростанции в сокращение выбросов;

l) альтернативы строительству новых электростанций, такие как диспетчеризируемое потребление и хранение энергии.

(2) От процедуры получения разрешения, предусмотренной настоящей статьей, освобождаются производители, которые были признаны победителями в рамках конкурентного отбора или торга, организованного в соответствии с положениями настоящего закона, а также правомочные производители, которым надлежит установить электростанции, производящие электроэнергию из возобновляемых источников, с установленной мощностью более 20 МВт, и которые были признаны победителями аукциона на присвоение статуса крупного правомочного производителя в соответствии с положениями Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016.

(3) При выдаче Правительством разрешения на строительство и увеличение мощности электростанций или теплоэлектростанций в соответствии с настоящей статьей учитываются планы регионального развития, градостроительные планы и планы территориального развития, а также технические стандарты.

(4) В разрешении на строительство новой электростанции, теплоэлектростанции с установленной мощностью более 20 МВт, а также на увеличение мощности существующей электростанции или теплоэлектростанции, суммарная установленная мощность которых превышает 20 МВт, заявителю может быть отказано только по объективным, недискриминационным и должным образом обоснованным причинам. Заявитель должен быть проинформирован о причинах отказа.

(5) Заявитель, заявление которого отклонено в соответствии с частью (4), имеет право обжаловать отказ в соответствии с положениями Административного кодекса.

(6) После принятия Правительством постановления, предусмотренного частью (1), выгодоприобретатель обязан получить разрешение на строительство в порядке, установленном в Градостроительном и строительном кодексе.

Статья 107. Права и обязанности производителя

(1) Производитель обязан:

a) осуществлять свою деятельность в соответствии с настоящим законом, с соблюдением условий осуществления лицензируемой деятельности и регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством;

b) устанавливать и использовать измерительное оборудование, позволяющее измерять с регулируемым интервалом времени количество электроэнергии, поставляемой в электрические сети или потребляемой из нее, а также обеспечивают его подключение к автоматизированной системе учета электроэнергии системного оператора путем установки коммуникационного оборудования, а также выполнять другие обязанности, предусмотренные Положением об измерении электроэнергии в коммерческих целях;

c) эксплуатировать и обслуживать электростанцию таким образом, чтобы обеспечить ее надежное и бесперебойное функционирование;

d) соблюдать требования по охране окружающей среды;

e) при участии в рынках электроэнергии соблюдать положения настоящего закона, Правила рынка электроэнергии, руководства по балансировке электроэнергетической

системы, иные регулирующие нормативные акты, утвержденные Агентством, и не нарушать конкуренцию на рынках электроэнергии;

f) оснащать, эксплуатировать, обслуживать и модернизировать электростанцию, а также вспомогательные установки, используемые для поставки электроэнергии в электросети, а также увеличивать мощность электростанции в порядке, установленном в настоящей главе и в нормативно-технических документах, утвержденных Агентством;

g) предоставлять оператору передающей системы или оператору распределительной системы данные, необходимые для эксплуатации электросетей и управления электроэнергетической системой;

h) предоставлять персоналу оператора передающей системы или персоналу оператора распределительной системы доступ к своему оборудованию и установкам, используемым для учета электроэнергии и для отправки электроэнергии в электросети;

i) выполнять указания оператора передающей системы или по обстоятельствам оператора распределительной системы в связи с оперативно-технологическим управлением электроэнергетической системой;

j) представлять Агентству отчеты об осуществляемой деятельности, а также любую другую информацию, запрашиваемую в соответствии с настоящим законом и согласно условиям лицензии;

k) выводить из эксплуатации диспетчеризируемые генерирующие единицы только с предварительного согласия оператора передающей системы.

(2) Производители, эксплуатирующие электростанции, работающие на ископаемых видах топлива, обязаны поддерживать резервы топлива на уровне, достаточном для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией, в соответствии с условиями, установленными Правительством.

(3) Производитель, владеющий или эксплуатирующий электростанции, на которых хотя бы одна энергетическая единица имеет установленную мощность не менее 250 МВт, или производитель, обладающий портфелем, включающим электростанции с установленной мощностью не менее 400 МВт, обязан хранить в течение пяти лет для предоставления по запросу Агентству, Совету по конкуренции или Секретариату Энергетического сообщества все почасовые данные по каждой электростанции, необходимые для проверки всех операционных решений по диспетчеризации, а также поведения на биржах электроэнергии, на аукционах мощности межсетевого взаимодействия, на рынках резервной мощности и на рынках двусторонних договоров. Почасовая информация по каждой электростанции должна включать, но не ограничиваясь этим, данные о доступной генерирующей мощности и имеющихся резервах, включая распределение таких резервов на уровне каждой отдельной электростанции на момент сделки на бирже или на момент производства электроэнергии.

(4) Производитель выполняет и другие обязанности, установленные в настоящем законе, других нормативных актах в данной области, включая утвержденные Агентством регулирующие нормативные акты.

(5) Производитель обладает следующими правами:

a) производить электроэнергию с соблюдением параметров качества, требований по охране окружающей среды и требований безопасности, предусмотренных законом;

b) пользоваться недискриминационным доступом к электросетям в соответствии с настоящим законом;

c) продавать произведенную электроэнергию на условиях, установленных настоящим законом;

d) продавать тепловую энергию, произведенную в режиме когенерации;

e) применять учрежденные на национальном уровне меры поддержки.

(6) Производитель обладает и другими правами, установленными настоящим законом и отраслевыми нормативными актами, включая утвержденные Агентством регулирующие нормативные акты.

Статья 108. Поставка электроэнергии

(1) Поставка электроэнергии осуществляется поставщиками, обладающими лицензиями на поставку электроэнергии.

(2) Конечные потребители имеют право на поставку электроэнергии поставщиком по своему выбору.

(3) Термины и условия заключения договоров на поставку электроэнергии устанавливаются настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии.

(4) Бытовые потребители, мелкие и малые коммерческие общества имеют право на поставку им электроэнергии поставщиком универсальной услуги в соответствии со статьей 114. Конечные потребители, потерявшие своего поставщика в силу определенных обстоятельств, связанных с прекращением деятельности поставщиком, с приостановлением или отзывом у поставщика лицензии или в других случаях, связанных с отсутствием у поставщика возможности поставлять электроэнергию, имеют право на поставку им электроэнергии поставщиком на крайний случай в соответствии со статьей 115.

(5) Поставщики закупают электроэнергию на рынке электроэнергии с соблюдением условий, установленных настоящим законом. Поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай закупают электроэнергию по минимально возможным ценам, на прозрачных и недискриминационных условиях, одновременно обеспечивая при этом соблюдение требований энергетической безопасности, а также надежность поставки электроэнергии конечным потребителям.

(6) Поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай закупают электроэнергию на рынке двусторонних договоров, а также на организованных рынках электроэнергии, включая рынок на сутки вперед и внутрисуточный рынок, согласно условиям аукционов на этих рынках в соответствии с Правилами рынка электроэнергии. В целях заключения двусторонних договоров на закупку электроэнергии поставщиком универсальной услуги или поставщиком на крайний случай организуются аукционы на закупку электроэнергии в соответствии с Правилами рынка электроэнергии, кроме случаев, когда поставщик универсальной услуги или поставщик на крайний случай закупают электроэнергию посредством торговой платформы, управляемой оператором рынка электроэнергии, или на основании обязательства, предусмотренного частью (2) статьи 87. Агентство осуществляет мониторинг аукционов, организованных в соответствии с положениями настоящего закона и Правилами рынка электроэнергии.

(7) Поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай выполняют свои обязательства в пределах территории, установленной Агентством в соответствии с принятым в этих целях постановлением, и по запросу заключают договоры на поставку электроэнергии с любым конечным потребителем, имеющим право на данную услугу согласно настоящему закону и Положению о поставке электроэнергии.

(8) Термины и условия, которые должны соблюдаться при заключении договоров на поставку электроэнергии в контексте обязательств по публичным услугам, касающихся предоставления универсальной услуги, поставки на крайний случай, а также обязательные положения, которые должны быть включены в соответствующие договоры, устанавливаются настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии.

(9) Поставщик универсальной услуги, поставщик на крайний случай и центральный поставщик электроэнергии вправе продавать электроэнергию на рыночных условиях при условии ведения раздельного бухгалтерского учета по каждому виду поставок.

Статья 109. Поставка электроэнергии на рыночной основе

(1) Поставщики могут свободно устанавливать цену, по которой они поставляют электроэнергию потребителям, за исключением положений статей 114 и 115. С этой целью обеспечивается реальная конкуренция между поставщиками.

(2) Бытовые потребители, затронутые энергетической бедностью согласно определению в Законе об энергоэффективности № 139/2008, и уязвимые потребители защищены социальной политикой или другими средствами, за исключением государственного вмешательства в установление цен на поставку электроэнергии.

(3) В отступление от положений частей (1) и (2) Правительство может применить государственное вмешательство при установлении цен на поставку электроэнергии бытовым потребителям, затронутым энергетической бедностью, или уязвимым потребителям при условии, что они соответствуют положениям частей (4) и (5).

(4) Государственное вмешательство в процесс установления цен на поставку электроэнергии:

a) преследует общий экономический интерес и не выходит за рамки необходимого для реализации соответствующего общего экономического интереса;

b) четко определено, прозрачно, является недискриминационным и поддается проверке;

c) гарантирует равный доступ электроэнергетических предприятий к конечным потребителям;

d) ограничено по времени и пропорционально по отношению к своим бенефициарам;

e) не порождает дискриминационным образом дополнительные расходы для участников рынка.

(5) При применении государственного вмешательства в ценообразование на поставку электроэнергии в соответствии с частью (3) Национальный интегрированный план по энергетике и климату, предусмотренный статьей 7^2 Закона об энергетике № 174/2017, дополняется национальной задачей по сокращению энергетической бедности, независимо от затронутого ею количества бытовых потребителей. Национальный интегрированный план по энергетике и климату также устанавливает цели существующей политики и мер по борьбе с энергетической бедностью, включая меры социальной политики и другие соответствующие национальные программы.

(6) Если государственное вмешательство в ценообразование на поставку электроэнергии применяется в соответствии с частью (3), в интегрированные национальные отчеты о прогрессе в области энергетики и климата, предусмотренные статьей 7^3 Закона об энергетике № 174/2017, дополнительно включается следующая информация:

a) информация о зарегистрированном прогрессе в достижении национальной задачи по сокращению энергетической бедности;

b) количественная информация о численности бытовых потребителей, затронутых энергетической бедностью, и в случае доступности – информация о политиках и мерах по борьбе с энергетической бедностью.

(7) В целях обеспечения переходного периода, установления реальной конкуренции между поставщиками в отношении договоров на поставку электроэнергии и достижения полностью функциональной рыночной системы установления розничных цен, основанной на рыночных механизмах, как это предусмотрено в части (1), допускается применение государственного вмешательства при установлении цен на поставку электроэнергии бытовым потребителям и мелким коммерческим обществам, не получающим выгоду вследствие государственного вмешательства в соответствии с частью (3).

(8) Государственное вмешательство, применяемое в соответствии с частью (7), должно соответствовать критериям, предусмотренным частью (4), а также отвечать следующим требованиям:

a) сопровождаться комплексом мер, обеспечивающих реальную конкуренцию, и методологией оценки прогресса в реализации этих мер;

b) устанавливаться на основе методологии, обеспечивающей недискриминационное отношение к поставщикам;

c) устанавливать цену выше себестоимости на уровне, позволяющем осуществлять эффективную ценовую конкуренцию;

d) разрабатываться таким образом, чтобы свести к минимуму любое негативное воздействие на оптовые рынки электроэнергии;

e) обеспечивать, чтобы все бенефициары таких государственных вмешательств имели возможность выбирать конкурентные предложения на рынке и получать непосредственно по меньшей мере один раз в квартал информацию о доступных предложениях и экономии на конкурентном рынке, в частности в отношении договоров на поставку электроэнергии по динамичным ценам, а также гарантировать предоставление им помощи для перехода на оферту, основанную на рыночных механизмах;

f) обеспечивать, чтобы в соответствии со статьей 77 все бенефициары таких государственных вмешательств имели право на установку умных измерительных систем и чтобы им предоставлялись такие системы без дополнительных предварительных для потребителей затрат, а также чтобы они были непосредственно проинформированы о возможности установки умных систем и получили необходимую помощь;

g) не должно приводить к прямому перекрестному субсидированию между конечными потребителями, которым электроэнергия поставляется по ценам свободного рынка, и потребителями, которым электроэнергия поставляется по регулируемым ценам на поставку электроэнергии.

(9) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики обязан уведомить Секретариат Энергетического сообщества о мерах, принятых согласно

положениям частей (3) и (7), в месячный срок после их принятия, а решение о государственном вмешательстве в установление цен на поставку электроэнергии может применяться незамедлительно. Уведомление должно включать описание причин, по которым другие инструменты оказались недостаточными для достижения поставленной цели, описание порядка выполнения критериев и требований, предусмотренных частями (4) и (8), а также описание влияния заявленных мер на конкуренцию. Уведомление также должно содержать информацию о категориях бенефициаров, продолжительность действия мер и количество бытовых потребителей, затронутых этими мерами, и разъясняться способ установления регулируемых цен на поставку электроэнергии.

(10) Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики представляет в Секретариат Энергетического сообщества отчеты о выполнении положений настоящей статьи, о необходимости и пропорциональности государственного вмешательства в установление цен на поставку электроэнергии в соответствии с настоящей статьей, а также оценку прогресса в достижении реальной конкуренции между поставщиками и перехода к ценам, основанным на рыночных механизмах. В случае применения государственного вмешательства в установление цен на поставку электроэнергии согласно части (7) отчет должен содержать информацию, подтверждающую соблюдение требований, предусмотренных частью (8), в том числе о выполнении поставщиками обязанности применять такие вмешательства, а также о влиянии регулируемых цен на финансовое положение этих поставщиков.

Статья 110. Специальное регулирование поставок электроэнергии

В целях регулирования вопросов, связанных с поставкой электроэнергии, Агентство разрабатывает и утверждает Положение о поставке электроэнергии, которое устанавливает по меньшей мере следующее:

a) права и обязанности поставщика и конечного потребителя до и после подписания договора на поставку электроэнергии;

b) процедура подписания, изменения и расторжения договора на поставку электроэнергии и ситуации, в которых поставщик может отказаться от предоставления услуг конечному потребителю;

c) права и обязанности поставщика универсальной услуги, условия предоставления этой услуги, включая минимальные сроки и требования, которые должны быть включены в соответствующие договоры с конечными потребителями, а также требования, которым должны соответствовать конечные потребители для того, чтобы иметь доступ к этой услуге;

d) ситуации и условия, на которых осуществляется поставка на крайний случай, права и обязанности поставщика на крайний случай, термины и минимальные условия, которые должны быть включены в соответствующие договоры с конечными потребителями, а также требования, которым должны соответствовать конечные потребители, чтобы иметь доступ к услуге по поставке на крайний случай;

e) минимальные термины и условия, которые должны быть включены в договор на поставку электроэнергии, в частности в отношении защиты прав потребителей и внесудебного урегулирования споров, а также ситуации, в которых договор может быть приостановлен или расторгнут;

f) специальные положения, касающиеся договоров на поставку электроэнергии по динамическим ценам, а также договоров на поставку электроэнергии на определенный период и по фиксированной цене;

g) порядок фактурирования и их содержание, в том числе для обеспечения сопоставимости оферт поставщиков и возможности выбора конечным потребителем способа оплаты на справедливой и прозрачной основе;

h) право поставщика и конечного потребителя заключить соглашение о рассрочке погашения задолженностей за поставленную электроэнергию;

i) при условии соблюдения положений части (3) статьи 111 право поставщика потребовать от системного оператора отключить установку потребления конечного потребителя от электрической системы в случае неоплаты счетов за электроэнергию, в том числе в случае если конечный потребитель заключил договор на поставку электроэнергии с другим поставщиком и имеет задолженность по оплате счетов за электроэнергию, поставленную поставщиком, требующим отключения, а также обязанность системного оператора произвести отключение;

j) ситуации, в которых поставщик может потребовать от оператора передающей системы или оператора распределительной системы прекратить поставку электроэнергии конечному потребителю или отключить его установки потребления;

k) минимальную информацию, которая должна публиковаться поставщиками и бесплатно предоставляться конечным потребителям;

l) показатели качества деятельности по поставке электроэнергии и порядок предоставления компенсации конечным потребителям в случае несоблюдения соответствующих показателей качества;

m) правила управления, обмена и хранения данных, а также процедуры доступа к данным согласно статье 78 и положения нормативных актов, регулирующих защиту персональных данных.

Статья 111. Функции и обязанности поставщика

(1) При осуществлении своей лицензионной деятельности поставщик обязан соблюдать положения настоящего закона и регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством, а также обеспечивать бесперебойность поставок электроэнергии, соответствующей установленным параметрам качества, и согласно положениям заключенных с конечными потребителями договоров на поставку электроэнергии.

(2) Поставщики электроэнергии обязаны:

a) информировать конечных потребителей о практикуемых ценах, а также о стандартных терминах и условиях, установленных в договорах на поставку электроэнергии;

b) информировать конечных потребителей о способах оплаты и возможных последствиях в случае неоплаты счет-фактур за потребленную электроэнергию, а также о ситуациях, когда поставщик вправе требовать от конечных потребителей предоплату за поставляемую им электроэнергию;

c) информировать конечных потребителей о праве смены поставщика и о их праве получить не позднее чем в течение двух недель после смены поставщика окончательный счет-фактуру за потребленную электроэнергию в соответствии со статьей 121, а также другую информацию о процедуре смены поставщика;

d) информировать конечных потребителей о процедурах подачи жалоб, сроках рассмотрения жалоб, способах внесудебного урегулирования споров и возмещениях, которые поставщик должен выплатить конечным потребителям в случае нарушения своих обязательств;

e) информировать конечных потребителей о методах предоставления информации об их фактическом потреблении электроэнергии;

f) информировать конечных потребителей о правах и условиях, на которых им может быть предоставлена универсальная услуга или поставка на крайний случай;

g) информировать конечных потребителей, в частности при заключении договора на поставку электроэнергии, о том, что они могут быть отнесены к одной из категорий уязвимых потребителей;

h) выполнять обязательства по публичной услуге, возложенные на них в соответствии со статьей 17;

i) представлять конечным потребителям также иную информацию и выполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим законом, Положением о поставке электроэнергии и другими регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(3) Поставщики обязаны заблаговременно до любого запланированного отключения установки потребления информировать надлежащим образом бытовых потребителей об альтернативных отключению мерах. Эти альтернативные меры могут включать в себя источники поддержки во избежание отключения установки потребления, схемы предоплаты, энергетические аудиты, консультационные услуги в области энергетики, альтернативные планы платежей, консультации по управлению задолженностями или моратории на отключение установки потребления и не должны предусматривать дополнительные расходы для конечных потребителей, сталкивающихся с риском отключения установки потребления.

(4) Поставщики имеют право требовать от конечных потребителей предоплату за поставленную им электроэнергию, рассчитанную на основе вероятного потребления, в случаях и в порядке, установленных в Положении о поставках электроэнергии.

(5) Поставщики обязаны принимать необходимые меры для оказания помощи конечным потребителям и обеспечения соблюдения их прав и интересов, а также для рассмотрения их

жалоб, включая внесудебное урегулирование споров. С этой целью каждый поставщик должен располагать центрами обслуживания конечных потребителей.

(6) Поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай обязаны создать и обеспечить работу телефонной службы, а также обеспечить работу центров обслуживания конечных потребителей в соответствии с рабочим графиком по меньшей мере пять дней в неделю по восемь часов в день. Сотрудники, ответственные за работу с жалобами конечных потребителей, должны иметь реальное право принимать решения от имени поставщика и возможность сотрудничать с системными операторами для решения проблем, с которыми сталкиваются конечные потребители, а предоставление запрашиваемой информации, рассмотрение запросов и жалоб конечных потребителей и программирование встреч с представителями поставщика должно быть возможно в том числе по телефону и электронной почте.

(7) Поставщики должны располагать необходимым квалифицированным персоналом для обеспечения поставки электроэнергии конечным потребителям в соответствии с показателями качества, установленными в Положении о поставке электроэнергии и в договорах на поставку электроэнергии.

(8) Информация о правах конечных потребителей, в том числе информация о рассмотрении жалоб и о содержании договора на поставку электроэнергии, предусмотренная частью (1) статьи 118, публикуется на веб-сайтах поставщиков и регулярно обновляется. Информация о правах потребителей в связи с рассмотрением жалоб, а также адреса веб-сайтов поставщиков, на которых публикуется предусмотренная в настоящей части информация, должна включаться в счет-фактуру.

(9) Ежегодно до 30 апреля каждый поставщик составляет и представляет Агентству отчет о своей деятельности за предыдущий год. Данный отчет публикуется на веб-сайте поставщика.

Статья 112. Счет-фактура и расчетные данные

(1) За поставленную электроэнергию каждый поставщик выставляет счет-фактуру в соответствии с требованиями, установленными в настоящем законе и в Положении о поставке электроэнергии. Поставщик включает в счет-фактуру расходы, понесенные в связи с предоставлением услуг по передаче и по распределению электроэнергии соответствующему потребителю. Поставщик также включает в счет-фактуру установленные законом налоги.

(2) Поставщик должен убедиться, что счет-фактуры и информация о расчетах являются точными, четкими, краткими, легкими для понимания и для использования и представлены таким образом, чтобы облегчить конечным потребителям их сравнение. По запросу конечные потребители получают четкое и понятное объяснение по поводу порядка вычисления суммы счет-фактуры, в частности, если такие счета-фактуры не основаны на фактическом потреблении электроэнергии. Счета-фактуры и информация о расчетах должны предоставляться конечным потребителям бесплатно.

(3) Поставщики предоставляют конечным потребителям возможность получить счет-фактуры и расчетную информацию в электронном виде, а также гибкие механизмы фактической оплаты счетов-фактур.

(4) Поставщик обязан предоставить конечным потребителям возможность оплаты счет-фактуры за потребление электроэнергии несколькими способами оплаты, применяемыми к конечным потребителям без дискриминации. Любые различия в тарифах на способы оплаты или системы предоплаты должны быть объективными, недискриминационными и пропорциональными, и не превышать прямых затрат, понесенных получателем платежа за использование данного способа оплаты или системы предоплаты. Бытовые потребители, имеющие доступ к системам предоплаты, не должны ставиться в невыгодное положение такими платежными системами.

(5) Если договор на поставку электроэнергии предусматривает будущее изменение продукта или цены либо скидку, это должно указываться в счете-фактуре вместе с датой предполагаемого изменения или скидки.

(6) Другие минимальные требования к содержанию счета-фактуры и представлению расчетной информации должны излагаться в Положении о поставке электроэнергии.

Статья 113. Инструменты сравнения

(1) Бытовые потребители, мелкие и малые коммерческие общества с ожидаемым годовым потреблением менее 100 000 кВт/ч получают бесплатный доступ по меньшей мере к одному инструменту для сравнения оферт поставщиков (далее – *инструмент сравнения*), включая оферты по договорам поставки электроэнергии по динамическим ценам.

(2) Инструмент сравнения должен отвечать по меньшей мере следующим требованиям:

a) быть независимым от участников рынка и обеспечивать равное отношение к электроэнергетическим предприятиям по результатам поиска;

b) четко указывать собственника и физическое или юридическое лицо, эксплуатирующее и контролирующее данный инструмент, а также предоставлять информацию о способе финансирования данного инструмента;

c) устанавливать четкие и объективные критерии, на которых основывается сравнение, включая услуги, и публиковать их;

d) использовать ясный и лишенный двусмысленности язык;

e) предоставлять точную и обновленную информацию и указывать дату последнего обновления;

f) быть доступным для лиц с ограниченными возможностями, легко идентифицируемым, функциональным, понятным и надежным;

g) обеспечивать эффективную процедуру сообщения неверной информации об опубликованных предложениях;

h) проводить сравнение, ограничивая запрашиваемые персональные данные строго необходимыми для сравнения;

i) включать сравнительные критерии, касающиеся характера услуг, предлагаемых поставщиками.

(3) Агентство должно разработать инструмент сравнения, предусмотренный частью (1), и отвечающий требованиям, установленным в части (2), охватывающий весь розничный рынок электроэнергии в Республике Молдова. Положения настоящей части не ущемляют права других субъектов, включая частные компании, органы публичной власти или публичные учреждения, на разработку и внедрение инструментов сравнения, охватывающих розничный рынок электроэнергии.

(4) Юридические лица, иные чем Агентство, имеют право разрабатывать собственные инструменты сравнения при условии соблюдения требований, установленных в части (2). Инструменты сравнения, разработанные такими лицами, должны быть сертифицированы с использованием знака доверия, предоставленного Агентством на недискриминационной основе по запросу разработчика. Агентство осуществляет мониторинг соответствия разработчика инструмента сравнения, сертифицированного знаком доверия, требованиям, установленным в настоящей статье.

(5) Если на розничном рынке электроэнергии существует несколько инструментов сравнения, они должны включать как можно более широкий спектр оферт по электроэнергии, отражающих значительную часть рынка. В случае если соответствующие инструменты сравнения не охватывают весь рынок, они должны содержать четкое заявление об этом, размещаемое до отображения результатов.

(6) Поставщики обязаны включать в выставляемые счет-фактуры на поставленную электроэнергию информацию об инструменте сравнения, разработанном Агентством. Поставщики могут также включать в счета-фактуры ссылки на другие доступные инструменты сравнения.

Статья 114. Универсальная услуга

(1) Бытовые потребители, мелкие и малые коммерческие общества имеют право на снабжение электроэнергией поставщиком универсальной услуги, с соблюдением установленных параметров качества и по установленным согласно данной статье прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам. Положения настоящей части не препятствуют конечным потребителям осуществлять свое право на свободный выбор и замену поставщика согласно статье 117.

(2) В пределах территории, разрешенной лицензией на осуществление деятельности оператора распределительной системы, Агентство может возложить на одного или нескольких поставщиков обязательство по публичной услуге, предоставляющей универсальную услугу конечным потребителям, указанным в части (1), согласно постановлению, принятому в соответствии с положениями статьи 17, и с применением

заранее установленных конкурентных, прозрачных и недискриминационных критериев приемлемости и отбора, предусмотренных утвержденным Агентством Положением о возложении обязательств по публичным услугам.

(3) Если в результате конкурентной процедуры, предусмотренной частью (2), поставщик универсальной услуги не выбран, Агентство своим постановлением назначает поставщика универсальной услуги на срок, не превышающий трех лет, и утверждает регулируемую цену на предоставление универсальной услуги. Агентство возлагает обязательство по публичной услуге, предоставляющей универсальную услугу, на поставщика, который отвечает следующим требованиям:

a) активно осуществляет операции на рынках электроэнергии в Республике Молдова;

b) имеет один из самых высоких доходов от деятельности по поставке электроэнергии на рынках электроэнергии Республики Молдова в календарном году, предшествующем календарному году, в котором имеет место процедура назначения;

c) не занимается деятельностью, связанной с передачей или распределением электроэнергии;

d) отвечает иным требованиям, установленным в Положении о возложении обязательств по публичной услуге.

(4) Права и обязанности поставщика универсальной услуги, а также сроки и условия предоставления универсальной услуги устанавливаются в Положении о поставке электроэнергии. При получении доступа к универсальной услуге конечные потребители должны быть проинформированы о своих правах в качестве бенефициаров этой услуги.

(5) Поставщик универсальной услуги должен включать в выставленные счета-фактуры информацию о праве конечных пользователей на свободный выбор и смену поставщика.

(6) При заключении договора на поставку электроэнергии с поставщиком универсальной услуги конечный потребитель имеет право выбрать между монотарифом, биномным тарифом или дифференцированными ценами в зависимости от часов потребления при условии, что биномиальный тариф или дифференцированные тарифы в зависимости от часов потребления должны быть утверждены Агентством при наличии необходимых предпосылок на рынке электроэнергии. По истечении 12 месяцев с момента выбора определенного типа цены конечный потребитель имеет право пересмотреть тип цены, по которой будет поставляться электроэнергия, в соответствии с условиями, установленными Положением о поставке электроэнергии.

(7) Если мелкое или малое коммерческое общество прибегает к расторжению договора на поставку электроэнергии с поставщиком универсальной услуги, в том числе с целью заключения договора на поставку электроэнергии на договорных условиях, его возврат к универсальной услуге может быть обусловлен выполнением определенных требований, установленных в Положении о поставке электроэнергии.

(8) Агентство отзывает своим постановлением обязательство по публичной услуге, установленное в соответствии с настоящей статьей, в одном из следующих случаев:

a) поставщик, на которого было возложено обязательство по публичной услуге, предоставляющей универсальную услугу, отказывается выполнять это обязательство;

b) поставщик, на которого было возложено обязательство по публичной услуге, предоставляющей универсальную услугу, не выполняет это обязательство надлежащим образом, за исключением случаев, когда это происходит не по вине данного поставщика;

c) поставщик, на которого было возложено обязательство по публичной услуге, предоставляющей универсальную услугу, приостановил или отозвал свою лицензию на поставку электроэнергии.

(9) Ежегодно до 30 апреля поставщик универсальной услуги разрабатывает и представляет Агентству отчет о своей деятельности за предыдущий год в связи с предоставлением универсальной услуги. Соответствующий отчет публикуется на веб-сайте поставщика универсальной услуги.

Статья 115. Поставка на крайний случай

(1) Конечные потребители, которые по вине поставщика больше не пользуются его услугами (поставщик прекратил свою деятельность, в том числе в случае приостановления или отзыва лицензии поставщика или в случае, если поставщик не в состоянии поставлять электроэнергию), имеют право на поставку электроэнергии поставщиком на крайний случай в соответствии с установленными параметрами качества, по ценам, определенным в

соответствии с настоящей статьей, легко сопоставимым, прозрачным и недискриминационным. Поставщик на крайний случай обеспечивает непрерывность бесперебойной поставки электроэнергии соответствующим конечным потребителям на срок, необходимый для заключения договора на поставку электроэнергии с новыми поставщиками. Конечные потребители имеют право на поставки на крайний случай на срок не менее шести месяцев. Принцип, установленный настоящей частью, не должен толковаться как препятствующий конечным потребителям использовать свое право на свободный выбор и смену поставщика.

(2) Агентство может налагать на одного или нескольких поставщиков обязательство по публичной услуге, касающееся поставки на крайний случай, постановлением, принятым согласно положениям статьи 17, и на основе заранее установленных конкурентных, прозрачных и недискриминационных критериев приемлемости и отбора, установленных в Положении о наложении обязательств по публичной услуге. Агентство посредством принятого в связи с этим постановления устанавливает конкретные условия и требования к выполнению обязательств по публичной услуге, касающихся поставки на крайний случай, включая, но не ограничиваясь этим, наличие источников поставки необходимого количества электроэнергии для обеспечения выполнения соответствующего обязательства по публичной услуге. Агентство может возложить на поставщиков универсальной услуги обязательство по публичной услуге, касающееся поставки на крайний случай.

(3) Если вследствие конкурентной процедуры, предусмотренной частью (2), поставщик на крайний случай не выбран, Агентство своим постановлением назначает поставщика на крайний случай на не более чем трехлетний срок и утверждает регулируемую цену поставки электроэнергии. После изучения существующих обстоятельств Агентство имеет право возложить обязательство по публичной услуге, касающееся поставки на крайний случай, на поставщика универсальной услуги или на другого поставщика, отвечающего следующим требованиям:

a) активно осуществляет операции на рынках электроэнергии в Республике Молдова;

b) имеет один из самых высоких доходов от деятельности по поставке электроэнергии на рынках электроэнергии Республики Молдова в календарном году, предшествующем календарному году, в котором имеет место процедура назначения;

c) не занимается деятельностью, связанной с передачей или распределением электроэнергии;

d) демонстрирует посредством подтверждающих документов наличие договорных источников поставки электроэнергии в необходимых объемах;

e) отвечает иным требованиям, установленным в Положении о возложении обязательств по публичным услугам.

(4) Поставщик, который прекращает свою деятельность, включая случаи, указанные в части (1), обязан уведомить Агентство в соответствии с положениями частей (6) или (7) статьи 21.

(5) После получения уведомления, предусмотренного частью (4), Агентство определяет поставщика на крайний случай, действующего в пределах территории, на которой расположены места потребления соответствующих конечных потребителей, и принимает постановление о поставке на крайний случай конечным потребителям, обслуживаемым поставщиком, который прекращает свою деятельность, включая случаи, указанные в части (1). Поставщик на крайний случай на основании постановления Агентства берет на себя поставку конечным потребителям поставщика, прекращающего свою деятельность, без необходимости подачи заявления со стороны соответствующих конечных потребителей.

(6) Поставщик, который прекращает свою деятельность, включая случаи, указанные в части (1), обязан не менее чем за 30 рабочих дней уведомить системного оператора, обслуживающего соответствующих конечных потребителей, о дате прекращения поставки электроэнергии и об их переходе к поставщику на крайний случай, указанному в постановлении Агентства, принятом в соответствии с частью (5).

(7) В течение пяти рабочих дней с даты получения уведомления, предусмотренного частью (6), системный оператор представляет Агентству и поставщику на крайний случай информацию о конечных потребителях, которые перейдут к поставщику на крайний случай.

(8) В случае поставки на крайний случай договор на поставку электроэнергии вступает в силу со дня установления и обеспечения физической поставки электроэнергии конечному потребителю. Поставщик на крайний случай предоставляет договор на поставку

электроэнергии конечному потребителю в письменной форме в течение не более восьми дней со дня начала поставки на крайний случай.

(9) В течение периода, предусмотренного частью (1), конечный потребитель, которому предоставляется поставка на крайний случай, поощряется принять предложение о поставке на основе рыночных механизмов с поставщиком по своему выбору или потребовать предоставления универсальной услуги в соответствии со статьей 114.

(10) Агентство отзывает своим постановлением обязательство по оказанию публичной услуги, установленное согласно настоящей статье, в одном из следующих случаев:

a) поставщик, на которого возложено обязательство по публичной услуге, касающееся поставки на крайний случай, отказывается выполнять это обязательство;

b) поставщик, на которого возложено обязательство по публичной услуге, касающееся поставки на крайний случай, не выполняет это обязательство надлежащим образом, за исключением случаев, когда это происходит не по его вине;

c) лицензия на поставку электроэнергии поставщика, на которого возложено обязательство по публичной услуге, касающееся поставки на крайний случай, приостановлена или отозвана.

(11) Порядок выхода поставщика с рынка электроэнергии независимо от его формы и причин, а также порядок перехода поставок конечному потребителю к поставщику на крайний случай, права и обязанности поставщика на крайний случай, термины и условия договора на поставку электроэнергии определяются в Положении о поставке электроэнергии.

(12) Поставщик на крайний случай ведет отдельный учет по категориям конечных потребителей и составляет отдельные отчеты по поставкам на крайний случай.

(13) Ежегодно до 30 апреля поставщик на крайний случай разрабатывает и представляет Агентству отчет о своей деятельности за предыдущий год в связи с поставкой на крайний случай. Данный отчет должен содержать информацию в отношении количества конечных потребителей, которым предоставлена поставка на крайний случай, количества поставленной электроэнергии и средней продолжительности поставки электроэнергии в контексте обязательства по соответствующей публичной услуге. Отчет публикуется на веб-сайте соответствующего поставщика на крайний случай.

Статья 116. Хранение и представление данных поставщиком

(1) Поставщик обязан хранить в течение не менее пяти лет информацию и документы по всем сделкам, совершенным по договорам на поставку электроэнергии и на производные инструменты электроэнергии, заключенным с оптовыми потребителями и системными операторами, и представлять их по требованию Агентству, Совету по конкуренции, отраслевым органам центрального публичного управления и Секретариату Энергетического сообщества.

(2) Информация, сохраняемая в соответствии с частью (1), должна содержать детали проведенных сделок, такие как продолжительность, правила поставки и расчетов, количество, даты и сроки исполнения, стоимость сделки, средства идентификации соответствующих оптовых потребителей, и специфическую информацию обо всех неисполненных договорах на поставку электроэнергии и на производные инструменты электроэнергии, по которым не произведен расчет.

(3) Агентство может принять решение о предоставлении участникам рынка электроэнергии части информации, предусмотренной частью (2), при условии неразглашения официальной информации ограниченного доступа в отношении определенных участников рынка электроэнергии или некоторых сделок на рынке электроэнергии. Настоящая часть не распространяется на информацию, относящуюся к финансовым инструментам, подпадающим под действие нормативных актов, регулирующих финансовые инструменты.

Глава IX
ПОЛНОМОЧИЯ И ЗАЩИТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Часть 1
Полномочия потребителей

Статья 117. Общие положения. Права и обязанности конечных потребителей

(1) Все конечные потребители имеют право свободно выбирать и менять своего поставщика или агрегатора в соответствии со статьей 121.

(2) Конечный потребитель имеет право одновременно заключать несколько договоров на поставку электроэнергии или соглашений о разделении энергии и с этой целью он вправе иметь более одной точки учета и фактурирования, подключенных к одной точке подключения для соответствующего объекта потребления. В случае технической возможности умные системы учета, внедренные согласно статье 77, могут использоваться для обеспечения возможности одновременного заключения конечными потребителями нескольких договоров на поставку электроэнергии или нескольких соглашений о распределении энергии.

(3) В случае если конечный потребитель заключает несколько договоров на поставку электроэнергии, каждый поставщик берет на себя обязанность за балансировку исключительно в точках учета и фактурирования, в которых он осуществляет поставку электроэнергии.

(4) Конечный потребитель не может заключать более одного договора на поставку электроэнергии для места/мест потребления, по которым данный конечный потребитель уже заключил договор на поставку электроэнергии с поставщиком универсальной услуги или с поставщиком на крайний случай. Другие требования, которые должен соблюдать конечный потребитель при выборе заключить более чем один договор на поставку электроэнергии, устанавливаются в Положении о поставке электроэнергии.

(5) Поставка электроэнергии конечному потребителю осуществляется на основании договора на поставку электроэнергии, заключенного между конечным потребителем и поставщиком. Договор на поставку электроэнергии заключается на основе оферты поставщика, представленной по запросу конечного потребителя. В отступление от положений статей 114 и 115 и без ущерба для прав конечных потребителей на заключение договоров на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене на срок не менее одного года поставщик и конечный потребитель проводят переговоры на рыночных условиях в отношении срока действия договора на поставку электроэнергии и цены на поставляемую электроэнергию. Поставщик обязан заключить договоры на предоставление услуг по передаче электроэнергии и на предоставление услуг по распределению электроэнергии в целях обеспечения поставки электроэнергии к месту потребления конечного потребителя.

(6) Конечный потребитель имеет право заключать договоры об агрегировании в соответствии с положениями настоящей статьи и статьи 120.

(7) Конечный потребитель должен ознакомиться с терминами и условиями договора на поставку электроэнергии и договора об агрегировании до их подписания. Поставщик и агрегатор обязаны проинформировать конечного потребителя о его правах и обязанностях до подписания соответствующего договора.

(8) Конечный потребитель на основании соглашения может разрешить поставщику или агрегатору, с которым он заключил или намерен заключить договор, доступ к своим данным о потреблении. Системный оператор обязан предоставить доступ к данным конечного потребителя согласно статье 78. Ни конечный потребитель, ни поставщики или агрегаторы не несут дополнительных расходов за эту услугу.

(9) Конечный потребитель получает от поставщиков или агрегаторов, с которыми он заключил соответствующие договоры, бесплатно счета-фактуры за предоставленные ему услуги, а также информацию, обосновывающую цены. Конечный потребитель имеет право запросить у своего поставщика бесплатно предоставить информацию в отношении исторического потребления, цен на электроэнергию и начисленных и оплаченных штрафах.

(10) Конечный потребитель пользуется правом на услуги надлежащего качества и на добросовестное управление жалобами со стороны своих поставщиков и агрегаторов. Поставщики и агрегаторы рассматривают жалобы простым, справедливым и оперативным образом. Показатели качества, относящиеся к деятельности по поставке электроэнергии и к деятельности по агрегации, положения, касающиеся выплаты компенсаций конечным потребителям при несоблюдении соответствующих показателей качества, а также касающиеся возмещения расходов, устанавливаются в Положении по поставке электроэнергии.

(11) Конечный потребитель обязан соблюдать термины и условия договора, который он заключил с поставщиком или агрегатором, а также оплачивать услуги, предоставленные

поставщиком или агрегатором в соответствии с условиями договора и в сроки, указанные в соответствующем счете-фактуре.

(12) Бытовые потребители и малые коммерческие общества пользуются правом на универсальную услугу согласно статье 114. Конечные потребители, которые по вине поставщика больше не пользуются его услугами, имеют право на поставку электроэнергии от поставщика на крайний случай на условиях, установленных в статье 115.

(13) Электроустановки конечных потребителей не должны создавать угрозу жизни и здоровью людей, целостности имущества и не провоцировать нарушения нормального функционирования объектов электроэнергетической системы или влиять на электроснабжение других конечных потребителей. Электроустановки должны соответствовать техническим требованиям, изложенным в действующих нормативно-технических документах.

(14) Конечные потребители обязаны обеспечить на условиях, предусмотренных Положением о подключении, доступ персонала системного оператора, осуществляющего контроль и считывание показаний измерительного оборудования, а также контроль, обслуживание и ремонт электросетей, которые принадлежат системному оператору и расположены в пределах собственности конечного потребителя. В случае необоснованного отказа конечного потребителя предоставить системному оператору доступ к измерительному оборудованию или к электрическим сетям системного оператора, находящимся на территории конечного потребителя, системный оператор имеет право отключить электроустановки конечного потребителя от электрической системы, уведомив об этом поставщика. Отношения между конечными потребителями и системными операторами, к электрическим сетям которых подключены электроустановки конечных потребителей, регулируются Положением о подключении, Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, а также иными регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(15) В случае технических или иных нарушений в подаче электроэнергии, не вызванных своими электрическими установками, конечный потребитель имеет право потребовать устранить такие нарушения в кратчайшие сроки в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии и Положением о поставке электроэнергии. Перебои, вызванные внедрением мер, принятых в случае возникновения кризиса в сфере электроэнергетики, не рассматриваются как перебои в поставках электроэнергии в значении настоящей части.

Статья 118. Особые положения договора на поставку электроэнергии

(1) Поставка электроэнергии конечным потребителям осуществляется только на основании договора на поставку электроэнергии, заключенного между поставщиком и конечным потребителем в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии. Договор на поставку электроэнергии должен предусматривать по меньшей мере следующее:

a) наименование и адрес поставщика;

b) предмет договора, показатели качества, касающиеся деятельности по поставке электроэнергии, а также срок первоначального подключения;

c) средства, с помощью которых можно получить обновленную информацию о действующих ценах на поставку электроэнергии, тарифах на услуги по передаче и распределению электроэнергии, иных выплатах за услуги, указанные в пункте i), а также о пакетах продуктов или услуг;

d) способ, которым поставщик уведомляет конечного потребителя об увеличении цены на поставку электроэнергии до его осуществления;

e) условия оплаты, порядок оплаты, случаи, в которых поставщик имеет право требовать предварительной оплаты электроэнергии, поставляемой конечным потребителям, и меры, которые может принять поставщик в случае несоблюдения конечным потребителем договорных обязательств;

f) возможные компенсации, которые должны выплачиваться конечным потребителям в случае несоблюдения показателей качества, связанных с деятельностью по поставке электроэнергии, и случаи возмещения расходов, в том числе в случае ошибочно составленных или изданных с нарушением установленных сроков счетов-фактур;

g) случаи и условия прекращения подачи электроэнергии, отключения и повторного подключения к электрическим сетям электроустановок конечных потребителей;

h) порядок инициирования внесудебных процедур урегулирования споров;

i) виды услуг по техническому обслуживанию, если они предлагаются;

j) срок действия договора на поставку электроэнергии, условия любого продления, изменения, приостановления или расторжения соответствующего договора, условия любого возобновления или прекращения предложения товаров или услуг, предоставляемых пакетом, и взимается ли плата за расторжение договора;

k) иные права и обязанности поставщика и конечного потребителя.

(2) Поставщик и конечный потребитель могут предусмотреть в договоре на поставку электроэнергии возможность снижения электрической нагрузки в определенное время суток.

(3) Договорные условия должны быть справедливыми и представлены потенциальному конечному потребителю до заключения договора на поставку электроэнергии. Если договор на поставку электроэнергии заключается через представителей, конечный потребитель должен быть заранее уведомлен о договорных условиях. Конечным потребителям должно быть предоставлено краткое изложение основных договорных условий в доступной форме и на лаконичном и простом языке.

(4) Стандартные термины и условия договоров на поставку электроэнергии должны быть справедливыми и прозрачными и излагаться ясным, простым и недвусмысленным языком. Поставщику запрещается обязывать конечных потребителей представлять излишнюю документацию в связи с заключением договора на поставку электроэнергии, налагать на конечных потребителей излишнее административное бремя, другие внедоговорные препятствия для осуществления прав конечных потребителей, а также использовать нечестные или вводящие в заблуждение методы продажи. Поставщику запрещается включать в договор ограничительные положения, запрещающие или обусловливающие смену поставщика конечным потребителем. Условия договора, содержащие такие положения, являются недействительными по праву.

(5) Поставщик разрабатывает стандартные договорные условия договора на поставку электроэнергии в соответствии с настоящей статьей и Положением о поставке электроэнергии и публикует эти условия на своем веб-сайте. Стандартные договорные условия могут уточняться в договоре и дополнены в приложениях к нему. Обязательные договорные условия договора на поставку электроэнергии, заключенного между поставщиком универсальной услуги или поставщиком на крайний случай и конечными потребителями, утверждаются Агентством.

(6) Договор на поставку электроэнергии заключается только в случае, если электроустановки конечного потребителя подключены к электрическим сетям с соблюдением норм безопасности.

(7) В случае несвоевременной оплаты потребленной электроэнергии конечные потребители уплачивают пеню в размере и порядке, установленных договором. Размер пени является договорным, но не может превышать среднегодовую взвешенную процентную ставку по новым кредитам, выданным в национальной валюте коммерческими банками за один год, зарегистрированную в предыдущем году и опубликованную в отчете Национального банка Молдовы. Размер пени является единым для всех конечных потребителей, заключивших один и тот же вид договора.

(8) Измерительное оборудование в местах потребления конечных потребителей должно устанавливаться в соответствии с требованиями, предусмотренными статьей 76. Конечные потребители должны содержать измерительное оборудование с установленными пломбами и воздерживаться от любых действий, направленных на мошенническое потребление электроэнергии в обход измерительного оборудования или искажение его показаний. Конечные потребители должны немедленно уведомлять поставщика, системного оператора о любых неисправностях, обнаруженных в работе измерительного оборудования или нарушении целостности пломб системных операторов.

(9) Если доказано, что конечный потребитель потребил электроэнергию в обход измерительного оборудования, путем искажения его показаний или иными средствами потребления электроэнергии, не зарегистрированными измерительным оборудованием, конечный потребитель должен оплатить стоимость потребленной электроэнергии, которая определяется с применением паушальной системы в соответствии с Положением о поставке электроэнергии. Поставщик электроэнергии обязан выплатить оператору распределительной

системы плату за услугу распределения, соответствующую количеству электроэнергии, указанному в счет-фактуре конечному потребителю, в соответствии с положениями настоящей части.

(10) Поставщик может потребовать от системного оператора отключить электроустановки конечных потребителей только в случаях с соблюдением процедур, предусмотренных договором на поставку электроэнергии в соответствии с Положением о поставке электроэнергии.

(11) Поставщик обязан уведомить конечного потребителя о намерении изменить договор на поставку электроэнергии не менее чем за две недели или, в случае бытовых потребителей, – не менее чем за месяц до даты применения изменений. Поставщик обязан уведомить конечного потребителя в срок, указанный в настоящей части, прямо, прозрачно и в доступной форме о любых изменениях цены на поставку электроэнергии, а также о причинах и предварительных условиях, которые оправдывают необходимость корректировки цены и масштаб изменений. Поставщик также обязан уведомить конечного потребителя о том, что он имеет право расторгнуть договор, если не принимает новые условия договора или изменение цены. Публикация на официальных веб-сайтах поставщиков или Агентства заявок поставщиков на утверждение регулируемых цен, а также постановлений Агентства по утверждению регулируемых цен равнозначна соблюдению соответствующими поставщиками обязательства по уведомлению, установленного в настоящей части обязательства по уведомлению.

(12) Поставщик может в одностороннем порядке приостановить или расторгнуть договор на поставку электроэнергии только в случаях и в порядке, предусмотренных договором на поставку электроэнергии в соответствии с Положением о поставке электроэнергии.

(13) Поставщик обязан приложить все усилия для внесудебного урегулирования с конечными потребителями разногласий, связанных с исполнением договоров на поставку электроэнергии, и внедрить эффективный и недискриминационный механизм возмещения расходов или выплаты компенсаций конечным потребителям.

(14) Садоводческим товариществам и гаражно-строительным кооперативам электроэнергия поставляется на основании единого договора, заключенного между садоводческим товариществом или гаражно-строительным кооперативом и поставщиком, если соответствующие ассоциации собственников не воспользовались правом, установленным в части (11) статьи 69.

Статья 119. Право на заключение договора на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированным ценам и на заключение договора на поставку электроэнергии по динамичным ценам

(1) Конечные потребители, установившие умную систему учета, вправе потребовать заключения договора на поставку электроэнергии по динамичным ценам. Все конечные потребители вправе заключить договор на поставку электроэнергии по фиксированной цене сроком не менее чем на один год.

(2) Каждый поставщик, число конечных потребителей которого составляет более 200 000, предоставляет по заявлению конечного потребителя возможность подписания договора на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене. Для обеспечения выполнения этого обязательства каждый поставщик, число конечных потребителей которого составляет более 200 000, в первый день декабря и первый день июня каждого года должен до конца соответствующего месяца разработать общие термины и условия договоров на поставку электроэнергии на определенный срок по фиксированной цене, которые он может предложить конечным потребителям с начала следующего месяца. Поставщик публикует соответствующие термины и условия на своем веб-сайте и доводит их до сведения Агентства.

(3) В отступление от положений части (2) Агентство освобождает поставщика, число конечных потребителей которого составляет более 200 000, от обязанности предложить договор на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене, если выполнены в совокупности следующие условия:

a) поставщик предлагает только договоры по динамичным ценам;

b) освобождение не оказывает негативного влияния на конкуренцию;

c) для конечных потребителей существует достаточно оферт по договорам на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене.

(4) До заключения или продления любого договора из предусмотренных частью (1) конечные потребители должны получить краткое изложение основных положений и условий договора в доступной форме и на ясном и лаконичном языке. В резюме излагаются права конечных потребителей, предусмотренные статьей 118, и содержится по меньшей мере следующая информация:

a) общая цена и ее составляющие;

b) объяснение того, является ли цена фиксированной, переменной или динамичной;

c) адрес электронной почты поставщика и информация о горячей телефонной линии поддержки для конечных потребителей;

d) при необходимости информация о разовых платежах, рекламных акциях, дополнительных услугах и скидках.

(5) Конечные потребители, которые заключили договоры на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене, имеют право участвовать в разделении энергии, предлагать услуги по диспетчеризируемому потреблению, а также активно способствовать удовлетворению потребностей в гибкости электроэнергетической системы в соответствии с настоящим законом.

(6) Поставщики предоставляют конечным потребителям необходимую информацию о преимуществах, затратах и рисках, связанных с заключением договора на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене или договора на поставку электроэнергии по динамичным ценам, включая информацию о необходимости установки соответствующего оборудования для измерения электроэнергии. Поставщики не имеют права изменять в одностороннем порядке термины и условия договоров на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене и не могут расторгать эти договоры до истечения срока их действия.

(7) Поставщики обязаны получить прямое согласие каждого конечного потребителя до заключения с ним договора на поставку электроэнергии по динамичным ценам.

(8) Принципы, процедура и требования, которые должны соблюдаться при заключении договоров на поставку электроэнергии по динамичным ценам, а также при заключении договоров на поставку электроэнергии на определенный срок и по фиксированной цене, устанавливаются в Положении по поставке электроэнергии.

(9) Агентство осуществляет мониторинг изменений на рынках электроэнергии, оценивает риски, которые могут возникнуть из-за новых продуктов и услуг, и принимает меры в отношении недобросовестных практик, а также соответствующие меры в случае выявления незаконных платежей за расторжение договора, не разрешенных в соответствии с условиями, установленными в части (6) статьи 121. В течение по меньшей мере десяти лет с момента становления доступными договоров на поставку электроэнергии по динамическим ценам Агентство осуществляет мониторинг и публикует ежегодный отчет об основных изменениях этих видов договоров, включая рыночные предложения и влияние на счета-фактуры конечных потребителей, а также уровень волатильности цен.

Статья 120. Агрегация

(1) Агрегация осуществляется на основании договора об агрегации, заключенного между конечным потребителем и агрегатором.

(2) Конечные потребители свободны в совершении сделок с электроэнергетическим предприятием по своему выбору, в том числе в отношении услуг по агрегации, кроме поставки, независимо от договора на поставку электроэнергии.

(3) Конечные потребители имеют право заключать договор агрегации без согласия своего поставщика или других электроэнергетических предприятий, с которыми они состоят в договорных отношениях. При заключении договора агрегации и в течение срока его действия права и обязанности конечных потребителей в отношении участия в сделках, компенсации и установления цен, расчетов по сделкам, связанным с предоставлением услуг по диспетчеризируемому потреблению на соответствующих рынках электроэнергии, переходят к агрегатору. Требования к предоставлению услуг по диспетчеризируемому потреблению на соответствующих рынках электроэнергии устанавливаются в Кодексе электрических сетей и в соответствующих ТУМ, утвержденных Агентством.

(4) Агрегаторы предоставляют конечным потребителям полную информацию о терминах и условиях предлагаемых им договоров.

(5) Договор агрегации должен содержать как минимум информацию о договаривающихся сторонах, предмете и основных обязательствах договаривающихся сторон, принципах и условиях осуществления агрегации, порядке расчетов, ответственности сторон за несоблюдение терминов и условий договора, способах осуществления связи и обмена информацией, мерах по защите данных, сроке действия договора, условиях внесения изменений в договор, включая условия расторжения договора.

(6) Агрегаторы бесплатно предоставляют конечным потребителям по их запросу соответствующую информацию о диспетчерском потреблении или о поставленной и проданной электроэнергии не менее одного раза за каждый расчетный период.

(7) Конечные потребители пользуются правами, предусмотренными частями (2)–(4) и (6), без дискриминации с точки зрения затрат, усилий и времени. В частности, конечный потребитель не должен подвергаться дискриминационным техническим или административным требованиям, процедурам или платежам со стороны своего поставщика на том основании, что он заключил договор об агрегации.

(8) Агрегатор информирует оператора передающей системы или оператора распределительной системы, к электрической системе которого подключены электроустановки конечного потребителя, а также поставщика этого конечного потребителя о заключении договора агрегации.

(9) Условия, на которых осуществляется агрегация, включая модели агрегации, и правовые отношения между агрегаторами и конечными потребителями должны устанавливаться в положении, утверждаемом Агентством.

Статья 121. Процедура смены поставщика или агрегатора

(1) Право конечного потребителя на смену поставщика или агрегатора осуществляется на недискриминационной основе с точки зрения затрат, усилий и времени. Процедура смены поставщика или агрегатора конечным потребителем регулируется Положением о процедуре смены поставщика или агрегатора, которое, в частности предусматривает:

a) этапы процесса смены поставщика или агрегатора;

b) условия, которые должен выполнить новый поставщик или агрегатор;

c) права и обязанности нового поставщика или агрегатора по отношению к другим сторонам, вовлеченным в процесс смены;

d) права и обязанности текущего поставщика или агрегатора в контексте расторжения договора на поставку электроэнергии или договора агрегации;

e) права и обязанности системного оператора, эксплуатирующего электросети, к которым подключены электроустановки конечного потребителя;

f) права и обязанности конечного потребителя, инициирующего процедуру смены поставщика или агрегатора;

g) способы расчета предыдущих финансовых обязательств конечного потребителя;

h) механизмы коллективной смены поставщика или агрегатора, обеспечивающие максимальную защиту конечных потребителей, во избежание любых злоупотреблений.

(2) Смена поставщика или агрегатора осуществляется не более чем в 20-дневный срок на основании заявления, поданного конечным потребителем. Управление процедурой смены поставщика или агрегатора может осуществляться конечным потребителем или новым поставщиком либо агрегатором, действующим на основании полномочий, предоставленных конечным потребителем в соответствии с положениями Гражданского кодекса.

(3) В случае смены поставщика оператор передающей системы или оператор распределительной системы обязан заключить с новым поставщиком договор на оказание услуги по передаче электроэнергии или на оказание услуги по распределению электроэнергии для места/мест потребления, указанных конечным потребителем. В случае смены поставщика конечным потребителем применяется принцип "мощность следует за конечным потребителем".

(4) Смена поставщика или агрегатора не освобождает конечного потребителя от его договорных обязательств, включая исполнение обязательств по оплате счетов-фактур, изданных предыдущим поставщиком или агрегатором.

(5) Конечный потребитель имеет право запросить у своего текущего поставщика или текущего агрегатора всю соответствующую информацию и данные, касающиеся его

потребления электроэнергии.

(6) Конечные потребители не могут быть обязаны оплачивать какие-либо сборы за смену поставщика или агрегатора при смене поставщика или агрегатора. В отступление от данного принципа поставщики или агрегаторы могут взимать плату за одностороннее расторжение договора с конечными потребителями, которые добровольно расторгают договоры на поставку электроэнергии, заключенные на определенный срок и по фиксированной цене, до истечения срока их действия, при условии, что обязанность по уплате соответствующей платы предусмотрена в договоре, заключенном конечным потребителем добровольно, и что данное обязательство было отчетливо доведено до сведения конечного потребителя до заключения договора. Плата за расторжение договора должна быть соразмерной и не превышать прямые экономические убытки, которые поставщик или агрегатор может понести в результате одностороннего расторжения договора конечным потребителем, включая расходы, связанные с уже произведенными инвестициями или предоставленными услугами в рамках соответствующего договора. Бремя доказывания прямых экономических убытков лежит на поставщике или агрегаторе, а контроль за допустимостью платы за расторжение договора относится к компетенции Агентства.

(7) Текущий поставщик или текущий агрегатор обязан продолжить предоставление услуг на основании договора с конечным потребителем, который инициировал процесс смены до завершения соответствующего процесса смены. Текущему поставщику или агрегатору, а также системному оператору запрещается каким-либо образом препятствовать конечному потребителю в процессе смены поставщика или агрегатора.

(8) Измерительное оборудование, установленное в месте/местах потребления небытового потребителя, который запрашивает смену поставщика или агрегатора, должно позволять почасовой учет потребления электроэнергии, обеспечивать их подключение к автоматизированной системе учета электроэнергии системного оператора посредством установки коммуникационного оборудования и соответствовать требованиям Положения об измерении электроэнергии в коммерческих целях. Действующий поставщик или агрегатор обязаны направить конечному потребителю итоговый счет-фактуру в срок, не превышающий шести недель со дня завершения процесса смены, на основании показаний измерительного оборудования, переданных ему системным оператором.

(9) Любой спор между текущим поставщиком или агрегатором и конечным потребителем, не связанный с задолженностью по оплате поставленной электроэнергии, не приостанавливает процесс смены и не препятствует заключению договора на поставку электроэнергии с новым поставщиком или договора агрегации с новым агрегатором.

(10) Системный оператор, поставщики и агрегаторы ведут раздельный учет жалоб, касающихся механизма смены поставщика или агрегатора, и ежеквартально отчитываются Агентству о применении и соблюдении Положения о процедуре смены поставщика или агрегатора.

(11) Бытовые потребители имеют право участвовать в механизмах коллективной смены поставщика или агрегатора, внедряемых на прозрачных и недискриминационных условиях. Участие бытовых потребителей в механизмах коллективной смены поставщика или агрегатора является открытым и добровольным и не должно налагать прямые обязательства на участников данного механизма в части принятия оферт по поставке или агрегированию. Запрещено применение любых злоупотребляющих практик, препятствующих смене поставщика или агрегатора конечным потребителем, а также применение регулирующих или административных препятствий в этих целях.

Статья 122. Активные потребители

(1) Конечные потребители имеют право действовать как активные потребители и не должны подвергаться непропорциональным или дискриминационным платежам, процедурам, техническим или административным требованиям либо тарифам за предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии, не отражающим затраты.

(2) Права и обязанности активных потребителей устанавливаются настоящим законом, Положением о поставке электроэнергии, Положением о подключении, а также другими регулирующими нормативными актами. Активные потребители имеют следующие особые права:

а) работать напрямую или через агрегацию;

b) продавать электроэнергию собственного производства, в том числе посредством двусторонних договоров;

c) участвовать в механизмах гибкости и механизмах энергоэффективности;

d) передавать третьим лицам управление электроустановками, необходимыми для их деятельности, включая установку, эксплуатацию, обработку и хранение данных, при этом третье лицо не будет считаться активным потребителем;

e) оплачивать регулируемые тарифы на услуги по передаче электроэнергии и услуги по распределению электроэнергии, установленные недискриминационным, прозрачным и отражающим затраты образом согласно статьям 130 и 131, отдельно учитывающие электроэнергию, поставляемую в электросеть, и электроэнергию, потребляемую из электросети, обеспечивая адекватный и сбалансированный вклад в распределение общих затрат на электроэнергетическую систему.

(3) Активные потребители несут финансовую ответственность за дисбалансы, которые они вызывают в электроэнергетической системе. В связи с этим активные потребители действуют как стороны, отвечающие за балансировку, или могут передать финансовую ответственность за созданные дисбалансы стороне, ответственной за балансировку. В связи с участием в рынках электроэнергии активные потребители обязаны выполнять также другие требования и обязательства, установленные настоящим законом, Правилами рынка электроэнергии, а также другими регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(4) Активные потребители, владеющие установками для хранения энергии:

a) имеют право на подключение к электрическим сетям в сроки и на условиях, изложенных в статьях 71–73 и в Положении о подключении;

b) не обязаны вносить двойную плату или двойные тарифы, связанные с доступом к электросети, за хранящуюся в их помещениях электроэнергию или при поставке услуг гибкости системным операторам;

c) не обязаны выполнять непропорционально высокие требования в отношении разрешительных документов или уплаты определенных платежей;

d) имеют право поставлять более одной услуги одновременно при условии, что это технически возможно.

(5) Агентство определяет путем принятия постановления, основанного на объективных и пропорциональных критериях, максимальный уровень технологической мощности генерации, которую конечные потребители имеют право устанавливать в качестве активных потребителей.

(6) Активные потребители могут стать профессиональными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников/коллективно действующими профессиональными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников, действующими коллективно, и дополнительно пользоваться гарантиями и схемами поддержки, установленными Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016, при условии соблюдения ими условий, установленных в статье 39^{1} указанного закона. Активные потребители, действующие в качестве профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников энергии/коллективно действующих профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников энергии, действующих коллективно, не имеют права заниматься иной деятельностью, кроме предусмотренной Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016.

Статья 123. Право на совместное потребление электроэнергии

(1) Бытовые потребители, малые и средние коммерческие общества, а также органы публичной власти имеют право участвовать в совместном потреблении электроэнергии в качестве активных потребителей на недискриминационной основе, в пределах географической зоны оператора распределительной системы или в пределах другой географической зоны, определенной Агентством. Агентство может расширить посредством принятия постановления список категорий конечных потребителей, имеющих право на совместное потребление электроэнергии.

(2) Активные потребители имеют право совместно потреблять/делить между собой электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, на основе частных

соглашений или при посредстве юридического лица. Участие в совместном потреблении электроэнергии не должно составлять основную коммерческую или профессиональную деятельность активных потребителей, участвующих в делении.

(3) Активные потребители могут назначить третью сторону в качестве организатора совместного потребления электроэнергии в соответствии с условиями, установленными в постановлении Агентства.

(4) Совместное потребление электроэнергии не рассматривается как поставка электроэнергии и для этого не требуется лицензия.

(5) Условия, которые должны выполняться для участия в совместном потреблении электроэнергии, права и обязанности активных потребителей, других электроэнергетических предприятий, вовлеченных в реализацию совместного потребления электроэнергии, устанавливаются в постановлении Агентства, принятым в этой связи.

(6) Положения настоящей статьи не затрагивают право конечных потребителей выбирать поставщика согласно статье 117 и положения, регулирующие деятельность по поставке электроэнергии.

Статья 124. Диспетчеризируемое потребление за счет агрегации

(1) Конечные потребители, в том числе обеспечивающие диспетчеризируемое потребление посредством агрегации, имеют право на участие в рынках электроэнергии и недискриминационное отношение, наряду с производителями, в порядке, установленном настоящим законом и Правилами рынка электроэнергии.

(2) При закупке системных услуг системные операторы должны относиться к участникам рынка, участвующим в агрегации диспетчеризируемого потребления, без дискриминации, наряду с производителями, на основе их технических возможностей.

(3) Агентство устанавливает в Правилах рынка электроэнергии особые положения, касающиеся участия в рынках электроэнергии конечных потребителей, предлагающих услуги диспетчеризируемого потребления посредством агрегации, включая, но не ограничиваясь этим:

a) право агрегаторов, включая право независимых агрегаторов, участвовать в рынках электроэнергии без согласия других участников рынка;

b) недискриминационные и прозрачные правила, четко определяющие полномочия и обязанности электроэнергетических предприятий и конечных потребителей, предоставляющих услуги диспетчеризируемого потребления посредством агрегации;

c) недискриминационные и прозрачные правила и процедуры, регулирующие обмен данными между агрегаторами и другими электроэнергетическими предприятиями, облегчающие доступ к информации на равных и недискриминационных условиях, обеспечивая при этом неразглашение чувствительной с коммерческой точки зрения информации или персональных данных конечных пользователей;

d) запрет для поставщиков электроэнергии налагать необоснованные платежи, пени или другие договорные ограничения на конечных потребителей, заключивших договоры с независимыми агрегаторами;

e) механизм разрешения разногласий между агрегаторами и другими участниками рынка, в том числе, касающихся ответственности за балансировку;

f) финансовая ответственность агрегаторов за дисбалансы, которые они вызывают в электроэнергетической системе. Для этого данные участники рынка выступают в качестве ответственных за балансировку сторон или делегируют свою ответственность за балансировку ответственной за балансировку стороне.

(4) Электроэнергетические предприятия или конечные потребители, предоставляющие услуги диспетчеризируемого потребления посредством агрегации, обязаны выплачивать финансовую компенсацию другим участникам рынка или сторонам, ответственным за балансировку, если эти участники рынка или стороны, ответственные за балансировку, непосредственно пострадали от активации диспетчеризируемого потребления. Такая компенсация должна ограничиваться только покрытием расходов, понесенных поставщиками конечных потребителей, предоставляющих услуги диспетчеризируемого потребления посредством агрегации, или ответственными за балансировку сторонами поставщиков в период активации диспетчеризируемого потребления.

(5) Агентство устанавливает в Правилах рынка электроэнергии порядок расчета финансовой компенсации, предусмотренной частью (4), и процедуру выплаты. При

разработке метода расчета финансовой компенсации Агентство может принять во внимание выгоды, приносимые независимыми агрегаторами другим участникам рынка. В этом случае агрегаторы или конечные потребители, предоставляющие услуги диспетчеризируемого потребления посредством агрегации, могут быть обязаны участвовать в выплате такой финансовой компенсации только в том случае и в той степени, в которой выгоды для поставщиков, конечных потребителей и их ответственных за балансировку сторон не превышают прямых понесенных затрат.

(6) Финансовая компенсация, предусмотренная частью (4), не должна создавать преград вхождению агрегаторов на рынки электроэнергии или препятствий для предоставления услуг гибкости.

(7) Системные операторы разрабатывают технические требования к участию диспетчеризируемого потребления на рынках электроэнергии, исходя из специфических характеристик этих рынков и мощностей диспетчеризируемого потребления, в соответствии с требованиями, установленными в кодексе сетей по диспетчеризируемому потреблению, утвержденном Агентством. Разработанные технические требования должны покрывать участие диспетчеризируемого потребления с включением агрегации нагрузки. Системные операторы сотрудничают с целью согласования технических требований для участия диспетчеризируемого потребления на рынках электроэнергии. Системные операторы представляют разработанные технические требования Агентству для утверждения. Агентство рассматривает предложения, представленные системными операторами, и после консультаций с заинтересованными сторонами посредством постановления утверждает своим постановлением соответствующие технические требования. Постановление Агентства публикуется на его официальном веб-сайте Агентства или на веб-сайтах системных операторов.

Статья 125. Энергетические сообщества граждан

(1) Физические и юридические лица, как они определены в настоящей части, имеют право свободно и добровольно участвовать в энергетических сообществах граждан с основной целью получения экологических, экономических или социальных выгод на уровне этого сообщества. Членами энергетического сообщества граждан могут быть следующие лица:

a) физические лица, обладающие полной дееспособностью, включая государственных служащих, без ущерба для любого положения об обратном;

b) органы местного публичного управления, предприятия, принадлежащие органам местного публичного управления, и ассоциации органов местного публичного управления;

c) производственные кооперативы, созданные в соответствии с положениями Закона о производственных кооперативах № 1007/2002;

d) предпринимательские кооперативы, созданные в соответствии с Законом о предпринимательских кооперативах № 73/2001;

e) мелкие и малые коммерческие сообщества.

(2) Мелкие и малые коммерческие сообщества могут участвовать в энергетическом сообществе граждан при условии, что их участие в энергетическом сообществе граждан не является их основной коммерческой или профессиональной деятельностью.

(3) Если энергетическое сообщество граждан создается как доходное юридическое лицо, преследующее цель получения прибыли, устав/учредительный документ должен прямо предусматривать, что полученная прибыль будет использоваться для нужд этого сообщества или его членов и/или участников, но не будет использоваться для выплаты дивидендов его членам и/или участникам.

(4) Энергетическое сообщество граждан является автономным образованием, которое действует от своего имени и может осуществлять права и нести обязательства независимо от своих членов и/или участников.

(5) Энергетическое сообщество граждан управляется и контролируется его членами и/или участниками. При организации процесса принятия решений в рамках энергетического сообщества граждан его члены и/или участники должны стремиться к реализации принципа демократического управления, а именно, чтобы каждый член обладал только одним голосом. Применение этого принципа не должно ущемлять интересы членов и/или участников энергетического сообщества граждан, которые вносят значительный вклад в уставный капитал юридического лица, преследующего цель получения прибыли.

(6) Члены и участники энергетического сообщества граждан:

a) имеют право выйти из сообщества, соблюдая правила смены поставщика, установленные в статье 121;

b) сохраняют свои права и обязанности в качестве конечных потребителей или активных потребителей, предусмотренные настоящим законом.

(7) За исключением органов местного публичного управления и предприятий, полностью принадлежащих органам местного публичного управления, а также за исключением производственных и предпринимательских кооперативов, член энергетического сообщества граждан не может быть одновременно членом другого энергетического сообщества граждан, действующего в той же административно-территориальной единице.

(8) Энергетическое сообщество граждан может действовать в рамках одной или нескольких административно-территориальных единиц.

(9) Статус энергетического сообщества граждан приобретается юридическим лицом путем его регистрации в Реестре энергетических сообществ граждан, который ведет Агентство. Для регистрации в Реестре энергетических сообществ граждан заявитель подает в Агентство заявление в соответствии с Положением об энергетических сообществах граждан, утвержденным Агентством, с указанием по меньшей мере следующей информации:

a) наименование юридического лица, которое запрашивает регистрацию в качестве энергетического сообщества граждан;

b) имя, фамилия, адрес и фискальный код его членов и/или участников, являющихся физическими лицами, а также название, юридический адрес и фискальный код членов и/или участников – юридических лиц;

c) виды деятельности, которые будет осуществлять соответствующее юридическое лицо, в соответствии с перечнем видов деятельности, согласно положениям частей (12)–(14);

d) административно-территориальная единица или административно-территориальные единицы, в которых юридическое лицо намерено осуществлять свою деятельность.

(10) Заявление, предусмотренное частью (9), должно сопровождаться уставом/ учредительным документом соответствующего юридического лица, подтверждающими выполнение требований, установленных в частях (1)–(7). Эти требования должны соблюдаться в течение всего периода, когда юридическое лицо намерено осуществлять конкретную деятельность энергетического сообщества граждан.

(11) Порядок регистрации и снятия с регистрации энергетических сообществ граждан, а также процедура обновления Реестра энергетических сообществ граждан устанавливается в Положении об энергетических сообществах граждан.

(12) Энергетическое сообщество граждан осуществляет следующие виды деятельности: производство электроэнергии, в том числе из возобновляемых источников, совместное потребление электроэнергии, хранение энергии, распределение электроэнергии, поставка электроэнергии, агрегация, предоставление услуг гибкости и балансировки, а также предоставление услуг энергоэффективности, перезарядки электромобилей и других энергетических услуг своим членам и/или участникам.

(13) Энергетическое сообщество граждан может также осуществлять дополнительно к предусмотренным в части (12) также следующие виды деятельности:

a) управление программами, финансируемыми из источников национального публичного бюджета, или участие в таких программах, поддерживающих цель энергетического сообщества граждан;

b) предоставление технической помощи в управлении или участии своих членов и/или участников в программах, финансируемых из источников национального публичного бюджета, поддерживающих цель энергетического сообщества граждан;

c) предоставление информации, обучение и повышение осведомленности по вопросам устойчивой энергетики;

d) деятельность по борьбе с энергетической бедностью и поддержке уязвимых потребителей, живущих за чертой бедности, независимо от того, являются ли эти потребители членами соответствующего энергетического сообщества граждан. Мероприятия могут включать поставку электроэнергии, обновление жилищ уязвимых потребителей или другие мероприятия, улучшающие энергетические характеристики этих жилищ.

(14) Энергетическое сообщество граждан может осуществлять также деятельность сообществ возобновляемых источников энергии, предусмотренную статьей 39^5 Закона о

продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016.

Статья 126. Функционирование и права энергетических сообществ граждан. Продвижение энергетических сообществ граждан

(1) На энергетические сообщества граждан распространяются недискриминационные, справедливые, соразмерные и прозрачные процедуры и тарифы, в том числе в отношении регистрации и лицензирования, а также в отношении применения регулируемых тарифов на предоставление услуги по передаче электроэнергии и услуги по распределению электроэнергии, установленных без дискриминации, прозрачно и с отражением затрат, согласно статьям 130 и 131, обеспечивая их адекватный и сбалансированный вклад в разделение общих расходов электроэнергетической системы и оплату соответствующих тарифов, утвержденных Агентством.

(2) Энергетические сообщества граждан, поставляющие электроэнергию, предоставляющие услуги по агрегации или осуществляющие другие виды деятельности на рынках электроэнергии, должны соблюдать нормативные положения, регулирующие эту деятельность. Лицензии на осуществление энергетическим сообществам граждан деятельности по производству электроэнергии, хранению энергии, поставке электроэнергии или агрегации выдаются в порядке, установленном в части (9) статьи 20.

(3) При условии соблюдения прав своих членов и участников в качестве конечных потребителей, предусмотренных статьями 117 и 118, энергетические сообщества граждан могут предоставлять услуги по поставке электроэнергии своим членам без необходимости получения лицензии на осуществление этой деятельности.

(4) Энергетические сообщества граждан имеют право на доступ ко всем рынкам электроэнергии, как напрямую, так и через агрегацию, на недискриминационной основе.

(5) К энергетическим сообществам граждан применяется недискриминационный подход в отношении их деятельности, прав и обязанностей в качестве конечных потребителей, производителей, поставщиков или агрегаторов.

(6) Энергетические сообщества граждан несут ответственность за дисбалансы, которые они вызывают в электроэнергетической системе. В этой связи энергетические сообщества граждан являются ответственными за балансировку сторонами или могут делегировать финансовую ответственность за созданные дисбалансы ответственной за балансировку стороне.

(7) На энергетические сообщества граждан распространяются правила для активных потребителей в отношении потребления электроэнергии собственного производства в значении настоящего закона.

(8) Энергетические сообщества граждан имеют право организовывать в рамках каждого сообщества деятельность по совместному потреблению электроэнергии, производимой электростанциями, принадлежащими соответствующему энергетическому сообществу граждан, при условии соблюдения других требований, установленных к энергетическому сообществу граждан в соответствии с настоящим законом, а также при условии сохранения прав и обязанностей своих членов и участников в качестве конечных потребителей. Совместное потребление электроэнергии в рамках энергетических сообществ граждан должно быть организовано таким образом, чтобы не затрагивать применение соответствующих регулируемых тарифов, в соответствии с прозрачным анализом затрат и выгод распределенных ресурсов, разработанным Агентством.

(9) При условии справедливой компенсации, размер которой определяет Агентство, системные операторы сотрудничают с энергетическими сообществами граждан для облегчения передачи электроэнергии внутри энергетических сообществ граждан.

(10) Энергетические сообщества граждан имеют право на территории, на которой они осуществляют деятельность, владеть распределительными электросетями и эксплуатировать их на территории, на которой они осуществляют деятельность, при условии соблюдения следующих условий:

a) энергетические сообщества граждан заключают договор на эксплуатацию принадлежащих им сетей с системным оператором, к электрическим сетям которого подключены сети энергетических сообществ граждан;

b) энергетические сообщества граждан оплачивают соответствующие регулируемые тарифы, применяемые в точках подключения их сетей к электрическим сетям за пределами энергетических сообществ граждан. Регулируемые тарифы должны отдельно отражать

электроэнергию, поставляемую в электрическую систему оператора объединенной системы, и электроэнергию, потребляемую из электрической системы оператора объединенной системы;

c) энергетические сообщества граждан не должны допускать дискриминации или ущемления прав конечных потребителей, электроустановки которых остаются подключенными к электрическим сетям системного оператора.

(11) Энергетические сообщества граждан, эксплуатирующие распределительные электросети согласно части (10), обязаны обеспечивать доступ третьих лиц к своим сетям с соблюдением требований, установленных в статье 71. Тарифы, применяемые энергетическими сообществами граждан, устанавливаются, применяются и пересматриваются согласно соответствующим принципам, установленным в статье 70.

(12) Энергетические сообщества граждан, эксплуатирующие распределительные электрические сети согласно части (10), пользуются исключениями, установленными для операторов закрытых распределительных систем, предусмотренными частью (2) статьи 69.

(13) Члены и участники энергетических сообществ граждан, эксплуатирующих распределительные электрические сети согласно части (10), имеют право заключать договоры на поставку электроэнергии с любым поставщиком по своему выбору. В этом случае соответствующее энергетическое сообщество граждан обязано произвести перерасчет применяемого тарифа в отношении соответствующего члена или участника и включить в тариф только расходы, связанные с эксплуатацией электрических сетей этим сообществом. Энергетическому сообществу граждан запрещается каким-либо образом препятствовать своим членам и участникам в осуществлении права на смену поставщика.

(14) Агентство разрабатывает и утверждает Положение об энергетических сообществах граждан, в котором устанавливаются требования к ведению Реестра энергетических сообществ граждан, регистрации энергетических сообществ граждан в этом реестре, к их деятельности, включая установление предельных мощностей генерирующих установок энергетического сообщества граждан, на основе объективных и пропорциональных критериев, способы деления для совместного потребления электроэнергии, произведенной внутри сообщества, между его членами и участниками, аспекты, связанные с неразделенной электроэнергией, а также другие требования, подлежащие исполнению. С целью содействия развитию энергетических сообществ граждан Национальное Агентство устанавливает в своих регулирующих нормативных актах права и обязанности системных операторов, поставщиков и других участников рынка в части подключения, учета электроэнергии, фактурирования, а также других аспектов, имеющих значение для развития, надлежащего функционирования и интеграции таких сообществ на рынках электроэнергии.

(15) Каждые два года отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики проводит при поддержке Агентства анализ потенциала развития, а также препятствий в развитии энергетических сообществ граждан и впоследствии, если сочтет необходимым, разрабатывает и внедряет меры стимулирования и поддержки развития энергетических сообществ граждан. Этот анализ также должен оценить, могут ли энергетические сообщества граждан быть открытыми для трансграничного участия.

(16) Правительство при поддержке отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики в соответствии с положениями Закона о государственной помощи № 139/2012 и Закона о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014 разрабатывает и предоставляет конечным потребителям и сторонам, указанным в части (1) статьи 125, программы поддержки из государственного бюджета, облегчающие доступ к финансированию, в целях развития энергетических сообществ граждан.

(17) Правительство при содействии отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики, Агентства и публичного учреждения, обеспечивающего поддержку для внедрения политики государства в области энергоэффективности и продвижения использования электроэнергии из возобновляемых источников, предоставляет помощь органам местного публичного управления для упрощения процесса учреждения энергетических сообществ граждан и непосредственного участия в них административно-территориальных единиц, включая консультативную помощь по вопросам, связанным с регулированием деятельности энергетических сообществ граждан и наращиванием их потенциала.

Часть 2

Защита прав потребителей

Статья 127. Защита прав уязвимых потребителей

(1) Уязвимые потребители и потребители, затронутые энергетической бедностью, подпадают под защиту политикой социальной защиты и пользуются специальными мерами социальной защиты или другими мерами, предусмотренными настоящим законом, Законом об энергетике № 174/2017, а также Законом о Фонде снижения энергетической уязвимости № 241/2022, которые не предполагают государственное вмешательство в установление цен на поставку электроэнергии. Электрические установки уязвимых конечных потребителей и потребителей, затронутых энергетической бедностью, не могут быть отключены от электросетей в ситуациях, предусмотренных Положением о поставке электроэнергии.

(2) В отступление от положений части (1) при установлении цен на поставку электроэнергии уязвимым бытовым потребителям или потребителям, затронутым энергетической бедностью, могут применяться меры государственного вмешательства согласно статье 109.

(3) Меры, предусмотренные частью (1), не должны препятствовать фактическому открытию и функционированию рынков электроэнергии в соответствии с принципами, установленными настоящим законом. Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о применении соответствующих мер.

(4) В отношении уязвимых потребителей поставщики могут применять механизмы поддержки с целью недопущения прекращения поставки электроэнергии этой категории конечных потребителей, в том числе в случае несвоевременной оплаты счетов за потребленную электроэнергию.

Статья 128. Энергетическая бедность

Отраслевой орган центрального публичного управления в области энергетики в сотрудничестве с отраслевым органом центрального публичного управления в области социальной политики проводит оценку количества бытовых потребителей, затронутых энергетической бедностью, с учетом внутренних энергетических услуг, необходимых для обеспечения базовых стандартов жизни в соответствующем национальном контексте, действующей социальной политики и других соответствующих политик, а также с учетом руководящих принципов в отношении соответствующих показателей энергетической бедности в рамках Энергетического сообщества. С этой целью соответствующие отраслевые органы центрального публичного управления определяют набор критериев для оценки количества бытовых потребителей, затронутых энергетической бедностью на национальном уровне, который может включать низкий уровень дохода, высокие расходы на энергию из располагаемого дохода и низкую энергетическую эффективность. По результатам оценки соответствующие политики и меры по борьбе с энергетической бедностью включаются в Национальный интегрированный план по энергетике и климату, предусмотренный статьей 7^2 Закона об энергетике № 174/2017, а также другими программными документами.

Глава X
РЕГУЛИРОВАНИЕ ЦЕН И ТАРИФОВ. РАЗДЕЛЕНИЕ УЧЕТА

Статья 129. Цены и тарифы, применяемые в электро-энергетическом секторе

(1) В электроэнергетическом секторе применяются следующие цены и тарифы:

a) рыночные цены, обусловленные спросом и предложением на рынках электроэнергии;

b) регулируемые цены и тарифы.

(2) К категории регулируемых цен и тарифов относятся:

a) регулируемые цены на электрическую и тепловую энергию, вырабатываемую городскими теплоэлектростанциями;

b) регулируемые тарифы на услугу по передаче электроэнергии;

c) регулируемые тарифы на услугу по распределению электроэнергии, включая тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня напряжения распределительных электросетей;

d) регулируемые цены на поставку электроэнергии поставщиком на крайний случай, в случае, предусмотренном в части (3) статьи 115, и поставщиком универсальной услуги, в

случаях, предусмотренных частью (7) статьи 109 и в части (3) статьи 114, включая биноминальные тарифы и цены, дифференцированные в зависимости от часов потребления;

e) регулируемые тарифы на вспомогательные услуги, предоставляемые оператором передающей системы и оператором распределительной системы, включая тарифы на подключение, подачу напряжения и повторное подключение;

f) в случае национальной правовой монополии на торговые услуги – регулируемые тарифы на услуги по осуществлению операций на рынке электроэнергии;

g) регулируемые цены на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком электроэнергии, согласно части (8) статьи 87;

h) регулируемые цены на объемы электроэнергии или на услуги, предоставляемые посредством регулируемых механизмов, предусмотренных частью (8) статьи 92;

i) временные цены на произведенную электроэнергию в случае энергетических кризисов.

(3) Расходы и доходы, связанные с осуществлением оператором передающей системы лицензируемой деятельности по централизованному управлению электроэнергетической системой, учитываются при расчете и утверждении регулируемого тарифа на услугу по передаче электроэнергии.

(4) Специальные тарифы или комиссии, связанные с индивидуальными сделками, не применяются при осуществлении межзональной торговли электроэнергией.

(5) Регулируемые цены и тарифы, предусмотренные частью (2), определяются согласно соответствующим методологиям расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов, разработанных и утвержденных Агентством в соответствии с настоящим законом.

(6) При разработке методологий расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов Агентство учитывает лучшие практики тарифных методологий для установления тарифов на услуги по передаче и распределению электроэнергии, включенные в отчет Регулирующего комитета Энергетического сообщества, разработанный в соответствии с требованиями, изложенными в рамках Энергетического сообщества.

Статья 130. Общие принципы регулируемых цен и тарифов

(1) При рассмотрении и утверждении регулируемых цен и тарифов Агентство применяет принцип максимальной эффективности при минимальных затратах.

(2) Регулируемые тарифы на предоставление услуги по передаче и распределению электроэнергии должны отражать затраты, быть прозрачными и учитывать необходимость обеспечения надежности функционирования и гибкости электросети, основываться на фактически понесенных затратах в той мере, в которой они соответствуют затратам эффективного и структурно сопоставимого системного оператора, и применяться без дискриминации. Регулируемые тарифы не должны включать отдельные расходы, которые поддерживают политические цели, не соответствующие целям, изложенным в настоящем законе.

(3) Методы, используемые для определения регулируемых тарифов на оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии, должны нейтральным образом поддерживать общую эффективность электроэнергетической системы на долгосрочную перспективу посредством ценовых сигналов для потребителей и производителей и, в частности, должны применяться без дискриминации, в позитивном или негативном аспекте, производства электроэнергии электростанциями, подключенными к распределительной электросети, или производством электроэнергии электростанциями, подключенными к системе передачи электроэнергии. Регулируемые тарифы на предоставление услуги по передаче и распределению электроэнергии не должны позитивно или негативно дискриминировать хранение или агрегацию энергии и не должны препятствовать собственному производству, собственному потреблению или участию в диспетчеризируемом потреблении.

(4) Регулируемые тарифы на предоставление услуги по распределению электроэнергии должны отражать затраты, учитывая использование распределительных электросетей системными пользователями, включая активных потребителей. Тарифы на предоставление услуги по распределению электроэнергии могут содержать элементы, связанные с мощностью подключения к сети, и могут дифференцироваться в зависимости от профилей потребления или производства пользователей системы. В случае внедрения умных систем учета согласно статье 77, Агентство учитывает возможность применения регулируемых

тарифов на услуги по передаче и по распределению электроэнергии, дифференцированных по часовым поясам, и при необходимости может ввести тарифы, дифференцированные по часовым поясам, чтобы отразить использование распределительной электросети прозрачным, экономически эффективным и предсказуемым для конечных потребителей образом.

(5) При установлении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии Агентство учитывает следующие компоненты:

a) платежи и поступления, получаемые в рамках компенсационного механизма между операторами передающих систем;

b) фактически осуществленные и полученные платежи, а также платежи, ожидаемые в будущих периодах, рассчитанные на основе данных за предыдущие периоды.

(6) В соответствии с условиями, установленными в статьях 35 и 92, Агентство может утверждать цены и/или устанавливать методологии поставки системных услуг, включая услуги по балансировке.

(7) Регулируемые цены на поставку электроэнергии поставщиком на крайний случай должны учитывать потенциальную потребность поставщика на крайний случай в покупке электроэнергии по ценам, превышающим цены на электроэнергию по двусторонним договорам в течение коротких периодов времени.

Статья 131. Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов

(1) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, предусмотренных частью (2) статьи 129, разрабатываются и утверждаются Агентством в соответствии с настоящим законом.

(2) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов основываются на следующих принципах:

a) обеспечение финансовой жизнеспособности и эффективной деятельности электроэнергетических предприятий на основе оправданных и необходимых затрат на осуществление регулируемой деятельности. Неэффективные и необоснованные затраты не учитываются при утверждении регулируемых цен и тарифов;

b) непрерывная и надежная поставка электроэнергии конечным потребителям в соответствии с установленными параметрами и показателями качества;

c) обеспечение безопасного осуществления регулируемой деятельности;

d) направленность системы формирования регулируемых цен и тарифов на создание предпосылок для мотивации электроэнергетических предприятий и конечных потребителей для повышения энергоэффективности путем создания соответствующих стимулов как на краткосрочную, так и на долгосрочную перспективу;

e) продвижение эффективных инвестиций в электроэнергетический сектор;

f) устранение перекрестного субсидирования между видами деятельности и между категориями потребителей;

g) обеспечение обоснованности, разумности, проверяемости, прозрачности и недискриминирующего характера цен и тарифов, основанных на результативности и объективных критериях и включающих разумную норму рентабельности.

(3) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов должны включать:

1) состав и метод расчета:

a) затрат на закупку первичных энергетических ресурсов и электроэнергии, в том числе на покрытие разумного и обоснованного уровня технологического потребления и потери электроэнергии в сетях передачи и распределения электроэнергии, а также на покрытие всех или части затрат на балансировку;

b) материальных затрат;

c) расходов на персонал;

d) расходов на амортизацию материальных и нематериальных активов с целью обеспечения того, чтобы соответствующие активы не амортизировались более одного раза для тарифных целей, за исключением активов, полученных безвозмездно, за счет пожертвований и грантов;

e) расходов, связанных с эффективной эксплуатацией и обслуживанием объектов электроэнергетической системы;

f) дистрибьюторских и административных расходов;

g) иных обоснованных и необходимых расходов на осуществление операционной деятельности;

h) уровня рентабельности, определяемого на основе затрат на поставку (для деятельности по регулируемой поставке электроэнергии), на основе метода средневзвешенной стоимости капитала (для регулируемой деятельности по производству, передаче или распределению электроэнергии) и на основе затрат, понесенных в случае оператора рынка электроэнергии;

i) ассигнования на оборотный капитал, используемый в регулируемой деятельности;

2) определение затрат, подлежащих включению в регулируемые цены или тарифы, отдельно по каждому виду деятельности, осуществляемому электроэнергетическими предприятиями, и/или по каждому уровню напряжения в электросетях;

3) условия использования затрат, связанных с амортизацией материальных и нематериальных активов, материальных затрат, затрат на содержание и эксплуатацию, а также порядок включения таких затрат в регулируемые цены или тарифы, в случае их использования на другие цели или в случае их неиспользования;

4) порядок возмещения посредством регулируемых цен и тарифов произведенных инвестиций, метод определения и применения нормы рентабельности по видам деятельности. При применении нормы рентабельности не учитываются стоимость, полученная в результате переоценки материальных и нематериальных активов, стоимость активов, оплаченных потребителями, а также стоимость активов, полученных безвозмездно, за счет пожертвований и грантов, удержанных финансовых гарантий за надлежащее исполнение заключений и доходов, полученных от организации аукционов на подключение к электросети;

5) порядок определения технологического потребления и потерь электроэнергии в распределительных сетях и сетях электропередачи, путем установления тенденций их снижения на срок действия методологий, с целью внедрения механизмов стимулирования повышения эффективности, с учетом установленных целей и объемов электроэнергии, поступившей в сети передачи и распределения электроэнергии;

6) метод распределения общих расходов предприятия и разделения рентабельности по видам деятельности, осуществляемым регулируемым предприятием, включая комбинированное производство электрической и тепловой энергии городскими теплоэлектростанциями, и/или по уровням напряжения электрических сетей;

7) способ определения и применения биномных тарифов, тарифов, дифференцированных в зависимости от уровня напряжения электрических сетей, и цен, дифференцированных по часам потребления;

8) порядок корректировки регулируемых цен и тарифов, включая порядок их обновления в течение года;

9) требования к обоснованию затрат, связанных со сборами, уплачиваемыми системными операторами за добровольное участие в региональных инициативах в рамках международных организаций.

(4) При расчете регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии учитываются доходы и расходы, связанные с трансграничными перетоками, без ущерба для платежей, получаемых от управления перегрузками, согласно статье 44. Доходы от перегрузки должны учитываться при определении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии согласно статье 47.

(5) Методология тарифов на услугу по передаче электроэнергии и методология тарифов на услугу по распределению электроэнергии должны:

a) отражать постоянные затраты оператора передающей системы и оператора распределительной системы и учитывать как капитальные, так и операционные затраты, чтобы предоставить оператору передающей системы и оператору распределительной системы необходимые стимулы как на краткосрочную, так и на долгосрочную перспективу для повышения эффективности их деятельности, включая энергоэффективность;

b) продвигать интеграцию рынка электроэнергии, интеграцию возобновляемых источников энергии и надежность поставок;

c) поощрять использование услуг гибкости и позволять применение соглашений о подключении к электросетям на гибких условиях;

d) продвигать эффективные и своевременные инвестиции, включая решения по оптимизации существующей электросети;

e) упрощать хранение энергии, диспетчеризируемое потребление и связанную исследовательскую деятельность;

f) способствовать достижению целей, установленных в интегрированных национальных планах в области энергетики и климата, снижать воздействие на окружающую среду и способствовать общественному признанию достигнутых результатов;

g) упрощать инновационный процесс в интересах потребителей в таких областях, как цифровизация, гибкие услуги и межсетевое взаимодействие, в частности развитие необходимой инфраструктуры для достижения минимальной цели по межсетевому взаимодействию, установленному в рамках Энергетического сообщества.

(6) Методология тарифов на услугу по передаче электроэнергии должна учитывать затраты, понесенные оператором передающей системы на закупку системных услуг, целью которых не является стабильность частоты, и позволять оператору передающей системы возмещать по меньшей мере разумные затраты, связанные с информационно-коммуникационными технологиями и затратами на инфраструктуру.

(7) При установлении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии Агентство учитывает платежи, уплаченные независимым системным оператором собственнику сети электропередачи за право пользования сетью электропередачи, включая элементы сети, которые были восстановлены или заменены за счет собственника сети электропередачи, при условии, что соответствующие работы были проведены в соответствии с Положением об инвестициях.

(8) В отступление от положений пункта 4) части (3) при определении и утверждении регулируемых тарифов на предоставление услуги по передаче электроэнергии Агентство учитывает проектную стоимость инвестиций в работы по строительству объектов сетей электропередачи, признанные работами общественной полезности национального значения, начиная с момента перечисления финансовых средств для финансирования проекта. После ввода в эксплуатацию объектов сети электропередачи, признанных работами общественной полезности национального значения, производятся необходимые перерасчеты.

(9) Методология тарифов на услуги по передаче и методология тарифов на услуги по услуги по распределению электроэнергии должны предоставлять стимулы для системных операторов для наиболее эффективной с точки зрения затрат эксплуатации и развития распределительных электросетей, в том числе посредством закупки услуг. С этой целью Агентство признает для тарифных целей соответствующие расходы приемлемыми, включает данные расходы в соответствующие тарифы и может вводить целевые показатели результативности для стимулирования системных операторов повышать эффективность эксплуатации электросетей, в том числе за счет мер по энергетической эффективности, использования услуг гибкости, а также развития умных электросетей и умных систем учета.

(10) Методология тарифов на услугу по распределению электроэнергии должна учитывать расходы, понесенные операторами систем распределения на закупку услуг гибкости, и позволять им возмещать по меньшей мере соответствующие разумные затраты, включая расходы, связанные с информационно-коммуникационными технологиями.

(11) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, утвержденные Агентством, публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, на официальном веб-сайте Агентства, а также на веб-сайтах электроэнергетических предприятий и веб-сайте оператора рынка электроэнергии.

Статья 132. Установление, утверждение и мониторинг применения регулируемых цен и тарифов

(1) Регулируемые цены и тарифы в электроэнергетическом секторе устанавливаются ежегодно электроэнергетическими предприятиями согласно соответствующим методологиям и в порядке, установленном в Положении о порядке подачи и рассмотрения заявок обладателей лицензий на установление регулируемых цен и тарифов.

(2) Регулируемые цены и тарифы, установленные электроэнергетическими предприятиями согласно части (1), представляются Агентству для рассмотрения и утверждения.

(3) Регулируемые тарифы на услугу по осуществлению операций на рынке электроэнергии определяются оператором рынков электроэнергии и представляются

Агентству на рассмотрение и утверждение в сроки и в порядке, установленные в методологии тарифов на услугу по осуществлению операций на рынке электроэнергии.

(4) Агентство рассматривает заявления об утверждении регулируемых цен и тарифов, поданные электроэнергетическими предприятиями или оператором рынков электроэнергии, и принимает постановления об утверждении этих цен или тарифов.

(5) Электроэнергетические предприятия и оператор рынка электроэнергии обязаны представлять Агентству информацию, необходимую для проверки и обоснования расходов, а также для оценки правильности расчета регулируемых цен и тарифов.

(6) Регулируемые цены и тарифы, утвержденные Агентством, обновляются по заявлению обладателя лицензии или по собственной инициативе Агентства в порядке и на условиях, изложенных в методологиях расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов или цен. При инициировании обновления регулируемых цен или тарифов Агентство по своей инициативе вправе потребовать от электроэнергетических предприятий или оператора рынка электроэнергии представить документы и информацию, необходимые для этой цели.

(7) Постановления Агентства об утверждении регулируемых цен и тарифов публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, на официальном веб-сайте Агентства и на веб-сайтах обладателей лицензий.

(8) Агентство осуществляет надзор и контроль за применением электроэнергетическими предприятиями и оператором рынка электроэнергии методологий расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, а также за правильностью применения утвержденных регулируемых цен и тарифов.

Статья 133. Разделение бухгалтерского учета

(1) Электроэнергетические предприятия независимо от вида собственности и организационно-правовой формы составляют, подвергают аудиту и публикуют свою годовую финансовую отчетность в сроки и на условиях, предусмотренных законодательством, а также в соответствии со стандартами бухгалтерского учета. Электроэнергетические предприятия, не имеющие юридическое обязательство публиковать свою годовую отчетность, обязаны хранить один экземпляр такой отчетности в своем офисе для предоставления общественности.

(2) В целях недопущения дискриминации, перекрестного субсидирования и искажения конкуренции электроэнергетические предприятия обязаны вести в своей бухгалтерской системе раздельные бухгалтерские счета по каждому из видов деятельности по передаче и по распределению электроэнергии, как в случае, если бы эти виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями.

(3) Электроэнергетические предприятия обязаны вести раздельный бухгалтерский учет по иным видам деятельности, связанным с электроэнергетическим сектором, но не относящимся к деятельности по передаче или по распределению электроэнергии, как в случае, если бы эти виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями. Электроэнергетические предприятия также обязаны вести раздельный учет по иным видам деятельности, нерегулируемых настоящим законом. Электроэнергетические предприятия обязаны вести в рамках бухгалтерского учета раздельные счета прибыли и убытков по каждому виду деятельности. Поставщики, осуществляющие поставку электроэнергии как по регулируемым ценам, так и по рыночным, обязаны вести раздельный бухгалтерский учет по каждому виду осуществляемой деятельности.

(4) Электроэнергетические предприятия устанавливают в своих политиках бухгалтерского учета правила распределения активов и пассивов, расходов и доходов, а также убытков, которые они применяют при разделении бухгалтерского учета по видам деятельности, в соответствии с настоящим законом, стандартами бухгалтерского учета и нормативными актами, утвержденными Агентством.

(5) Доходы, полученные от использования сетей передачи и/или распределения электроэнергии на правах собственности, указываются в бухгалтерской отчетности электроэнергетических предприятий. Годовая финансовая отчетность должна включать в примечаниях информацию о любых сделках с аффилированными предприятиями.

(6) Аудит финансовой отчетности электроэнергетических предприятий проводится в порядке, предусмотренном в Законе об аудите финансовых отчетов № 271/2017, и также

должен определить в том числе, соблюдаются ли обязательства по недопущению дискриминации и перекрестного субсидирования, предусмотренные частями (2) и (3).

Статья 134. Доступ к бухгалтерскому учету и предоставление информации

(1) Агентство имеет право на основании письменного заявления или в ходе проводимых проверок получить доступ к бухгалтерскому учету электроэнергетических предприятий и потребовать у них представления данных и информации, необходимых для выполнения возложенных на него полномочий.

(2) Электроэнергетические предприятия обеспечивают доступ к своему бухгалтерскому учету и представляют данные и информацию, запрошенные согласно части (1), в сроки и на условиях, установленных в соответствующих регулирующих нормативных актах и в положении, разработанном и утвержденном Агентством.

(3) Агентство обязано воздерживаться от разглашения информации, составляющей коммерческую тайну. Такая информация может быть раскрыта только в сроки и на условиях, предусмотренных соответствующим законодательством.

(4) Информация, необходимая для обеспечения реальной конкуренции на рынках электроэнергии, для эффективного функционирования рынков электроэнергии, а также информация, необходимая для регулирования цен и тарифов, должна быть обнародована. Это обязательство должно применяться Агентством без ущерба для информации, составляющей коммерческую тайну.

Глава XI
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПРАВА НА СОБСТВЕННОСТЬ ТРЕТЬЕГО ЛИЦА

Статья 135. Общие принципы

(1) Земельные участки, находящиеся в публичной собственности или в собственности государства либо административно-территориальных единиц, необходимые для строительства, эксплуатации, обслуживания, восстановления или модернизации сетей по передаче или распределению электроэнергии, передаются в пользование системным операторам на безвозмездной основе. Принципы, установленные в настоящей статье, не применяются к недвижимому имуществу и сооружениям системных операторов, не соответствующих предусмотренному в понятии "распределительная электросеть" и в понятии "сеть электропередачи", как они определены в пунктах 124 и 125 статьи 2.

(2) Право безвозмездного пользования земельными участками на весь срок эксплуатации электросетей, предусмотренное в части (1), возникает в силу настоящего закона без необходимости получения согласия государства или административно-территориальных единиц, заключения каких-либо юридических актов или выполнения других формальностей. Право пользования, установленное на основании настоящей статьи, осуществляется и имеет силу в отношении третьих лиц без необходимости его регистрации в Реестре недвижимого имущества.

(3) Системные операторы в соответствии с настоящим законом пользуются следующими правами на земельные участки и другую частную собственность на срок строительства, эксплуатации, обслуживания, восстановления, реабилитации или модернизации, включая техническое обновление электросетей:

a) право пользования земельным участком для выполнения работ, необходимых для строительства, восстановления или модернизации электросетей;

b) право пользования земельным участком для обеспечения нормального функционирования электросетей путем проведения осмотров, ремонтов и других вмешательств, необходимых для эксплуатации и обслуживания электросетей;

c) сервитут на подземный, наземный или воздушный проход через земельный участок для строительства электросетей и/или для выполнения работ по месту размещения электросетей с целью их восстановления и модернизации либо для проведения ремонтных работ, осмотров или других эксплуатационных и обслуживающих работ, для устранения последствий аварий, а также для доступа к месту размещения электросетей;

d) право требовать ограничения или приостановления деятельности, которая может поставить под угрозу жизнь и здоровье людей, имущество или определенные виды деятельности;

e) право доступа к земельному участку, на котором расположены электросети.

(4) Права пользования и сервитуты, предусмотренные частью (3), устанавливаются на основании общественной полезности, в силу настоящего закона, без необходимости получения согласия собственников соответствующих земельных участков или недвижимого имущества, заключения каких-либо юридических актов или выполнения каких-либо других формальностей, за исключениями, установленными в части (2) статьи 136 и части (3) статьи 137. Содержание прав пользования и сервитутов и срок, на который они устанавливаются, предусмотрены статьями 136 и 137. Эти права осуществляются и могут вступают в силу в отношении третьих лиц без необходимости их регистрации в Реестре недвижимого имущества.

(5) Системные операторы обязаны письменно уведомить собственника земельных участков или иного имущества, которое может быть затронуто в результате работ на электросетях, за исключением аварийных случаев, когда собственник уведомляется в кратчайшие сроки.

(6) По завершении осуществления прав, предусмотренных настоящей статьей, системные операторы обязаны обеспечить расчистку земельных участков и их восстановление до первоначального состояния.

(7) Системные операторы обязаны добросовестно осуществлять права, предусмотренные настоящей статьей, и выплатить собственнику земельного участка или другого имущества, находящегося в частной собственности, полагающуюся компенсацию за ущерб, причиненный при проведении указанных работ, включая устранение последствий аварий, в порядке, установленном в статье 137.

Статья 136. Право пользования собственностью третьего лица

(1) Право пользования земельным участком для проведения работ, необходимых для строительства, восстановления или модернизации электросетей, устанавливается согласно части (4) статьи 135 и распространяется на весь период выполнения работ. При осуществлении предусмотренного права системные операторы, предварительно уведомив собственника земельного участка или недвижимости, вправе:

a) хранить материалы, оборудование, инструменты и установки, необходимые для выполнения работ;

b) повреждать существующие посевы, насаждения, или другие существующие обустройства, либо только ограничивать их в части, в которой это строго необходимо для выполнения работ в соответствии с законодательством;

c) извлекать материалы, забирать воду в соответствии с законодательством;

d) устанавливать оборудование и работать с ним, размещать офисы и жилые помещения на строительной площадке;

e) приостанавливать или ограничивать деятельность собственника в части, в которой это строго необходимо для выполнения указанных работ.

(2) В отступление от положений, установленных в части (4) статьи 135, если для строительства электросетей требуется разрешение на строительство или равнозначный разрешительный документ (в связи со строительством новых электросетей или участков электросетей в связи с капитальными работами), право на использование недвижимого имущества для выполнения строительных работ устанавливается с предварительного согласия собственника этого недвижимого имущества.

(3) Право пользования, предусмотренное частью (1), прекращается по истечении срока, установленного для выполнения работ, или ранее этого срока – в день досрочного завершения работ или в день их прекращения. Собственник должен быть незамедлительно уведомлен о любой из этих ситуаций.

(4) Право пользования земельным участком для эксплуатации и обслуживания электросетей путем проведения ревизий, ремонтов и других необходимых вмешательств для обеспечения их нормального функционирования устанавливается согласно части (4) статьи 135 и распространяется на весь период существования и функционирования электросетей, а его реализация осуществляется во всех случаях, когда это необходимо для обеспечения нормального функционирования электросетей. При осуществлении этого права системные операторы, предварительно уведомив собственника недвижимого имущества, вправе:

a) хранить материалы, оборудование, инструменты и установки для обслуживания, ревизии, ремонта и других вмешательств, необходимых для обеспечения нормального функционирования электросетей;

b) устанавливать оборудование и работать с ним;

c) повреждать культуры, насаждения или другие существующие обустройства и ограничивать деятельность собственника в той мере и на срок, которые строго необходимы для проведения технического обслуживания, ревизии, ремонта или других вмешательств, необходимых для обеспечения нормального функционирования электросетей.

(5) В целях обустройства сетей общественного освещения органы местного публичного управления имеют право бесплатно использовать столбы распределительных электросетей на основе договора безвозмездного пользования, заключаемого с оператором распределительной системы. Обязательные положения этого договора безвозмездного пользования разрабатываются и утверждаются Агентством, регулируя права и обязанности сторон договора.

(6) Обустройство сетей общественного освещения органами местного публичного управления осуществляется на основании Норм обустройства сетей общественного освещения, разработанных и утвержденных Агентством на основании Закона об энергетике № 174/2017. Эксплуатация сетей общественного освещения производится в соответствии с Минимальными нормами по эксплуатации электроустановок небытовых потребителей, разработанными и утвержденными Агентством в соответствии с частью (2) статьи 9.

(7) Нормы обустройства сетей общественного освещения устанавливают обязательные требования к обустройству, реконструкции и защите сетей общественного освещения, в том числе установленных на столбах распределительных электросетей.

(8) В целях повышения уровня индивидуальной и коллективной безопасности органы местного публичного управления на бесплатной основе пользуются правом размещения электронного оборудования для видеонаблюдения и дополнительных компонентов, необходимых для функционирования такого оборудования, только на столбах распределительных электросетей с номинальным напряжением менее 1 кВ. Для этого органы местного публичного управления заключают с оператором распределительной системы договор, условиями которого устанавливаются права и обязанности сторон, в том числе технические условия для размещения электронного оборудования видеонаблюдения. Договор заключается на основании письменного заявления органа местного публичного управления с указанием места установки оборудования для электронного видеонаблюдения и компонентов, необходимых для функционирования оборудования. Запрос иных документов не может являться основанием для отказа оператора распределительной системы в заключении договора.

(9) Установка и эксплуатация органами местного публичного управления электронного оборудования видеонаблюдения, а также компонентов, необходимых для функционирования такого оборудования, осуществляются квалифицированным и авторизованным электротехническим персоналом с группой по электробезопасности, требуемой в соответствии с настоящим законом, с соблюдением требований нормативно-технических документов, регулирующих безопасное обустройство и эксплуатацию электросетей и установок, а также согласно положениям нормативных актов, регулирующих защиту персональных данных.

(10) Оператор распределительной системы может запретить органам местного публичного управления обустройство сетей общественного освещения и электронных средств видеонаблюдения, предусмотренные частями (5)–(9), если их обустройство/ размещение на столбах распределительных электросетей угрожает жизни и здоровью людей, целостности имущества или препятствует осуществлению определенных видов деятельности.

Статья 137. Сервитут на подземный, наземный или воздушный проход через земельный участок третьего лица

(1) Сервитут на подземный, наземный или воздушный проход через земельный участок включает в себя право на строительство электросетей, а также право доступа к электросетям для проведения ревизий, ремонтов, вмешательств или выполнения других эксплуатационных и технических работ, для устранения последствий аварий, а также для реконструкции или модернизации электросетей.

(2) Право сервитута устанавливается согласно части (4) статьи 135 и распространяется на период строительства и/или эксплуатации электросетей.

(3) В отступление от положений части (4) статьи 135, в случае, если работы по строительству электросетей требуют получения разрешения на строительство или равнозначный разрешительный документ (в связи со строительством новых электросетей или участков электросетей, а также с выполнением капитальных строительных работ), право сервитута на земельный участок или недвижимое имущество для выполнения строительных работ устанавливается с предварительного согласия собственника соответствующего земельного участка или недвижимого имущества.

Статья 138. Осуществление прав пользования и сервитута. Возмещение причиненного ущерба

(1) С целью предоставления соответствующей компенсации за ущерб, причиненный при осуществлении деятельности или выполнении работ, связанных с осуществлением прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 136 и 137, системные операторы обязаны заключать рамочные договоры с собственниками земельных участков или недвижимого имущества, затронутых осуществлением прав пользования и сервитута.

(2) Рамочный договор, предусмотренной частью (1), составляется в соответствии с обязательными условиями, утвержденными Правительством, и устанавливает права и обязанности системного оператора и собственника затронутого земельного участка или недвижимого имущества в связи с осуществлением прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 136 и 137, включая порядок определения компенсации за ущерб, причиненный системными операторами в связи с осуществлением этих прав.

(3) Рамочный договор, разработанный согласно части (2), заключается по инициативе системного оператора или по заявлению собственников затрагиваемых земельных участков или недвижимого имущества. Системные операторы информируют собственников земельных участков и недвижимого имущества, затронутых осуществлением прав пользования и сервитутов, о праве заключить такой рамочный договор и о других их правах, предусмотренных настоящей главой, путем размещения на доске объявлений и на своем веб-сайте образца рамочного договора и другой соответствующей информации об этом.

(4) Компенсация за ущерб, причиненный системными операторами при осуществлении прав пользования и сервитутов, предусмотренных статьями 136 и 137, определяется с учетом:

a) площади земельного участка, затронутого в связи с выполнением соответствующих работ;

b) оценочной стоимости урожая затронутых культур и/или насаждений, а также затронутых объектов обустройства;

c) рыночной стоимости затронутого недвижимого имущества.

(5) Размер причитающейся компенсации определяется в каждом отдельном случае по соглашению сторон или, если стороны не могут прийти к соглашению, в судебной инстанции.

Статья 139. Ограничение или приостановление деятельности и доступа к земельному участку, на котором расположены электросети

(1) Во избежание угрозы для людей, имущества или других видов деятельности в зоне, затронутой работами по строительству, эксплуатации, содержанию, восстановлению или модернизации электросетей, системные операторы имеют право потребовать ограничения или приостановления деятельности в этой зоне на время проведения работ. В этом случае затронутые лица должны быть письменно проинформированы о дате начала и соответственно о дате завершения работ.

(2) Системные операторы должны добросовестно и разумно осуществлять право доступа к земельному участку, на котором расположены электросети.

Статья 140. Экспроприация

(1) Земельные участки, необходимые для строительства, эксплуатации, обслуживания, восстановления или модернизации электросетей, принадлежащих третьим лицам на правах собственности, могут быть экспроприированы компетентным органом для общественно полезных целей в соответствии с процедурой, установленной Законом об экспроприации для общественно-полезных целей № 488/1999, и при условии выплаты компенсации собственнику соответствующего земельного участка.

(2) Экспроприация земельных участков может быть осуществлена только в случае, если системные операторы не смогли получить право пользования или сервитута на земельный участок и/или доказать, что работы, указанные в статье 136, существенно затруднят или сделают невозможным использование собственником его земельного участка.

(3) После перехода экспроприированного земельного участка в публичную собственность государства или административно-территориальной единицы, он безвозмездно передается системному оператору для проведения необходимых работ по строительству или эксплуатации электросетей. Принципы, установленные в настоящей части, не применяются в отношении недвижимого имущества и сооружений системных операторов, не соответствующих предусмотренным в понятии "сети электропередачи" или в понятии "распределительной электросети", в соответствии с пунктами 121 и 122 статьи 2.

Статья 141. Охранные зоны электросетей и перенос электросетей

(1) В целях обеспечения защиты и нормального функционирования электросетей, а также во избежание угрозы для людей, имущества и окружающей среды устанавливаются охранные зоны электросетей в соответствии с Положением об охранных зонах электросетей. Положение об охранных зонах электросетей также регулирует охранные зоны электрических линий, принадлежащих производителям или небытовым потребителям, расположенных за пределами их собственности.

(2) Запрещается строительство жилых и нежилых зданий в охранных зонах электросетей и/или электролиний, принадлежащих производителям или небытовым потребителям, расположенных за пределами их собственности.

(3) В целях защиты электросетей физическим и юридическим лицам запрещается без письменного согласия системного оператора:

a) размещать временные сооружения или осуществлять любую другую деятельность в охранной зоне электросетей;

b) производить любого рода экскавационные работы или создавать многолетние насаждения в охранных зонах электросетей;

c) складировать материалы на подъездных путях к электросетям и в охранных зонах электросетей;

d) вмешиваться каким-либо образом в работу электросетей;

e) проводить иные работы в охранных зонах электросетей.

(4) Физическим и юридическим лицам запрещается:

a) бросать предметы любого рода на электросети;

b) повреждать сооружения, ограждения или опознавательные и предупреждающие знаки электросетей;

c) ограничивать или затруднять доступ к электросетям с помощью ограждений, сооружений или любым другим способом.

(5) Запрещается выдача градостроительных сертификатов на проектирование, разрешений на строительство жилых и нежилых зданий в охранных зонах электросетей и/или электрических линий, принадлежащих производителям или небытовым потребителям, расположенных за пределами их собственности.

(6) При констатации факта проведения работ в охранной зоне электросети в нарушение Положения об охранных зонах электросетей системные операторы обязаны уведомить об этом Государственный орган государственного энергетического надзора и потребовать от физических и юридических лиц, допустивших нарушения, прекратить работы согласно соответствующему положению.

(7) Если до вступления в силу настоящего закона были выданы разрешения на проведение строительных работ в охранных зонах электросетей и/или линий электропередачи, принадлежащих производителям или небытовым потребителям, расположенных за пределами их собственности, бенефициары или собственники сооружений обязаны предоставить доступ системному оператору и/или производителям или небытовым потребителям для проведения работ по эксплуатации, обслуживанию или обновлению электросетей и/или линий электропередачи.

(8) Если в исключительных случаях собственник недвижимого имущества или обладатель права пользования или других вещных прав на недвижимое имущество, расположенное в охранной зоне электросетей, ходатайствует о переносе электросети, перенос осуществляется с соблюдением следующих требований и этапов:

a) заявитель получает согласие собственников или законных обладателей земельного участка на трассе, на которой должен быть расположен измененный участок электросети;

b) заявитель обращается к системному оператору по поводу переноса электросети и подписывает соответствующее соглашение;

c) системный оператор составляет смету затрат на перенос участка электросети и представляет его заявителю;

d) заявитель и системный оператор подписывают в соответствии с гражданским законодательством соглашение, содержащее в обязательном порядке условие о переходе вновь построенной системы электроснабжения в собственность системного оператора по завершении строительных работ;

e) заявитель оплачивает системному оператору расходы, связанные с переносом электросети, определенные системным оператором на основании сметы расходов, предусмотренной пунктом c);

f) системный оператор выполняет работы по переносу электросети в сроки, установленные по согласованию с заявителем.

(9) Заявитель имеет право запросить у системного оператора выдачу заключения на подключение с целью переноса электросети согласно части (8), если работы по переносу электросети могут проводиться с меньшими затратами, чем затраты, определенные системным оператором и указанные в смете расходов. В этом случае используемые материалы должны соответствовать требованиям, установленным в заключении на подключение, выданном системным оператором, и в проекте, согласованном с системным оператором. Работы по переносу электросети выполняются авторизованными лицами под надзором системного оператора. Измененный участок электросети и/или элементы сети, смонтированные при переносе, рассматриваются как часть электросети соответствующего системного оператора.

Глава XII
РАЗРЕШЕНИЕ РАЗНОГЛАСИЙ И СПОРОВ. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Статья 142. Рассмотрение разногласий Агентством

(1) Разногласия, возникающие в связи с применением настоящего закона, между электроэнергетическими предприятиями, между обладателями лицензий, между обладателями разрешений, а также между электроэнергетическими предприятиями и обладателями лицензий или обладателями разрешений, возникшие в связи с применением настоящего закона, рассматриваются Агентством в порядке и в сроки, установленные Административным кодексом.

(2) Агентство рассматривает разногласия, в том числе трансграничные, касающиеся отказа оператора передающей системы в предоставлении доступа к сети электропередачи.

(3) Агентство рассматривает в порядке и в сроки, установленные Административным кодексом, разногласия, возникающие в связи с применением настоящего закона между пользователями системы, конечными потребителями, энергетическими сообществами граждан, сообществами энергии из возобновляемых источников и обладателями лицензий, разногласия, возникающие между пользователями и операторами закрытых распределительных систем, между энергетическими сообществами граждан, сообществами по возобновляемым источникам энергии и их членами, и выносит решения по обстоятельствам.

(4) На период рассмотрения жалоб, касающихся фактурирования, а также в случае несоблюдения обладателем лицензии процедуры отключения Агентство выносит решения о запрете отключения электроустановок конечного потребителя от электросети либо об их повторном подключении.

(5) Агентство рассматривает и выступает посредником в разногласиях, возникающих между системными операторами и собственниками земельных участков и другого имущества, находящегося в публичной или частной собственности, в связи с применением положений статей 136 и 137, в порядке и в сроки, установленные в Административном кодексе.

Статья 143. Рассмотрение разногласий обладателями лицензий и разрешений, энергетическими сообществами граждан

(1) Обладатели лицензий и разрешений, энергетические сообщества граждан рассматривают жалобы конечных потребителей и пользователей системы в течение 30 рабочих дней со дня регистрации таких жалоб. Срок рассмотрения жалобы может быть продлен не белее чем на 30 рабочих дней, о чем конечный потребитель, пользователь системы, пользователь закрытой распределительной системы или член энергетического сообщества граждан должны быть проинформированы. Во время рассмотрения жалоб конечных потребителей на счет-фактуру запрещается отключение их электроустановок от электросети.

(2) Жалобы конечных потребителей, связанные с подключением, отключением, повторным подключением и выставлением счет-фактур, рассматриваются и разрешаются поставщиком. Системный оператор обязан сотрудничать с поставщиком, предоставляя информацию, запрашиваемую поставщиком и необходимую для разрешения проблем, затронутых в жалобах конечных потребителей. Если поставщик универсальной услуги или поставщик на крайний случай нарушает обязательства, предусмотренные настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии, он обязан выплатить конечным потребителям компенсацию в размере и в сроки, предусмотренные Положением о поставке электроэнергии.

(3) Жалобы конечных потребителей на отключения рассматриваются и разрешаются поставщиком, независимо от того, было ли отключение электроустановок конечного потребителя произведено по просьбе поставщика или по инициативе системного оператора.

(4) Если при рассмотрении жалоб конечных потребителей поставщик констатирует, что системный оператор нарушил установленный срок повторного подключения, поставщик выплачивает пострадавшему конечному потребителю компенсацию, рассчитанную в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и по распределению электроэнергии. Системный оператор обязан возместить поставщику расходы, понесенные в связи с выплатой компенсации за ущерб, причиненный конечному потребителю системным оператором. Если системный оператор отказывается возместить поставщику стоимость компенсации, поставщик вправе уменьшить плату за услугу по передаче и за услугу по распределению электроэнергии на сумму компенсации или возместить эти расходы путем подачи иска о возмещении ущерба в судебную инстанцию.

(5) Системный оператор обязан рассматривать жалобы и разрешать проблемы пользователей системы, возникающие в связи с подключением, разграничением, прерыванием и ограничением поставки электроэнергии, в связи с качеством предоставляемой услуги, а также выплачивать пользователям системы компенсацию, рассчитанную в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

(6) Конечные потребители и пользователи системы имеют право требовать взыскания материального и морального ущерба, причиненного поставщиком и/или системным оператором, в соответствии с положениями Гражданского кодекса и Закона о защите прав потребителей № 105/2003.

(7) Если конечный потребитель или пользователь системы направил поставщику или системному оператору жалобу, которая подлежит рассмотрению и разрешению другим обладателем лицензии, поставщик или системный оператор по обстоятельствам обязан передать жалобу другому обладателю лицензии (системному оператору или поставщику) в течение не более пяти рабочих дней с даты регистрации жалобы и сообщить об этом конечному потребителю или пользователю системы.

(8) Обладатели лицензий или разрешений обязаны приложить все усилия для обеспечения внесудебного урегулирования любых споров, которые могут возникнуть в отношении конечных потребителей и пользователей системы, и внедрять эффективный и недискриминационный механизм для возмещения затрат или выплаты компенсаций конечным потребителям и пользователям системы в случае несоблюдения обладателями лицензий или разрешений своих обязанностей. Принцип, изложенный в настоящей части, также применяется и в отношении разногласий между энергетическими сообществами граждан и их членами.

(9) Системные операторы и поставщики обязаны располагать центрами обслуживания конечных потребителей и пользователей системы, которые должны функционировать в

соответствии с рабочим графиком не менее пяти дней в неделю по восемь часов в день. Сотрудники, ответственные за рассмотрение жалоб конечных потребителей или пользователей системы, должны обладать фактическим правом принимать решения от имени системного оператора или от имени поставщика для разрешения затронутых проблем, а встречи с представителями системного оператора или поставщика могут проводиться в том числе по телефону или электронной почте. Системные операторы и поставщики обязаны вести учет поступивших жалоб и по запросу представлять в Агентство информацию о дате подачи жалобы, имени лица, подавшего жалобу, сути проблемы, изложенной в жалобе, действиях, предпринятых для разрешения проблемы, затронутой в жалобе, решении системного оператора или поставщика.

(10) Обладатели лицензий или разрешений обязаны использовать, но не ограничиваются этим, электронные средства связи в процессе коммуникации, ведения переговоров, заключения, исполнения, изменения и расторжения договоров с потенциальными потребителями, а также в процессе рассмотрения жалоб конечных потребителей и пользователей системы в той мере, в какой эти средства связи доступны, функциональны и соответствуют обстоятельствам. Обладатели лицензий и разрешений не вправе отказывать в рассмотрении или игнорировать жалобы на том основании, что таковые поданы в электронной форме, если они соответствуют требованиям законодательства, регулирующего электронные документы.

Статья 144. Разрешение споров

(1) Споры между участниками рынка электроэнергии разрешаются в соответствии с настоящим законом и Гражданским кодексом.

(2) В случае несогласия с ответом обладателя лицензии, обладателя разрешения, энергетического сообщества граждан или сообщества по энергии из возобновляемых источников либо в случае неполучения ответа на жалобу согласно статье 143 конечный потребитель, пользователь системы, пользователь закрытой распределительной системы, член энергетического сообщества граждан или сообщества по энергии из возобновляемых источников имеют право обжаловать действия соответствующих юридических лиц в судебной инстанции общей юрисдикции в соответствии с положениями Гражданского процессуального кодекса.

(3) В случае если одно из лиц, указанных в частях (1) и (3) статьи 142, не согласно с ответом Агентства на поданную жалобу либо не получило ответ в срок, установленный Административным кодексом, оно вправе обжаловать данный ответ в соответствии с положениями Административного кодекса.

Статья 145. Ответственность за нарушения законодательства в электроэнергетическом секторе

(1) Электроэнергетические предприятия и другие обладатели лицензий и разрешений несут ответственность за невыполнение положений настоящего закона, Закона об энергетике № 174/2017, а также регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством.

(2) Агентство приостанавливает или отзывает лицензии на осуществление деятельности в электроэнергетическом секторе в случаях и в порядке, установленных в статьях 22 и 23, и в Законе о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(3) Если Агентство устанавливает нарушение электроэнергетическими предприятиями и другими обладателями лицензий и разрешений положений настоящего закона, Закона об энергетике № 174/2017, а также регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством, оно инициирует процесс привлечения к административной ответственности в порядке и в сроки, установленные Кодексом о правонарушениях.

(4) В случаях, прямо предусмотренных статьями 146–148, Агентство налагает финансовые санкции на обладателей лицензий, обладателей разрешений и других юридических лиц с соблюдением процедуры, установленной в Законе об энергетике № 174/2017. Финансовые средства, полученные от наложения финансовых санкций, предусмотренных статьями 146 и 148, перечисляются в полном объеме в государственный бюджет.

(5) Иные физические и юридические лица, чем предусмотренные частью (4), несут ответственность за нарушение законодательства в электроэнергетическом секторе в соответствии с Кодексом о правонарушениях.

(6) Физическое и юридическое лицо, подключившее без разрешения свои электроустановки к электросетям или к электроустановке другого конечного потребителя, обязано оплатить системному оператору, к электросетям которого оно подключилось, или соответствующему конечному потребителю эквивалент потребленной электроэнергии, который определяется с применением паушальной системы.

Статья 146. Финансовые санкции за нарушение закон дательства в электроэнергетическом секторе

(1) Агентство своим постановлением налагает санкции в размере от 0,5 до 5 процентов годового оборота обладателей лицензий, обладателей разрешений или других лиц за нарушение возложенных на них обязательств, выражающееся в следующем:

a) повторный отказ обладателя лицензии или обладателя разрешения передать запрашиваемую Агентством информацию и документы, несвоевременное представление запрашиваемой информации и документов, либо представление неполной или ошибочной информации или данных;

b) повторный отказ обладателя лицензии или разрешения разрешить проведение проверок и инспекций, инициированных Агентством, либо неоднократное воспрепятствование Агентству в осуществлении проверок и инспекций;

c) повторный отказ обладателя лицензии исполнять решения и постановления Агентства;

d) совершение сделки/сделок на оптовых рынках электроэнергии без регистрации в Реестре участников оптовых рынков энергии либо несоблюдение обязанности уведомить Агентство о любом изменении информации, ранее представленной в заявлении о регистрации в соответствующем реестре.

(2) Нарушения, предусмотренные частью (1), совершенные повторно, наказываются штрафом в размере 5 процентов годового оборота обладателя лицензии/обладателя разрешения.

(3) Агентство своим постановлением налагает финансовые санкции в размере от 5 до 10 процентов годового оборота обладателей лицензий за отказ от исполнения обязательств по публичной услуге, налагаемые согласно положениям статей 17, 114 и 115.

(4) Агентство своим постановлением налагает финансовые санкции в размере от 5 до 10 процентов годового оборота обладателей лицензий, обладателей разрешений или других юридических лиц за нарушение ими возложенных на них обязательств, выражающееся в следующем:

a) неисполнение обязательств, установленных Агентством, повлекшее последствия, предусмотренные пунктами b) и c) части (3) статьи 22;

b) неисполнение в установленные сроки постановления, принятого Агентством согласно положениям частей (6) и (7) статьи 19;

c) неисполнение оператором закрытой распределительной системы постановления, принятого Агентством согласно положениям части (3) статьи 70;

d) несоблюдение обязательств по обеспечению разделения счетов электроэнергетическими предприятиями;

e) несоблюдение оператором передающей системы требований, связанных с разделением и/или независимостью оператора передающей системы и/или постановлений Агентства, принятых для устранения выявленных в этом отношении нарушений, в том числе постановлений, принятых согласно части (5) статьи 32;

f) несоблюдение оператором распределительной системы обязательств, связанных с требованиями о разделении и/или о независимости оператора распределительной системы, и/или несоблюдение положений постановлений, принятых Агентством согласно положениям части (5) статьи 62.

(5) Нарушения, предусмотренные частью (4), совершенные повторно, влекут наложение штрафа в размере 10 процентов годового оборота обладателей лицензии, обладателей разрешения или других юридических лиц.

(6) Агентство своим постановлением налагает санкции в размере 10 процентов годового оборота обладателей лицензий или других юридических лиц за несоблюдение решений Комиссии по чрезвычайным ситуациям либо по обстоятельствам решений или постановлений Агентства по вопросам, связанным с электроэнергетическими кризисами, как это предусмотрено статьями 14 и 15.

Статья 147. Санкции за несоблюдение или нарушение положений, касающихся целостности и прозрачности оптовых рынков электроэнергии

(1) За несоблюдение или нарушение обязательств, предусмотренных статьями 97–104, Агентство налагает в совокупности или по отдельности следующие санкции:

a) заявление о несоблюдении;

b) предупреждение или публичное предупреждение;

c) финансовая санкция, предусмотренная статьей 148;

d) публичное объявление заявления о несоблюдении и о наложении санкции, за исключением случаев, когда их обнародование невозможно по причине преобладающего конфликта публичного интереса или по другой причине чувствительного характера. Для смягчения возможных последствий публикации заявления о несоблюдении или о применении санкции в отношении потенциального публичного интереса Агентство публикует анонимизированные части постановления, посредством которого была наложена соответствующая санкция.

(2) Санкции, наложенные Агентством, должны быть эффективными, соразмерными и иметь сдерживающий эффект, а также отражать характер, продолжительность и тяжесть нарушений, ущерб, причиненный потребителям, и возможные выгоды, полученные в результате сделок, основанных на использовании привилегированной информации и манипулировании рынком. При определении видов санкций, размера финансовых санкций за несоблюдение или нарушение обязательств, предусмотренных статьями 97–104, а также при определении совокупного результата наложения этих санкций Агентство учитывает следующие обстоятельства:

a) тяжесть нарушения, включая его продолжительность и частоту;

b) полученная прибыль и/или причиненные убытки, либо иные негативные последствия, включая влияние на стабильность и доверие на оптовых рынках электроэнергии;

c) усиление доминирующей позиции или значительного влияния на рынке электроэнергии соответствующего электроэнергетического предприятия в результате несоблюдения или нарушения обязательств, установленных в статьях 97–104;

d) наличие предыдущих нарушений;

e) сотрудничество участников рынка в ходе расследований, включая добровольное прекращение нарушения, а также иные обстоятельства, свидетельствующие об их стремлении содействовать рассмотрению нарушений.

(3) Третьи стороны вправе требовать возмещения убытков в соответствии с положениями Гражданского кодекса за ущерб, причиненный участниками рынка, нарушившими требования, предусмотренные статьями 97–104.

Статья 148. Финансовые санкции за несоблюдение или нарушение положений, касающихся целостности и прозрачности оптовых рынков электроэнергии

(1) Агентство применяет санкции в размере от 1 до 3 процентов годового оборота электроэнергетических предприятий за несоблюдение или нарушение ими в качестве участников рынка обязательств, установленных в статьях 97–104, выраженное в следующем:

a) отказ от опубликования привилегированной информации в сроки и в порядке, установленные Агентством;

b) отказ участника рынка разрешить проведение проверок и расследований, предписанных Агентством в контексте осуществления полномочий по мониторингу рынков электроэнергии, либо воспрепятствование Агентству в осуществлении этих полномочий.

(2) Агентство налагает санкции в размере от 3 до 5 процентов годового оборота электроэнергетических предприятий за несоблюдение или нарушение ими в качестве участников рынка обязанностей, установленных в статьях 97–104, выраженное в следующем:

a) неопубликование привилегированной информации в сроки и в порядке, установленные в части (1) статьи 98;

b) разглашение привилегированной информации другому лицу, за исключением случаев, когда такое разглашение осуществляется в рамках исполнения трудовых обязанностей, профессиональной деятельности или должностных функций данного лица;

c) несоблюдение обязанности предоставления информации, запрашиваемой Агентством в связи с осуществлением полномочий по мониторингу рынка электроэнергии и

участников рынка, включая проведение расследований и проверок.

(3) Агентство налагает санкции в размере от 5 до 10 процентов годового оборота электроэнергетических предприятий за несоблюдение или нарушение участниками рынка обязанностей, установленных в статьях 97–104, выраженное в следующем:

a) использование привилегированной информации для приобретения или отчуждения, для себя или третьего лица прямо или косвенно энергетических продуктов оптового рынка, к которым относится соответствующая информация;

b) повторный отказ от опубликования привилегированной информации в сроки и в порядке, установленные Агентством;

c) повторный отказ участника рынка от представления информации, запрашиваемой Агентством в связи с осуществлением полномочий по мониторингу рынков электроэнергии, включая проведение расследований и проверок;

d) повторный отказ участника рынка разрешить проведение проверок и расследований, предписанных Агентством в контексте осуществления полномочий по мониторингу рынка электроэнергии, либо повторное воспрепятствование деятельности Агентства при осуществлении проверок и расследований;

e) попытка манипулирования рынком;

f) манипулирование рынком.

(4) В случае несоблюдения или нарушения обязательств, установленных в статьях 97–104, повлекших или способствующих укреплению доминирующей позиции или значительного рыночного влияния электроэнергетического предприятия на рынке электроэнергии, налагаемые в соответствии с настоящей статьей санкции повышаются следующим образом:

a) до 3 процентов годового оборота предприятия – в случае финансовых санкций, налагаемых согласно части (1);

b) до 5 процентов годового оборота предприятия – в случае финансовых санкций, налагаемых согласно части (2);

c) до 10 процентов годового оборота предприятия – в случае финансовых санкций, налагаемых согласно части (3).

ГЛАВА XIII
ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 149. Заключительные положения

(1) Настоящий закон вступает в силу со дня его опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

(2) Со дня вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон об электроэнергии № 107/2016 (Официальный монитор Республики Молдова, 2016 г., № 193–203, ст.413), с последующими изменениями.

(3) Правительству в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона:

a) представить Парламенту предложения по внесению изменений в законодательство в соответствии с настоящим законом;

b) привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом;

c) обеспечить разработку необходимых нормативных актов, необходимых для реализации настоящего закона.

(4) Агентству:

a) в четырехмесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона внести изменения в Положение о подключении для приведения его в соответствие с положениями настоящего закона, включая положения статей 71–73;

b) в шестимесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона пересмотреть и внести изменения в методологию тарифов на услуги по передаче электроэнергии с учетом новых функций и обязанностей, установленных в настоящем законом для оператора передающей системы;

c) в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона внедрить сравнительный инструмент, предусмотренный статьей 113;

d) в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона пересмотреть и внести изменения в Правила рынка электроэнергии;

e) в 18-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона разработать и принять постановление, предусмотренное частью (3) статьи 77;

f) с учетом положений пунктов a)–e), не более чем в 24-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона привести свои регулирующие нормативные акты в соответствие с ним, а также разработать, опубликовать и ввести в действие новые регулирующие нормативные акты и принять другие постановления, предусмотренные настоящим законом.

(5) Не позднее чем в шестимесячный срок со дня принятия Агентством постановления, предусмотренного частью (3) статьи 77, системным операторам провести и представить Агентству первую оценку затрат и выгод в результате внедрения умных измерительных систем в соответствии с требованиями, установленными в статье 77.

Статья 150. Переходные положения

(1) В шестимесячный срок со дня первого отчета ENTSO-E по перегрузкам, охватывающего договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, но не позднее 31 декабря 2025 года провести пересмотр зоны подачи оферт согласно статье 42, охватывающей по меньшей мере зону подачи оферт Республики Молдова и зоны подачи оферт из того же региона расчета мощностей. В процессе пересмотра зоны подачи оферт выявить все структурные перегрузки и провести анализ различных конфигураций рассматриваемых зон подачи оферт в согласованном порядке, с участием затронутых заинтересованных сторон всех соответствующих договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза в соответствии с руководствами по выделению пропускной способности и управлению перегрузками, с учетом методологии и предположений, разработанных в рамках Энергетического сообщества. Актуальные зоны подачи оферт оцениваются на основе их способности создавать надежную рыночную среду, в том числе для гибкого производства и мощности нагрузки, что имеет решающее значение для предотвращения блокировок в сети, балансировки спроса и предложения электроэнергии, обеспечения долгосрочной безопасности инвестиций в инфраструктуру сети.

(2) В отношении электростанций, введенных в эксплуатацию после 1 января 2026 года, положения пункта a) части (2) статьи 74 применяются только к электростанциям, использующим возобновляемые источники энергии и имеющим установленную мощность менее 200 кВт.

(3) Положения пункта l) части (1) статьи 9 в отношении утверждения Агентством регулируемых цен на поставку электроэнергии центральным поставщиком электроэнергии, а также обязательство центрального поставщика электроэнергии закупать и перепродавать электроэнергию, произведенную правомочными электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, и соотносимое с обязательством поставщиков закупать соответствующую электроэнергию согласно части (2) статьи 87, более не применяются после перехода правомочных электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, к договорам на разницу в соответствии с Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016.

(4) До 1 января 2026 года Агентство своим постановлением устанавливает график исключения тепловых электростанций из механизма поддержки, предусмотренного пунктом l) части (1) статьи 9 и пунктами (a) и (g) части (2) статьи 129, включая обязательство центрального поставщика электроэнергии покупать и перепродавать электроэнергию, произведенную на городских теплоэлектростанциях, и соответствующее обязательство поставщиков покупать данную электроэнергию.

(5) Положения части (5) статьи 18, касающиеся обязательства по выдаче только одной лицензии на операции на рынке электроэнергии применяются до принятия Агентством постановления, предусмотренного частью (2) статьи 95.

(6) Положения частей (6)–(12) статьи 95 применяются после принятия Правительством постановления о внедрении принципов, касающихся признания НОРЭЭ, назначенных другими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества или государствами – членами Европейского Союза, разработанного на основании предложения отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики, предварительно согласованного с отраслевым органом центрального публичного управления в области финансов. Положения части (2) статьи 4 применяется до утверждения Правительством постановления, предусмотренного настоящей частью.

(7) Положения части (10) статьи 44 применяются с учетом ограничений, установленных в рамках ENTSO-E.

(8) Заключения на подключение, выданные в соответствии с положениями части (8) статьи 47 Закона об электроэнергетике № 107/2016, а также трехсторонние соглашения, заключенные в этом отношении, остаются действительными до истечения срока их действия. Принцип, установленный в настоящей части, не препятствует конечному потребителю/производителю, чья электроустановка/электростанция подключена к электроустановкам другого конечного потребителя/производителя, являющегося стороной трехстороннего соглашения, требовать подключения установки потребления электростанции непосредственно к распределительной электросети.

(9) С 1 января 2026 года срок действия договоров на балансирующую мощность, предусмотренных частью (4) статьи 92, не может превышать шести месяцев.

(10) Конечные потребители, принявшие решение сменить поставщика и приобретать электроэнергию по рыночным ценам на основании договоров, согласованных и подписанных с выбранным поставщиком, и в связи с этим расторгли договор о снабжении электроэнергией с поставщиком универсальной услуги и впоследствии лишились поставщика по определенным причинам, в том числе в случаях, указанных в части (1) статьи 115, и не могут выбрать другого поставщика для заключения договоров на поставку электроэнергии по рыночным ценам, имеют право потребовать заключения договоров на поставку электроэнергии с поставщиком на крайний случай согласно статье 115 на условиях, установленных в Положении о поставке электроэнергии, в том числе согласно части (7) статьи 114.

(11) Первый отчет, предусмотренный частью (10) статьи 109, разрабатывается отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики и представляется Секретариату энергетического сообщества в трехмесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона, следующий отчет – до 1 января 2028 года.

(12) В отступление от положений пункта l) части (1) статьи 9 и статьи 131, а также от положений соответствующей методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен при внедрении пилотных проектов, финансируемых из грантов и/или других безвозмездных источников, по установке умных измерительных приборов конечным потребителям с целью определения воздействия применения дифференцированных в зависимости от времени потребления цен Агентство по запросу поставщика универсальной услуги и отраслевого органа центрального публичного управления в области энергетики утверждает дифференцированные в зависимости от времени потребления цены на поставку электроэнергии только для конечных потребителей, участвующих в этих пилотных проектах. Для определения и расчета этих регулируемых цен Агентство разрабатывает и утверждает тарифные коэффициенты, учитывающие обоснованные расходы и затраты, понесенные поставщиком универсальной услуги, подлежащие возмещению соответствующими конечными потребителями путем применения дифференцированных в зависимости от времени потребления цен в период внедрения пилотных проектов.

(13) Обязанности, установленные в части (6) статьи 40 и части (3) статьи 64, выполняются системными операторами в соответствии со сроками и требованиями, включая требования к детализации публикуемой информации, установленными Агентством в постановлении, принятом в срок, установленный в пункте f) части (4) статьи 149.

(14) Операторы распределительных систем разрабатывают правила, предусмотренные частью (5) статьи 64, после утверждения Агентством соответствующих ТСМ, введенных в нормативную базу Энергетического Сообщества.

(15) В отступление от положений статей 114 и 115, поставщики, имеющие на дату вступления в силу настоящего закона возложенное обязательство по публичной услуге, касающееся предоставления универсальной услуги и поставки на крайний случай, выполняют его до истечения законного срока, на который оно было установлено, в пределах территории, установленной Агентством, но не позднее 8 июля 2026 года.

(16) Конечные потребители, за исключением предусмотренных в части (1) статьи 114, пользуются в порядке исключения универсальной услугой согласно графику, установленному постановлением Агентства. Это постановление принимается до 1 января 2026 года вследствие анализа рынков электроэнергии и организации публичных консультаций с участниками рынка. Агентство предварительно консультируется с Секретариатом Энергетического сообщества по этому постановлению. Принцип, изложенный в настоящей части, не должен толковаться как препятствующий конечными потребителями заключать договоры на поставку электроэнергии на согласованных условиях.

(17) Вследствие анализа рынков электроэнергии и организации публичных консультаций с участниками рынка Агентство в срок до 1 января 2026 года утверждает график ограничения доступа к регулируемым ценам для других категорий конечных потребителей, кроме указанных в части (7) статьи 109. Агентство предварительно консультируется с Секретариатом Энергетического сообщества по соответствующему постановлению.

(18) Системные операторы, поставщики и агрегаторы обязаны принять необходимые меры, чтобы не позднее 31 декабря 2026 года продолжительность технического процесса смены поставщика или агрегатора, предусмотренного частью (2) статьи 121, сократилась до не более чем 24 часов и смена поставщика или агрегатора была возможной в любой рабочий день.

(19) Обладатели заключений на подключение к электрическим сетям для электростанций с установленной мощностью более 200 кВт, действительных на 27 марта 2025 года, должны предоставить финансовую гарантию надлежащего исполнения заключения на подключение, предусмотренного частью (4) статьи 72, только в случае запроса на продление срока действия соответствующего заключения. В этом случае срок подачи финансовой гарантии надлежащего исполнения заключения на подключение исчисляется с даты утверждения продления срока действия заключения на подключение.

(20) Обладатели заключений на подключение к электрическим сетям для электростанций с установленной мощностью более 200 кВт, выданных до 27 марта 2025 года, а также обладатели заключений на подключение к электрическим сетям для электростанций с установленной мощностью более 200 кВт, срок действия которых продлен до 27 марта 2025 года, которые не отказались добровольно от заключения на подключение до 30 июня 2025 года, оплачивают по истечении срока действия соответствующего заключения на подключение налог за неиспользование в размере 50–70 процентов эквивалента финансовой гарантии надлежащего исполнения заключения на подключение, установленной в решении о финансовых гарантиях надлежащего исполнения заключений на подключение, предусмотренном частью (4) статьи 72.

(21) Налог за неиспользование, предусмотренный частью (20), применяется Агентством в порядке, установленном постановлением о финансовых гарантиях надлежащего исполнения заключений на подключение, предусмотренных частью (4) статьи 72. Денежные средства, полученные от применения налога за неиспользование, перечисляются в государственный бюджет. После принятия Агентством соответствующего постановления оно передается Государственной налоговой службе для осуществления мониторинга уплаты налога за неиспользование и при необходимости для применения мер принудительного взыскания.

(22) Регулирующие нормативные акты, утвержденные Агентством, в том числе нормативные акты в данной области, утвержденные Правительством до вступления в силу настоящего закона, сохраняют силу и применяются в части, не противоречащей его положениям.

Статья 151. Применение законодательства в электро-энергетическом секторе к инновационным испытательным площадкам

С целью внедрения инновационных испытательных площадок в сфере регулирования энергетики обладатель разрешения на утверждение получает отступления от применения положений настоящего закона при условии соблюдения процедур, установленных в Законе об инновационных испытательных площадках в сфере регулирования в энергетике № 225/2024, а также при обеспечении защиты и безопасности населения.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА Игорь ГРОСУ

№ 164. Кишинэу, 26 июня 2025 г.

Приложение

Принципы пересмотра существующей конфигурации зон подачи оферт

1. Пересмотр существующей конфигурации зоны подачи оферт может инициироваться:

1.1 Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и в части, в которой это затрагивает государства – члены Европейского Союза, – ACER, если технический отчет о внутрисуточных зонах подачи оферт, подготовленный ENTSO-E, или отчет о рынке, разработанный ACER, выявляет неэффективность в текущей конфигурации зон подачи оферт;

1.2 несколькими регулирующими органами по рекомендации Регулирующего комитета Энергетического сообщества или ACER;

1.3 операторами передающих систем региона расчета мощности совместно со всеми заинтересованными операторами передающих систем, чьи зоны регулирования, включая межсистемные соединения, находятся в пределах географической зоны, в которой оценивается конфигурация зоны подачи оферт согласно пункту a) части (2);

1.4 одним регулирующим органом или одним оператором передающей системы, с утверждения своего компетентного регулирующего органа, для зон подачи оферт в пределах зоны контроля оператора передающей системы, если конфигурация зоны подачи оферт оказывает незначительное влияние на зоны контроля соседних операторов передающих систем, включая межсистемные соединения, но пересмотр конфигурации зоны подачи оферт необходим для повышения эффективности или поддержания операционной безопасности;

1.5 другой договаривающейся стороной Энергетического сообщества или государства – члена Европейского Союза в регионе расчета мощностей.

2. Если пересмотр инициирован в соответствии с 1.1–1.3 или 1.5, организация, инициирующая пересмотр, указывает:

2.2 географическую зону, в которой оценивается конфигурация зоны подачи оферт и соседние географические территории, для которых учитывается воздействие;

2.2 участвующих операторов передающих систем;

2.3 участвующие регулирующие органы.

3. Если пересмотр инициируется в соответствии с пунктом 1.4, применяются следующие условия:

3.1 географическая зона, в пределах которой оценивается конфигурация зоны подачи оферт, ограничивается зоной контроля соответствующего оператора передающей системы, включая межсистемные соединения;

3.2 оператор передающей системы в соответствующей зоне контроля является единственным оператором передающей системы, участвующим в пересмотре;

3.3 компетентный регулирующий орган является единственным регулирующим органом, участвующим в пересмотре;

3.4 релевантный оператор передающей системы и соответственно релевантный регулирующий орган уведомляют соседних операторов передающих систем и регулирующие органы о запуске пересмотра посредством согласованного предварительного уведомления с изложением причин; и

3.5 уточняются условия пересмотра и публикуются результаты пересмотра и предложение для релевантных регулирующих органов.

4. Процесс пересмотра состоит из двух этапов:

4.1 на первом этапе операторы передающих систем, участвующие в пересмотре конфигурации зоны подачи оферт, разрабатывают методологию и допущения для их использования в процессе пересмотра, а также предлагают альтернативные конфигурации зоны подачи оферт для оценки. Предложения по методологии и допущениям, а также по альтернативной конфигурации зоны подачи оферт направляются участвующим регулирующим органам, которые могут запросить согласованные изменения в трехмесячный срок;

4.2 на втором этапе операторы передающих систем, участвующие в пересмотре конфигурации зоны подачи оферт:

4.2.1 оценивают и сравнивают текущую конфигурацию зоны подачи оферт и каждую альтернативную конфигурацию зоны подачи оферт, используя критерии, указанные в пункте 7;

4.2.2 организуют консультации и семинар по предложениям альтернативных конфигураций зоны подачи оферт по сравнению с существующей конфигурацией зоны

подачи оферт, включая сроки реализации, за исключением случаев, когда конфигурация зоны подачи оферт оказывает незначительное влияние на зоны контроля соседних операторов передающих систем;

4.2.3 представляют общее предложение о поддержании или изменении конфигурации зоны подачи оферт договаривающимся сторонам Энергетического сообщества государствам – членам Европейского Союза, а также участвующим регулирующим органам в 15-месячный срок со дня принятия решения о начале пересмотра;

4.3 после получения общего предложения о сохранении или изменении конфигурации зоны подачи оферт согласно пункту 4.2.3, договаривающиеся стороны Энергетического сообщества и государства – члены Европейского Союза или по обстоятельствам регулирующие органы договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств – членов Европейского Союза приходят к соглашению в шестимесячный срок по поводу предложения о сохранении или изменении конфигурации зоны подачи оферт.

5. НОРЭЭ или участники рынка предоставляют по запросу операторов передающих систем, участвующих в пересмотре конфигурации зоны подачи оферт, информацию, позволяющую последним оценить конфигурацию зоны подачи оферт. Эта информация передается исключительно между участвующими операторами передающих систем и используется исключительно с целью оценки конфигураций зон подачи оферт.

6. Инициатива по пересмотру конфигурации зон подачи оферт и ее результаты публикуются ENTSO-E или, если пересмотр инициировался в соответствии с пунктом 1.4, – участвующим оператором передающей системы.

7. При пересмотре конфигурации зоны подачи оферт в соответствии с настоящим приложением учитываются по меньшей мере следующие критерии:

7.1 в отношении безопасности электросетей:

7.1.1 способность конфигураций зон подачи оферт обеспечивать безопасность эксплуатации и безопасность снабжения электроэнергией;

7.1.2 степень неопределенности при расчете межзональной мощности;

7.2 в отношении общей эффективности рынка:

7.2.1 любой рост или снижение экономической эффективности, возникающие в результате изменения;

7.2.2 эффективность рынка, включая по меньшей мере затраты на обеспечение надежности мощностей, ликвидности рынка, концентрации рынка и рыночной силы, содействие реальной конкуренции, ценовые сигналы для строительства инфраструктуры, точность и надежность ценовых сигналов;

7.2.3 транзакционные и переходные расходы, включая затраты на изменение существующих договорных обязательств, понесенные участниками рынка, НАРЭЭ и операторами передающих систем;

7.2.4 расходы на строительство новой инфраструктуры, которая может сократить существующие перегрузки;

7.2.5 необходимость обеспечить достижение ожидаемого рыночного результата без необходимости применения масштабных, экономически неэффективных мер по устранению нарушений;

7.2.6 любые побочные последствия внутренних сделок на другие зоны подачи оферт с целью обеспечения соответствия положениям части (10) статьи 44;

7.2.7 воздействие на работу и эффективность механизмов балансировки и процессов исправления дисбалансов;

7.3 в отношении стабильности и устойчивости зон подачи оферт:

7.3.1 необходимость стабильности и устойчивости зон подачи оферт во времени;

7.3.2 необходимость обеспечения согласованности зон подачи оферт для всех временных интервалов при расчете мощностей;

7.3.3 необходимость принадлежности каждой генерирующей и потребляющей единицы только в одной зоне подачи оферт для каждого временного интервала рынка;

7.3.4 локализация и частота перегрузок, если структурные перегрузки влияют на разграничение зон подачи оферт, учитывая любые будущие инвестиции, которые могут снизить существующие перегрузки.

8. Пересмотр зоны подачи оферт включает сценарии, учитывающие ряд вероятных изменений инфраструктуры на десятилетний период, начиная с года, следующего за годом принятия решения о начале пересмотра.