



Республика Молдова

## ПАРЛАМЕНТ

**ЗАКОН** № LP174/2017  
от 21.09.2017

### **об энергетике**

Опубликован : 15.12.2023 в MONITORUL OFICIAL № 480-482 статья № 849 Data intrării în vigoare

#### **ИЗМЕНЕН**

[ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26](#)

#### **ПРИМЕЧАНИЕ:**

По всему тексту закона слова «Закон об электроэнергии № 107/2016» в любом падеже заменить словами «Закон об электроэнергии № 164/2025» в соответствующем падеже, а слова «энергетический рынок» в любых числе и падеже заменить словами «рынок энергии» в соответствующих числе и падеже, согласно [ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26](#).

---

Переопубликован на основании п.б) ч.(4) ст.VII Закона №281/2023 - Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2023, № 426-429, ст. 432

Изменен законами Республики Молдова:

№ 74/2018, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, № 235-244, ст. 368

№ 172/2018, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, № 321-332, ст. 529

№ 238/2018, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, № 441-447, ст. 709

№ 257/2020, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, № 353-357, ст. 288

№ 121/2021, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2021, № 239-248, ст. 282

№ 51/2022, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, № 208-216, ст. 377

№ 155/2022, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, № 246-250, ст. 474

№ 249/2022, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, № 251-256, ст. 511

№ 52/2023, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2023, № 97-99, ст. 150

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон частично перелагает:

- Регламент (ЕС) № 2018/1999 Европейского парламента и Совета от 11 декабря 2018 года по управлению энергетическим союзом и деятельностью по борьбе с изменением климата, изменяющий регламенты (ЕС) № 663/2009 и (ЕС) № 715/2009 Европейского парламента и Совета, директивы 94/22/ЕС, 98/70/ЕС, 2009/31/ЕС, 2009/73/ЕС, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС Европейского парламента и Совета, директивы Совета 2009/119/ЕС и (ЕС) 2015/652 и отменяющий Регламент (ЕС) № 525/2013 Европейского парламента и Совета, опубликованный в Официальном журнале Европейского Союза L 328 от 21 декабря 2018 года, в версии, адаптированной и принятой Решением Совета министров Энергетического сообщества № D/2021/14/MC-EnC;

- статью 1, части (1) –(5) статьи 5, части (7)–(9) статьи 6, части (1)–(3) и (5) статьи 8, статью 9, части (1), (8), (9) и (14) статьи 11, часть (1) статьи 12, части (1)–(7) и (9)–(12) статьи 16, статью 17, части (1)–(3) и (5) статьи 18, статьи 19, 21, 23 и 31, подпункт 1 пункта 1, пункты 3 и 4 приложения I, подпункты (а)–(е) пункта 1 и пункты 2–5 приложения II, подпункт 9 пункта 1 и подпункты 1–2, 8, 10–11 и 15 пункта 2 приложения III, приложение IV и приложение VI Регламента (ЕС) № 2022/869 Европейского парламента и Совета от 30 мая 2022 года о руководящих принципах трансъвропейской энергетической инфраструктуры, о внесении изменений в регламенты (ЕС) № 715/2009, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2019/943 и в директивы 2009/73/ЕС и (ЕС) 2019/944, а также об отмене Регламента (ЕС) № 347/2013, опубликованного в Официальном журнале Европейского союза L 152 от 3 июня 2022 года, CELEX: 32022R0869, в варианте, адаптированном и утвержденном Решениями Совета министров Энергетического сообщества № 2023/02/MC-EnC и 2023/03/MC-EnC.

*[Формула гармонизации изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

## **Глава I**

### **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

#### **Статья 1. Предмет закона**

Настоящий закон устанавливает правовую базу организации, регулирования и обеспечения эффективного и надежного функционирования секторов энергетики.

#### **Статья 2. Цель и сфера применения закона**

(1) Целью настоящего закона является:

а) создание правовой базы организации и осуществления деятельности в

секторах энергетики в условиях доступности, постоянного наличия, надежности, бесперебойности, конкурентности, качества и прозрачности;

б) установление основных условий, необходимых для обеспечения независимости регулирующего органа;

с) регулирование правоотношений между энергетическими предприятиями, между энергетическими предприятиями и потребителями, пользователями системы, а также между энергетическими предприятиями и центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, регулирующим органом, другими органами публичной власти, а также органами местного публичного управления;

д) создание необходимых условий для ограничения монопольной деятельности, для либерализации рынков энергии, а также для развития конкуренции на рынках энергии;

е) установление основных принципов обеспечения потребителей качественной энергией на справедливых, прозрачных и недискриминационных условиях;

ф) создание правовой базы обеспечения энергетической безопасности страны;

г) создание механизма регулирования энергетики и действий в области климата;

h) создание нормативной базы для содействия развитию проектов энергетической инфраструктуры с трансграничным воздействием.

(2) Действие настоящего закона распространяется на:

а) организацию и функционирование регулирующего органа, а также условия осуществления его деятельности;

а<sup>1</sup>) разработку программных документов в области энергетики;

б) государственный энергетический надзор;

с) организацию и осуществление деятельности в секторах энергетики;

д) учет энергии;

е) безопасность и охрану объектов энергетики;

е<sup>1</sup>) своевременное развитие и обеспечение интероперабельности проектов, представляющих общий интерес в рамках Энергетического сообщества, а также проектов, представляющих взаимный интерес, способствующих:

- смягчению последствий изменения климата, в частности при достижении целей Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и цели климатической нейтральности до 2050 года; и

- обеспечению межсистемных соединений, энергетической безопасности, интеграции рынков энергии и систем, конкуренции в интересах всех договаривающихся сторон Энергетического сообщества, а также доступных цен на энергию;

*[Ст.2 ч.(2), пкт.е<sup>1</sup>) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

е<sup>2</sup>) установление критериев по определению проектов для их включения в перечень проектов, представляющих общий интерес в рамках Энергетического сообщества, и в перечень проектов, представляющих взаимный интерес;

*[Ст.2 ч.(2), пкт.е<sup>2</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

е<sup>3</sup>) содействие своевременному внедрению в установленные сроки проектов, представляющих общий интерес в рамках Энергетического сообщества, путем повышения эффективности, более тесного сотрудничества и ускорения процессов выдачи разрешительных документов, а также путем повышения прозрачности деятельности и участия широкой общественности;

*[Ст.2 ч.(2), пкт.е<sup>3</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

е<sup>4</sup>) установление норм для трансграничного распределения инвестиционных затрат и стимулов, связанных с рисками, - для проектов, представляющих общий интерес в рамках Энергетического сообщества, а также проектов, представляющих взаимный интерес;

*[Ст.2 ч.(2), пкт.е<sup>4</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

е<sup>5</sup>) установление условий правомочности проектов, представляющих общий интерес в рамках Энергетического сообщества, для предоставления технической и финансовой помощи со стороны Европейского союза по линии Инструмента помощи в период, предшествующий присоединению, Инструмента соседства, развития и международного сотрудничества, включая Инвестиционную рамочную программу для Западных Балкан, посредством Инвестиционной платформы соседства, Европейского фонда устойчивого развития и Европейского фонда устойчивого развития плюс, а также Фонда для Украины;

*[Ст.2 ч.(2), пкт.е<sup>5</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

ф) защиту прав потребителей.

(3) В целях внедрения инновационных испытательных площадок в сфере регулирования в энергетике обладатель постановления об утверждении пользуется отступлениями от применения положений настоящего закона при условии соблюдения

процедур, предусмотренных законодательством об инновационных испытательных площадках в сфере регулирования в энергетике, а также при условии обеспечения защиты и безопасности населения.

### **Статья 3. Основные понятия**

Для целей настоящего закона используются следующие основные понятия:

*выделенные для водорода активы* – инфраструктура, готовая к принятию чистого водорода без необходимости дополнительных работ по адаптации, включая трубопроводные сети или установки для хранения, которые являются вновь построенными и/или переоборудованными из активов, предназначенных для природного газа;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*адаптация к изменению климата* – процесс, обеспечивающий достижение устойчивости энергетической инфраструктуры к потенциальным негативным последствиям изменения климата посредством оценки климатической уязвимости и рисков, включая соответствующие меры по адаптации;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*соответствующий национальный регулирующий орган* – национальный орган по регулированию, предусмотренный статьей 8 настоящего закона, и/или национальный регулирующий орган/национальные регулирующие органы иных договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или государств – членов Европейского союза, на территории которых размещается трансграничный проект и на которые соответствующий проект оказывает значительное положительное воздействие;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*заинтересованный орган* – публичный орган, который в соответствии с применимой нормативной базой, выдает разрешительные документы, касающиеся планирования, проектирования и строительства объектов недвижимости, в том числе объектов энергетической инфраструктуры;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*ограничение в энергетической инфраструктуре* – ограничение физических потоков в рамках энергетической системы вследствие недостаточной пропускной способности, включающее, помимо прочего, отсутствие соответствующей инфраструктуры;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*потребитель* – конечный потребитель электроэнергии, природного газа, потребитель тепловой энергии, потребитель других видов энергии;

*исчерпывающее решение* – решение или совокупность решений, принятых одним или несколькими органами договаривающейся стороны Энергетического сообщества, государства – члена Европейского союза, за исключением судебных инстанций, посредством которого устанавливается, уполномочен ли разработчик проекта строить энергетическую инфраструктуру для внедрения проекта, представляющего общий интерес в рамках Энергетического сообщества, или проекта, представляющего взаимный интерес, с возможностью начать либо закупить и начать необходимые строительные работы («готовность к выполнению строительства»), без ущерба для какого-либо решения, принятого в контексте административного обжалования;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*разработчик проекта* – разработчик проекта энергетической инфраструктуры, которым может быть:

а) оператор передающей системы, оператор распределительной системы или другой оператор либо инвестор, разрабатывающий проект, представляющий общий интерес в рамках Энергетического сообщества, или проект, представляющий взаимный интерес между Республикой Молдова и государством – членом Европейского Союза;

б) лицо, которое на основании договора о представительстве уполномочено представлять либо группу, состоящую из операторов передающих систем или операторов распределительных систем, или других операторов либо инвесторов, либо смешанную группу, состоящую из соответствующих лиц, и которое способно принимать на себя правовые и финансовые обязательства от имени членов группы, подписавших договор о представительстве;

*распределитель тепловой энергии* – теплоэнергетическое предприятие, осуществляющее деятельность по распределению тепловой энергии в соответствии с настоящим законом и Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014;

*измерительное оборудование* – узаконенные и поверенные прибор или система для измерения количества производимой, экспортируемой, импортируемой, передаваемой, распределяемой, хранимой, поставляемой и/или продаваемой энергии;

*энергетика* – отрасль национальной экономики, включающая следующие сектора: электроэнергетический, теплоэнергетический, сектор природного газа, сектор нефтепродуктов и сектор твердого и жидкого топлива;

*энергия* – энергетический продукт любого вида, топливо, электроэнергия, тепловая энергия, энергия из возобновляемых источников или любой другой вид

энергии;

*энергетическая инфраструктура* – физическое оборудование и/или физические установки, относящиеся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным приложением 2, расположенные в Республике Молдова или соединяющие Республику Молдова с другими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества и/или соединяющие Республику Молдова с одним или несколькими государствами – членами Европейского союза;

*[Ст.3 понятие в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*энергетическое предприятие* – физическое лицо или юридическое лицо, зарегистрированное в установленном порядке в Республике Молдова в качестве предприятия, осуществляющего по меньшей мере один из видов деятельности, регулируемых Законом об электроэнергии № 164/2025, Законом о природном газе №108/2016, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации №92/2014, Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016 и Законом о рынке нефтепродуктов № 461/2001 (далее – *секторальные законы*);

*электротехническая лаборатория* – лаборатория, авторизованная органом государственного энергетического надзора, наделенная правом проводить профилактические и пуско-наладочные замеры и испытания в электросетях и электроустановках;

*работы* – закупка, поставка и освоение компонентов, систем и услуг, в том числе компьютерные программы (*software*), осуществление деятельности по развитию, переоборудованию, строительству и монтажу, относящейся к проекту, приемка объектов энергетической инфраструктуры и запуск проекта;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*объекты энергетики* – производственные установки, электростанции, теплоцентрали, сети, установки, приборы, механизмы, оборудование и аппараты, которые совместно со зданиями и помещениями, в которых они установлены, используются для разведки, добычи, очистки, производства, передачи, распределения, хранения и/или продажи энергии;

*задачи Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год* – достижение показателей, рассчитанных на основе целей и задач, установленных на уровне каждой договаривающейся стороны Энергетического сообщества, следующим образом:

- минимальное сокращение на внутреннем уровне выбросов парниковых газов в масштабах всей экономики по сравнению с 1990 годом, которое должно быть достигнуто к концу 2030 года;

- достижение минимальной доли энергии из возобновляемых источников,

потребляемой в Энергетическом сообществе, – в 2030 году;

- выполнение минимальной основной задачи по повышению энергетической эффективности – в 2030 году;

- выполнение других последующих задач;

*[Ст.3 понятие изменено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*системный оператор* – оператор передающей системы, оператор распределительной системы электроэнергетического сектора, оператор передающей системы, оператор распределительной системы сектора природного газа, обладающие лицензией на осуществление соответствующих видов деятельности согласно Закону об электроэнергии № 164/2025 и Закону о природном газе № 108/2016;

*политики и меры* – совокупность инструментов, способствующих реализации задач, установленных в национальном интегрированном плане по энергии и климату, и/или выполнению обязательств, принятых на основании пунктов а) и b) части (2) статьи 4 Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата, ратифицированной Постановлением Парламента № 404/1995, включая те инструменты, главной задачей которых не является ограничение и сокращение выбросов парниковых газов или изменение энергетической системы;

*проект* – одна или несколько линий, трубопроводов, единиц, оборудования или установок, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным приложением 2;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*конкурирующие проекты* – проекты, полностью или частично направленные на устранение одного и того же выявленного недостатка инфраструктуры или на удовлетворение одной и той же потребности в региональной инфраструктуре;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*проект, представляющий общий интерес в рамках Энергетического сообщества (проект ЭС)*, – проект, необходимый для реализации направлений и задач в приоритетных областях энергетической инфраструктуры, предусмотренных в приложении 1, и включенный в список проектов Энергетического сообщества, утвержденный Советом министров Энергетического сообщества;

*[Ст.3 понятие изменено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*проект, представляющий взаимный интерес (проект ВИ)* – проект, продвигаемый Европейским Союзом совместно с третьими государствами на основании

писем о поддержке со стороны правительств непосредственно затрагиваемых государств или на основании других соглашений, касающихся установок, которые входят в одну из категорий энергетической инфраструктуры, предусмотренных подпунктом а) пункта 1, подпунктом а) пункта 3, подпунктами а) или с) пункта 5 приложения 2, который способствует реализации задач Европейского Союза в области энергии и климата на 2030 год и задачи Европейского Союза по климатической нейтральности на 2050 год, и который включен в список проектов Европейского Союза;

*[Ст.3 понятие изменено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*ввод в действие* – сдача в эксплуатацию энергетической установки после завершения ее строительства согласно проекту;

*реконфигурация* – техническая модернизация или изменение существующей инфраструктуры природного газа в целях обеспечения ее адаптации к использованию чистого водорода;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*умная электросеть* – электрическая сеть, в том числе расположенная на островах, не имеющих межсистемного соединения или не имеющих достаточного соединения с электрическими сетями Энергетического сообщества или электрическими сетями Европейского союза, которая позволяет эффективно с точки зрения затрат интегрировать и активно контролировать поведение и действия всех пользователей системы, установки которых подключены к ней, включая производителей, потребителей и просьюмеров, в целях обеспечения экономически эффективной и устойчивой электроэнергетической системы с низким уровнем потерь и высокой степенью интеграции возобновляемых источников энергии, надежностью снабжения и безопасностью, и в которой оператор системы может в цифровом виде контролировать действия пользователей системы, установки которых подключены к данной сети, а также информационные и коммуникационные технологии для связи с операторами систем, производителями, операторами установок хранения энергии, а также с соответствующими потребителями или просьюмерами в целях передачи и распределения электрической энергии устойчивым, затратноэффективным и безопасным способом;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*умная сеть природного газа* – сеть природного газа, использующая инновационные и цифровые решения для затратноэффективной интеграции нескольких источников природного газа, полученного при низких выбросах углерода, и в частности из возобновляемых источников газа, в соответствии с потребностями потребителей и требованиями к качеству природного газа, в целях сокращения углеродного следа соответственно потреблению газа, обеспечения возможности использования большей доли природного газа из возобновляемых источников и

полученного при низких выбросах углерода, а также создания взаимосвязей с другими энергоносителями и иными секторами энергетики, включая осуществление необходимой физической модернизации, если такая модернизация является крайне необходимой для функционирования оборудования и установок в целях интеграции природного газа, полученного с низким уровнем выбросов углерода, и в частности из возобновляемых источников;

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

*исследования* – деятельность, необходимая для внедрения проекта, такая как подготовительные исследования, технико-экономические обоснования, оценочные исследования, испытания и валидации, включая программное обеспечение (*software*), и любые другие меры технической помощи, в том числе предварительные действия по определению и разработке проекта, а также по принятию решений о финансировании проекта, таких как изучение затрагиваемых площадок и подготовка финансового пакета.

*[Ст.3 понятие введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

## **Глава II**

### **АДМИНИСТРАТИВНЫЕ КОМПЕТЕНЦИИ.**

#### **ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ НАДЗОР.**

#### **ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**

##### **Статья 4. Компетенция Правительства**

(1) В целях обеспечения функционирования и развития секторов энергетики Правительство:

а) определяет государственную политику в области энергетики и приоритетные направления ее развития;

б) утверждает энергетическую стратегию и другие программные документы, предусмотренные статьей 7<sup>2</sup>, в порядке отступления от части (5) статьи 24 Закона о нормативных актах № 100/2017;

с) утверждает государственные программы развития в области энергетики в соответствии со своей компетенцией;

д) создает необходимые предпосылки и условия развития, эффективного и устойчивого функционирования секторов энергетики;

е) обеспечивает энергетическую безопасность государства;

f) утверждает планы действий в чрезвычайных ситуациях в соответствии с секторальными законами;

g) устанавливает минимально необходимое количество резервов топлива для электростанций и теплоцентралей, работающих на ископаемом топливе;

h) продвигает интересы секторов энергетики на международном уровне;

i) продвигает региональное и международное сотрудничество в секторах энергетики.

(2) Для обеспечения устойчивого развития секторов энергетики, а также для усиления национальной энергетической безопасности Правительство вправе создавать специальные фонды или инвестиционные фонды.

(3) Правительство осуществляет и другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

## **Статья 5. Полномочия центрального**

отраслевого органа публичного

управления в области энергетики

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики (далее – *центральный отраслевой орган в области энергетики*) обладает следующими полномочиями:

a) разрабатывает и проводит государственную политику в области энергетики;

a<sup>1</sup>) разрабатывает и продвигает проект положения о механизме регулирования энергетики и действий в области климата;

a<sup>2</sup>) разрабатывает и реализует проект энергетической стратегии и национального интегрированного плана по энергии и климату;

b) разрабатывает перспективный энергетический баланс государства и публикует его на своей официальной веб-странице;

c) разрабатывает государственные программы развития в области энергетики;

d) разрабатывает и продвигает законодательные и нормативные акты в области энергетики, в том числе в контексте гармонизации национального законодательства с законодательством Европейского Союза;

e) осуществляет мониторинг реализации энергетической стратегии и национального интегрированного плана по энергии и климату, государственных программ развития и инвестиций в области энергетики, разрабатывает национальный интегрированный отчет по энергии и климату, предусмотренный статьей 7<sup>3</sup>;

е<sup>1</sup>) осуществляет мониторинг внедрения нормативных актов в области энергетики;

ф) обеспечивает энергетическую безопасность государства посредством мониторинга и координирования процесса развития и надлежащего функционирования объектов энергетики;

г) продвигает в пределах своей компетенции региональное и международное сотрудничество в области энергетики, в том числе по стратегическим закупкам энергетических ресурсов, привлечению инвестиций, продлению межсистемных соединений и интеграции рынков энергии Республики Молдова в региональные и международные рынки;

*[Ст.5 ч.(1), пкт. г) изменен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

h) управляет государственной собственностью в области энергетики;

i) - *утратил силу.*

(1<sup>1</sup>) При разработке положения, предусмотренного пунктом а<sup>1</sup>) части (1), центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает с центральным отраслевым органом публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде, а также с иными компетентными публичными органами и учреждениями.

*[Ст.5 ч.(1<sup>1</sup>) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(2) Центральный отраслевой орган в области энергетики осуществляет и другие полномочия, предусмотренные настоящим законом и секторальными законами.

## **Статья 5<sup>1</sup>. Особые полномочия центрального отраслевого**

органа в области энергетики в отношении

проектов ЭС и проектов ВИ

(1) Центральный отраслевой орган в области энергетики назначает одного или нескольких представителей для участия в региональных группах Энергетического сообщества по проектам ЭС, предусмотренным статьей 31<sup>1</sup>, и выражает мнение в отношении проектов ЭС, затрагивающих Республику Молдова. Решение центрального отраслевого органа в области энергетики об отклонении потенциального проекта ЭС, затрагивающего Республику Молдова, должно быть мотивированным. Центральный отраслевой орган в области энергетики может представлять региональным группам Энергетического сообщества заключения в отношении проектов, которые, хотя и не относятся к Республике Молдова, могут иметь потенциальное общее положительное воздействие или потенциально значительное воздействие, например на окружающую среду или на функционирование ее энергетической инфраструктуры.

(2) Центральный отраслевой орган в области энергетики является органом, ответственным за содействие и координацию выдачи разрешительных документов, необходимых для проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектами ЭС и ВИ (далее – *процесс выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ*). При осуществлении полномочий, предусмотренных настоящей частью, центральный отраслевой орган в области энергетики применяет меры, предусмотренные настоящей статьей и статьями 31<sup>3</sup>-31<sup>5</sup>, с учетом потребности обеспечения получения разработчиком проекта ЭС или ВИ необходимых разрешительных документов в кратчайшие сроки, с соблюдением общих сроков, предусмотренных частями (1) и (2) статьи 31<sup>4</sup>. Решения, принятые центральным отраслевым органом в области энергетики в соответствии со статьей 31<sup>4</sup>, не приравниваются к выдаче разрешительных документов в значении Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011, выполняющих роль временных ориентиров для обозначения начала и завершения конкретных этапов процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ. Процедура принятия соответствующих решений устанавливается приказом центрального отраслевого органа в области энергетики.

(3) Центральный отраслевой орган в области энергетики по запросу оказывает содействие разработчику проекта ЭС или ВИ и представляет ему информацию о нормативных актах и требованиях, применимых в связи с выдачей разрешительных документов, необходимых для внедрения соответствующего проекта.

(4) Полномочие по поддержке и координации процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ либо на категорию проектов ЭС или ВИ может быть делегировано центральным отраслевым органом в области энергетики другому органу публичной власти или публичному учреждению при соблюдении следующих условий:

а) центральный отраслевой орган в области энергетики уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о делегировании полномочий по поддержке и координации процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ, либо на одну из категорий проектов ЭС или (ВИ), при этом соответствующее уведомление публикуется на официальном веб-сайте центрального отраслевого органа в области энергетики, а также на веб-сайте разработчика соответствующего проекта, предусмотренном частью (13) статьи 31<sup>5</sup>;

б) для каждого проекта ЭС или ВИ назначается только один публичный орган либо учреждение в качестве единого контактного пункта для разработчика соответствующего проекта в процессе принятия исчерпывающего решения в отношении определенного проекта, который продвигает и координирует представление всех соответствующих документов и информации.

(5) В случае если внедрение проекта ЭС или ВИ предполагает принятие решений как со стороны Республики Молдова, так и одной или несколькими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества и/или одним или несколькими государствами – членами Европейского союза, центральный отраслевой орган в области энергетики при необходимости сотрудничает с компетентными органами, ответственными за содействие и координацию процесса выдачи разрешений

на проект ЭС или проект ВИ в соответствующих государствах, и принимает необходимые меры в целях сотрудничества и эффективной и результативной координации усилий в связи с процессом выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ. Центральный отраслевой орган в области энергетики принимает необходимые меры для обеспечения по мере возможности применения совместных процедур, в частности в отношении оценки воздействия на окружающую среду.

(6) В целях обеспечения прозрачности деятельности и информирования широкой общественности о положениях нормативной базы, применимой в процессе выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, центральный отраслевой орган в области энергетики разрабатывает и публикует на своем официальном веб-сайте руководство, содержащее следующую информацию:

a) нормативные акты, на которых основываются соответствующие решения и разрешительные документы, по категориям соответствующих проектов ЭС или проектов ВИ, в том числе нормативные акты в области окружающей среды;

b) перечень разрешительных документов, необходимых для проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектами ЭС или ВИ;

c) фамилии и контактные данные ответственных лиц в составе центрального отраслевого органа в области энергетики, а также ответственных лиц в составе затрагиваемых органов и иных заинтересованных органов и субъектов;

d) рабочий процесс с указанием каждого этапа процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, включая ориентировочный график этапов и описание процесса принятия решений по категориям соответствующих проектов ЭС или ВИ;

e) сферы применения, структура и уровень детализации документов, которые должны быть представлены одновременно с заявлением о принятии решений, в том числе контрольный перечень;

f) этапы процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ и порядок, в котором широкая общественность может участвовать в этом процессе;

g) способ, которым центральный отраслевой орган в области энергетики, иные затрагиваемые органы и разработчик проекта подтверждают, что мнения, выраженные в ходе публичных консультаций, были приняты во внимание, например путем указания на изменения, внесенные в местоположение и концепцию проекта, либо путем указания причин, по которым соответствующие мнения не были приняты во внимание;

h) по мере возможности переводы содержания руководства на все языки соседних договаривающихся сторон Энергетического сообщества, которые должны выполняться в координации с соответствующими соседними договаривающимися сторонами Энергетического сообщества.

(7) Центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает и в соответствующих случаях выявляет возможности взаимодействия с компетентными

органами, ответственными за содействие и координацию процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ других договаривающихся сторон Энергетического сообщества, государств – членов Европейского союза, в целях обмена передовым опытом и содействия процессу выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, в частности в контексте разработки руководства, предусмотренного частью (6).

(8) По запросу Секретариата Энергетического сообщества центральный отраслевой орган в области энергетики представляет ему информацию, необходимую для разработки и публикации отчета о внедрении проектов ЭС. Соответствующая информация может включать оценку:

1) достигнутого прогресса в части планирования, разработки, строительства и ввода в эксплуатацию объектов, относящихся к проектам ЭС, и в соответствующих случаях информацию в отношении задержек при внедрении и иных возникших трудностей;

2) средств, выделенных и перечисленных Европейским союзом на проекты ЭС, реализуемые в Республике Молдова;

3) прогресса, достигнутого в части интеграции возобновляемых источников энергии и сокращения выбросов парниковых газов посредством планирования, разработки, строительства и ввода в эксплуатацию энергетической инфраструктуры, относящейся к проектам ЭС;

4) в электроэнергетическом секторе и секторе газа из возобновляемых источников или полученного при низких выбросах углерода, в том числе водорода, – оценку развития степени взаимосвязанности с договаривающимися сторонами Энергетического сообщества, соответствующей динамики цен на энергию, а также числа системных аварий в сети, их причин и связанных с ними экономических затрат;

5) процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ и участия широкой общественности в отношении:

а) средней и максимальной общей продолжительности процесса выдачи разрешений для проектов ЭС, в том числе продолжительности каждого подэтапа предварительного этапа, в сравнении с графиком процесса выдачи разрешений на проекты ЭС, установленным в соответствии со статьей 31<sup>4</sup>;

б) степени противодействия, с которой сталкиваются проекты ЭС, в частности числа письменных возражений, представленных в ходе публичных консультаций, а также числа судебных исков;

с) передового и инновационного опыта в отношении участия вовлеченных сторон;

д) передового и инновационного опыта в отношении смягчения воздействия на окружающую среду, включая адаптацию к изменению климата, на протяжении всего процесса выдачи разрешений и внедрения проекта;

е) результативности способа содействия и координации процесса выдачи разрешительных документов несколькими центральными или местными органами публичного управления;

6) порядка регулирования, в частности:

а) числа проектов ЭС, по которым было принято решение о трансграничном распределении инвестиционных затрат, как это предусмотрено статьей 31<sup>7</sup>;

б) числа и типа проектов ЭС, получивших стимулы, как это предусмотрено статьей 31<sup>8</sup>;

7) результативности применения положений главы VII<sup>1</sup> в части их вклада в достижение целей Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и цели климатической нейтральности до 2050 года.

*[Ст.5<sup>1</sup> введена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

## **Статья 6. Компетенция органов местного публичного управления**

(1) Органы местного публичного управления содействуют безопасному и эффективному обеспечению потребителей соответствующих населенных пунктов энергией.

(2) К компетенции органов местного публичного управления относятся:

а) строительство объектов энергетики местного значения, в том числе системы освещения;

б) решение вопросов предоставления участков для строительства и эксплуатации объектов энергетики;

с) передача системным операторам, распределителям тепловой энергии в пользование участков, необходимых для строительства и размещения, в том числе для реконструкции и переноса, сетей электропередачи и/или распределительных электросетей, передающих и/или распределительных сетей природного газа, тепловых сетей, а также для их эксплуатации, обслуживания, восстановления или модернизации;

д) выделение финансовых средств в пределах средств местных бюджетов на развитие в населенном пункте системы обеспечения потребителей энергией, а также системы общественного освещения;

е) координирование работ по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на объектах энергетики;

ф) предоставление в пределах средств местных бюджетов потребителям в населенном пункте компенсаций на оплату энергии;

г) обеспечение эксплуатации, обслуживания, восстановления, модернизации, строительства и, по обстоятельствам, реконструкции объектов энергетики, находящихся в публичной или частной собственности административно-территориальных единиц.

(3) Органы местного публичного управления осуществляют и другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

## **Статья 7. Государственный энергетический надзор и**

государственный технический надзор в

области промышленной безопасности

(1) Государственный энергетический надзор обеспечивается Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(2) Государственный технический надзор в области промышленной безопасности осуществляется Национальной инспекцией по техническому надзору в порядке и на условиях, установленных Законом о безопасном функционировании потенциально опасных производственных объектов и технических установок № 151/2022.

## **Глава II<sup>1</sup>**

### **МЕХАНИЗМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ**

#### **И ДЕЙСТВИЙ В ОБЛАСТИ КЛИМАТА**

## **Статья 7<sup>1</sup>. Механизм регулирования энергетики**

и действий в области климата

(1) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата представляет собой нормативную и институциональную базу в области энергетики и климата, необходимую для надежного регулирования, способствующую интеграции, эффективной с точки зрения затрат, прозрачной и предсказуемой, обеспечивающей достижение целей и задач в области энергии и климата, установленных в программных документах, предусмотренных статьей 7<sup>2</sup>, а также мониторингу принятых мер и достигнутого в этой сфере прогресса в соответствии с настоящим законом и положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством.

(2) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата создается для:

а) применения политик и мер, установленных для обеспечения, в частности на начало периода 2025-2030 годов и в соответствии с задачами Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год, выполнения национальных целей и задач в области энергии и климата, а также долгосрочных обязательств по выбросам

парниковых газов, разработанных в соответствии с Парижским соглашением, ратифицированным Законом №78/2017, и установленных в соответствии с Договором о создании Энергетического сообщества, к которому Республика Молдова присоединилась Законом № 117/2009 (далее - *Договор об Энергетическом сообществе*);

b) стимулирования сотрудничества на международном, региональном и национальном уровне для обеспечения выполнения национальных целей и задач в области энергии и климата;

c) обеспечения актуализированной, прозрачной, точной, последовательной, сопоставимой и полной отчетности;

d) содействия созданию четкой и предсказуемой нормативной базы и безопасной инвестиционной среды, а также для поддержки использования всех возможностей для экономического развития, привлечения инвестиций, для создания рабочих мест и социальной сплоченности;

e) обеспечения получения широкой общественностью фактических возможностей для участия в разработке программных документов, предусмотренных статьей 7<sup>2</sup>.

(3) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата основан на стратегии долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов, национальном интегрированном плане по энергии и климату, национальном интегрированном отчете по энергии и климату, других отчетах, разработанных согласно законодательству о создании и функционировании Национальной системы мониторинга и отчетности о выбросах парниковых газов и другой информации, относящейся к изменениям климата.

(4) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата применяется исходя из пяти направлений Энергетического сообщества в данной области: энергетическая безопасность, внутренний рынок энергии, энергетическая эффективность, декарбонизация, а также исследования, инновации и конкурентоспособность.

(5) Центральный отраслевой орган в области энергетики, центральный отраслевой орган публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде и подведомственные им структуры являются частью механизма регулирования энергетики и действий в области климата.

(6) Центральный отраслевой орган в области энергетики, центральный отраслевой орган публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде и подведомственные им структуры сотрудничают путем взаимного обмена информацией и данными как на этапе разработки программных документов, предусмотренных статьей 7<sup>2</sup>, так и в связи с мониторингом и представлением отчетности о реализации соответствующих документов на национальном уровне, а также в связи с соблюдением международных обязательств Республики Молдова.

Соответствующий обмен информацией и данными осуществляется бесплатно и с соблюдением положений главы VII Закона об официальной статистике № 93/2017.

(7) Обязательные требования к срокам, структуре и формату, содержанию, аналитической базе, политикам и мерам, предположениям, параметрам и методологиям, используемым при разработке и изменении стратегии долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов, национального интегрированного плана по энергии и климату определяются положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденным Правительством.

## **Статья 7<sup>2</sup>. Стратегия долгосрочного развития**

со сниженным уровнем выбросов,

национальный интегрированный

план по энергии и климату

(1) Стратегия долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов способствует выполнению обязательств, принятых Республикой Молдова в соответствии с Рамочной конвенцией Организации Объединенных Наций об изменении климата, ратифицированной Постановлением Парламента № 404/1995, и Парижским соглашением, ратифицированным Законом №78/2017, а также обязательств, принятых Республикой Молдова в соответствии с Договором об Энергетическом сообществе.

(2) Стратегия долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде в сроки, установленные на уровне Энергетического сообщества, и с соблюдением требований положения о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством.

(3) Национальный интегрированный план по энергии и климату (далее – *НИПЭК*) определяет национальные задачи по каждому из пяти направлений, указанных в части (4) статьи 7<sup>1</sup>, а также соответствующие политики и меры, необходимые для выполнения этих задач.

(4) НИПЭК представляет собой главный инструмент стратегического планирования в данной области, утвержденный Правительством, с которым соотносятся другие отраслевые планы. НИПЭК согласуется с долгосрочной стратегией развития со сниженным уровнем выбросов и разрабатывается в сроки, установленные на уровне Энергетического сообщества, с соблюдением требований, предусмотренных настоящим законом, а также положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденном Правительством.

(5) Для обеспечения реализации задач и вкладов, установленных в НИПЭК, центральный отраслевой орган в области энергетики на этапе разработки НИПЭК сотрудничает с компетентными учреждениями договаривающихся сторон Энергетического сообщества, а также государств – членов Европейского Союза.

*[Ст.7<sup>2</sup> ч.(5) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(6) На этапе разработки НИПЭК по проекту проводятся обсуждения с Секретариатом Энергетического сообщества в сроки, установленные положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством. Для содействия интеграции рынка и разработки рентабельных политик и мер в период между предельным сроком представления проекта НИПЭК и предельным сроком представления окончательной версии НИПЭК в Секретариат Энергетического сообщества центральный отраслевой орган в области энергетики представляет Комитету по энергии и климату Энергетического сообщества соответствующих сторон проект НИПЭК.

(7) Центральный отраслевой орган публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде и центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничают в целях разработки программных документов, предусмотренных частями (1) и (3), а также оценки воздействия на окружающую среду согласно компетенциям.

### **Статья 7<sup>3</sup>. Отчетность и оценка прогресса**

(1) Центральный отраслевой орган в области энергетики разрабатывает по согласованию с другими органами публичной власти и представляет Секретариату Энергетического сообщества раз в два года отчет о выполнении НИПЭК, именуемый Национальный интегрированный отчет по энергии и климату (далее – НИОЭК).

(2) НИОЭК содержит информацию о внедрении НИПЭК по каждому из пяти направлений, указанных в части (4) статьи 7<sup>1</sup>, и включает следующие элементы:

а) информацию о прогрессе, достигнутом в ходе реализации целей и задач, вкладах, установленных в НИПЭК, а также о финансировании и применении политик и мер, необходимых для их выполнения;

б) интегрированную отчетность о возобновляемой энергии;

с) интегрированную отчетность об энергетической эффективности;

д) интегрированную отчетность об энергетической безопасности;

е) интегрированную отчетность о внутренних рынках энергии;

ф) интегрированную отчетность об энергетической бедности;

г) интегрированную отчетность об исследованиях, инновациях и конкурентоспособности.

(3) НИОЭК содержит информацию о принятых на национальном уровне мерах по адаптации к изменениям климата, финансовой и технологической поддержке, а также о политиках и мерах, прогнозах в отношении антропогенных выбросов из источников и секвестрации посредством поглощения абсорбентами парниковых газов, включенную в отчеты, разрабатываемые на основании законодательства о создании и

функционировании Национальной системы мониторинга и отчетности о выбросах парниковых газов, и другой необходимой информации об изменениях климата.

(4) Другие требования к разработке НИОЭК устанавливаются в положении о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденном Правительством.

(5) Центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает, в частности путем взаимного и непрерывного обмена информацией и данными с центральным отраслевым органом публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде в целях разработки НИОЭК.

#### **Статья 7<sup>4</sup>. Информирование и публичные обсуждения**

(1) Центральный отраслевой орган в области энергетики обеспечивает информирование широкой общественности, а также заинтересованных учреждений о механизме регулирования энергетики и действий в области климата и устанавливает им срок не менее 15 рабочих дней для ознакомления, участия в публичных обсуждениях и выражения своих мнений о разработанных и подлежащих публичным обсуждениям программным документам.

(2) Информация предоставляется широкой общественности бесплатно через национальные средства массовой информации и публикуется на официальной веб-странице центрального отраслевого органа в области энергетики, с соблюдением положений нормативных актов в области обеспечения доступа к информации, представляющей общественный интерес.

(3) Центральный отраслевой орган в области энергетики обеспечивает фактическое участие широкой общественности в разработке и обсуждениях по проекту НИПЭК и выносит его на публичные обсуждения в соответствии с нормативными актами в области прозрачности процесса принятия решения и разработки публичных программных документов, а также с соблюдением особых предписаний, установленных в положении о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством.

(4) Центральный отраслевой орган в области энергетики проводит на разных уровнях публичные обсуждения темы энергии и климата, в ходе которых органы местного публичного управления, организации гражданского общества, бизнес-сообщество, инвесторы и другие заинтересованные стороны, а также широкая общественность могут активно участвовать и обсуждать различные предусмотренные сценарии политик и мер в области энергии и климата, в том числе долгосрочные, и оценивать достигнутый прогресс.

### **ГЛАВА III**

#### **РЕГУЛИРУЮЩИЙ ОРГАН**

##### **Статья 8. Регулирующий орган**

(1) Органом, наделенным полномочиями по регулированию и мониторингу деятельности в секторах энергетики, является Национальное агентство по регулированию в энергетике (далее – *Агентство*).

(2) Агентство является регулирующим органом со статусом юридического лица, является независимым по отношению к другим органам публичной власти или по отношению к другим субъектам публичного или частного права, имеет свой банковский и/или платежный счет и печать со своим наименованием.

(3) Ни одно из решений или мер, принимаемых Правительством, центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, регулирующими органами, другими органами публичной власти или органами местного публичного управления не может умалять функциональную и финансовую независимость Агентства и не может препятствовать Агентству в исполнении функций, установленных настоящим законом и секторальными законами.

(4) Агентство создается, управляется и осуществляет деятельность в соответствии с настоящим законом, секторальными законами и Положением об организации и функционировании Национального агентства по регулированию в энергетике. Агентство может быть ликвидировано только специально принятым с этой целью законом и при условии передачи его полномочий другим независимым органам.

(5) Агентство осуществляет свои полномочия независимо, с соблюдением принципов объективности, беспристрастности, прозрачности и недискриминации.

(6) Директора Административного совета Агентства и персонал Агентства при исполнении возложенных на них полномочий действуют независимо от любого интереса на регулируемых рынках, не требуя и не принимая указаний от Правительства, центральных отраслевых органов, других органов центрального публичного управления, регулирующих органов, Парламента, других органов публичной власти или органов местного публичного управления.

(7) Ни одно из положений, нацеленных на обеспечение независимости Агентства, не может быть истолковано в смысле исключения Агентства из сферы парламентского контроля, осуществляемого в порядке и в пределах, установленных настоящим законом, а также из сферы судебного контроля.

(8) Положение об организации и функционировании Национального агентства по регулированию в энергетике (далее – *Положение об агентстве*) утверждается Парламентом.

## **Статья 9. Управление Агентством.**

### **Организация деятельности Агентства**

(1) Управление Агентством осуществляет Административный совет, состоящий из пяти директоров, исполняющих ответственные государственные должности. Директора Административного совета Агентства (далее – *Административный совет*) назначаются на должность в соответствии с настоящим законом.

(2) Директора Административного совета Агентства пользуются всеми правами, привилегиями и гарантиями, предоставленными настоящим законом, Законом о статусе лиц, исполняющих ответственные государственные должности, № 199/2010, и имеют следующие обязанности:

а) принимать решения и действовать в пределах закона, быть беспристрастными и действовать независимо в интересах общества, не требуя и не принимая указаний от третьих лиц, включая указания политического характера;

б) не раскрывать официальной информации ограниченного доступа, полученной в рамках полномочий или в связи с их исполнением;

с) не осуществлять иных видов оплачиваемой деятельности, кроме преподавательской и научной. Директору Административного совета запрещается осуществлять преподавательскую или научную деятельность, если она финансируется непосредственно или опосредованно энергетическими предприятиями, регулируемые Агентством в соответствии с настоящим законом и секторальными законами;

д) подавать декларацию об имуществе и личных интересах в соответствии с Законом о декларировании имущества и личных интересов № 133/2016;

е) соблюдать трудовое законодательство, Положение об Агентстве, Кодекс этики и профессионального поведения сотрудников Агентства, а также внутренние положения Агентства.

(3) На энергетических предприятиях, деятельность которых регулируется Агентством в соответствии с настоящим законом и секторальными законами, директора Административного совета не вправе:

а) осуществлять оплачиваемую деятельность или получать другие выгоды;

б) быть держателем акций этого предприятия;

с) извлекать материальную, в том числе финансовую выгоду;

д) добиваться приема на работу его лично либо других лиц.

(4) Административный совет организует деятельность Агентства в соответствии с настоящим законом, Положением об Агентстве и внутренними положениями, утвержденными Административным советом.

(5) Административный совет осуществляет следующие полномочия:

а) утверждает годовой план деятельности Агентства;

б) утверждает положение о найме персонала Агентства, Кодекс этики и профессионального поведения сотрудников Агентства, а также другие внутренние положения;

с) утверждает организационную структуру, штатное расписание, должностные

обязанности, компетенции, порядок оплаты и условия труда персонала Агентства;

d) организует деятельность Агентства и устанавливает порядок координации деятельности его структурных подразделений;

e) утверждает повестку дня заседаний Административного совета;

f) утверждает внутренние процедуры разработки регулирующих нормативных актов в области энергетики;

g) утверждает регулирующие нормативные акты в области энергетики, регулируемые цены, регулируемые тарифы, планы развития, инвестиционные планы, принимает другие постановления в соответствии с настоящим законом и секторальными законами;

h) принимает постановления о выдаче, продлении, переоформлении, приостановлении и возобновлении действия или изъятии лицензий и разрешений;

i) рассматривает результаты мониторинга деятельности энергетических предприятий;

j) определяет направления национального и международного сотрудничества Агентства;

k) утверждает отчеты о деятельности Агентства;

l) осуществляет другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(6) Положение об Агентстве, Кодекс этики и профессионального поведения сотрудников Агентства, а также другие внутренние положения публикуются на официальной веб-странице Агентства.

(7) Административный совет вправе принять решение о создании экспертного совета. Порядок учреждения и полномочия экспертного совета устанавливаются положением, которое утверждает Административный совет.

(8) Директора Административного совета осуществляют полномочия и пользуются равными правами в соответствии с настоящим законом, секторальными законами и Положением об Агентстве. Директора Административного совета представляют Агентство в отношениях с третьими лицами и рассматривают адресованные Агентству жалобы и обращения в установленном Административным советом порядке.

(9) Дополнительно к этому Генеральный директор выполняет следующие функции:

a) созывает заседания Административного совета по собственной инициативе или по требованию по меньшей мере двух директоров Административного совета;

b) организует заседания Административного совета, председательствует на них и предлагает для них повестку дня;

c) с согласия одного из членов Административного совета принимает на работу персонал Агентства в соответствии с положением, утвержденным Административным советом, на основании квалификационных требований и критериев, применяемых в понятном, разумном, прозрачном и недискриминационном порядке, и подписывает индивидуальные трудовые договоры;

d) изменяет, приостанавливает и расторгает индивидуальные трудовые договоры, налагает дисциплинарные взыскания на персонал Агентства и выполняет другие функции работодателя, установленные трудовым законодательством;

e) подписывает финансовые и банковские документы Агентства, заключает договоры с третьими лицами о предоставлении услуг Агентству и несет ответственность за финансово-экономическую деятельность Агентства;

f) обеспечивает подготовку и совершенствование персонала, организует материально-техническое обеспечение Агентства;

g) представляет Агентство в отношениях с Правительством, Парламентом и другими органами публичной власти;

h) осуществляет другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(10) Генеральный директор вправе делегировать свои полномочия или их часть одному из директоров Административного совета на период своего отсутствия.

## **Статья 10. Назначение директоров Административного**

**совета и прекращение полномочий директора**

(1) Директора Административного совета назначаются на должность Парламентом на конкурсной основе.

(2) Конкурс для отбора директоров организуется профильной парламентской комиссией и проводится публично. Процедура конкурса открывается публикацией объявления о его организации на официальной веб-странице Парламента, а также по меньшей мере в трех средствах массовой информации национального уровня. Соответствующее объявление публикуется по меньшей мере за один месяц до предельного срока, установленного для приема заявлений на участие в конкурсе, и в обязательном порядке содержит требования к кандидатам, критерии отбора, список подтверждающих документов, которые должны представить кандидаты, предельный срок подачи заявлений, другие существенные требования, в том числе относительно процедуры проведения конкурса. Если на каждое из вакантных мест, заявленных на конкурс, не претендуют по меньшей мере два кандидата, организуется повторный конкурс. В ходе собеседования члены комиссии задают набор одинаковых вопросов каждому кандидату на замещение должности директора с возможностью задать также

и уточняющие вопросы. Комиссия обеспечивает, чтобы ни одному кандидату до начала собеседования не стали известны вопросы. После завершения собеседования его видеозапись публикуется на официальной веб-странице Парламента. В случае если на каждое объявленное на конкурс вакантное место не претендует по меньшей мере два кандидата, организуется повторный конкурс.

(3) Кандидатуры, внесенные в список, оценивает профильная парламентская комиссия. Для участия в заседаниях комиссии в качестве наблюдателей без права голоса могут быть приглашены представители Правительства, академической среды в данной области, Секретариата Энергетического сообщества, Делегации Европейского Союза и эксперты в области энергетики национального и международного уровня.

(4) По завершении оценки профильная парламентская комиссия предлагает Парламенту избранные кандидатуры.

(5) Кандидат на должность директора Административного совета должен отвечать в совокупности следующим требованиям:

а) обладать гражданством Республики Молдова;

б) иметь высшее образование в технической, экономической, финансовой или юридической области. При назначении кандидатов принимается во внимание наличие научных званий и не менее чем десятилетний опыт работы и/или исследовательской деятельности в указанных областях, из которых не менее трех лет опыта работы на руководящей должности в публичных учреждениях, организациях гражданского общества, международных организациях или на предприятиях в секторах, регулируемых Агентством;

с) не быть защищенным судебной мерой охраны в виде опеки;

д) пользоваться безупречной репутацией;

е) владеть румынским языком и английским языком;

ф) не состоять ни в одной из политических партий на момент подачи заявления на участие в конкурсе.

(6) Считается не имеющим в смысле части (5) безупречной репутации и не имеющим права претендовать на должность директора Административного совета лицо:

а) имеющее судимость;

б) лишенное окончательным судебным решением права занимать определенные должности в качестве основного или дополнительного наказания;

с) в отношении которого установлено окончательным актом нарушение правового режима конфликта интересов, несовместимости или ограничений;

д) в отношении которого существует вступившее в законную силу решение

судебной инстанции о конфискации имущества;

е) в отношении которого установлен запрет на занятие государственной должности или ответственной государственной должности, вытекающий из констатирующего акта Национального органа по неподкупности.

(7) После назначения на должность директор Административного совета обязан в течение 30 дней подписать декларацию под собственную ответственность, свидетельствующую о соответствии требованиям, установленным в части (5) настоящей статьи, в частях (2) и (3) статьи 9, а также об отсутствии каких-либо интересов, которые можно охарактеризовать как способные повлиять на его независимость в принятии решений. Декларации под собственную ответственность публикуются на официальной веб-странице Агентства.

(8) Срок полномочий директора Административного совета составляет шесть лет. Ни один из директоров Административного совета не вправе занимать должность директора более 12 лет.

(9) Если полномочия директоров Административного совета истекают одновременно, в отступление от положений части (8) при первом выдвижении директора Административного совета назначаются Парламентом следующим образом: один директор на шестилетний, два - на четырехлетний и два директора - на двухлетний срок.

(10) Если установленный для директора Административного совета срок полномочий истек, а Парламентом не назначен преемник его полномочий, директор Административного совета продолжает исполнять свои полномочия до назначения Парламентом преемника его полномочий.

(11) По предложению Председателя Парламента Парламент утверждает одного из директоров Административного совета, действующих или отобранных в результате соответствующего конкурса, в должности генерального директора, с учетом опыта их работы в регулируемых Агентством секторах и руководящей должности. Утверждение действующего директора в должности генерального директора не продлевает срока его полномочий; после утверждения директор Административного совета осуществляет полномочия генерального директора до прекращения полномочий директора.

(12) Полномочия директора Административного совета прекращаются в случае его отставки, отзыва, истечения срока полномочий либо смерти. Директор отзывается Парламентом в случае:

а) утраты гражданства Республики Молдова;

б) неспособности исполнять должность по состоянию здоровья в течение срока, превышающего шесть последовательных месяцев;

с) избрания или назначения на другую должность;

д) осуждения за совершение умышленного преступления и/или осуждения к

лишению свободы окончательным и вступившим в законную силу решением судебной инстанции;

е) вступления в окончательную силу акта о констатации Национального органа неподкупности, которым установлено: наличие существенной разницы между полученными доходами, осуществленными расходами и приобретенным имуществом; издание/принятие административных актов/акта или заключение указанным директором юридического акта с нарушением правового режима конфликта интересов; неурегулирование состояния несовместимости должности, несоблюдение ограничений и запретов, и которым предписано прекращение мандата в соответствии с Законом о Национальном органе неподкупности №132/2016, Законом о статусе лиц, исполняющих ответственные государственные должности, № 199/2010, и/или в соответствии с частями (2) и (3) статьи 9 настоящего закона;

*[Ст.10 ч.(12), пкт.е) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

f) - *утратил силу;*

g) - *утратил силу.*

(13) Профильная парламентская комиссия заслушивает директора Административного совета, которого предлагается отозвать, и, если установлено наличие одного из оснований, указанных в пунктах а)-е) части (12), представляет Парламенту предложение об отзыве соответствующего директора с должности.

(13<sup>1</sup>) - *утратила силу.*

(13<sup>2</sup>) Если предлагается отозвать с должности директора Административного совета, осуществляющего также полномочия генерального директора, профильная парламентская комиссия сразу же предлагает кандидатуру директора Административного совета для исполнения обязанностей генерального директора до момента утверждения в соответствии с положениями части (11) одного из директоров Административного совета в должности генерального директора, после занятия всех вакансий директоров Административного совета.

(14) При наличии вакансии должности директора Административного совета Парламент в срок не более трех месяцев в соответствии с положениями частей (1)-(6) и (11) назначает нового директора Административного совета на полный срок полномочий.

(15) В течение года после прекращения полномочий директора Административного совета соответствующее лицо не вправе занимать должности на энергетических предприятиях, деятельность которых регулируется Агентством.

## **Статья 11. Бюджет и финансовая деятельность**

Агентства

(1) Агентство формирует свой бюджет на следующий год на основе ежегодно взимаемых Агентством с обладателей лицензий взносов на регулирование и на основе других предусмотренных законом источников.

(2) Агентство устанавливает размер взносов на регулирование на следующий год на уровне, достаточном для покрытия расходов, которые необходимы для обеспечения его деятельности в соответствии с законом, на основании планируемых показателей количества электроэнергии, тепловой энергии, объема природного газа, необходимых для снабжения потребителей, объема публичной услуги водоснабжения и канализации, а также на основании планируемых на следующий год показателей объема импорта основных видов нефтепродуктов и сжиженного газа, которые обладатели лицензий представляют до 1 ноября текущего года. Агентство публикует в Официальном мониторе Республики Молдова постановление Административного совета о размере взносов на регулирование, установленных на следующий год.

(3) Размер взносов на регулирование рассчитывается следующим образом:

а) по электроэнергии - из дохода от продаж обладателя лицензии на производство электроэнергии, обладателя лицензии на управление рынком электроэнергии, обладателя лицензии на передачу электроэнергии, обладателя лицензии на централизованное управление электроэнергетической системой, обладателя лицензии на распределение электрической энергии, обладателя лицензии на поставку электроэнергии, обладателя лицензии на трейдинг электроэнергии, обладателя лицензии на агрегирование, а также обладателя лицензии на хранение энергии;

*[Ст.11 ч.(3), пкт.а) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

б) по природному газу - из дохода от продаж обладателя лицензии на производство природного газа, обладателя лицензии на передачу природного газа, обладателя лицензии на распределение природного газа, обладателя лицензии на хранение природного газа, обладателя лицензии на трейдинг природного газа, обладателя лицензии на поставку природного газа, обладателя лицензии на продажу сжатого природного газа для транспортных средств на заправочных станциях, а также из прибыли от продаж природного газа субъекта по снабжению природным газом приднестровского региона;

*[Ст.11 ч.(3), пкт.б) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

с) по тепловой энергии - из дохода от продаж обладателя лицензии на производство тепловой энергии, обладателя лицензии на распределение тепловой энергии и обладателя лицензии на поставку тепловой энергии;

д) по нефтепродуктам - из объема импорта основных нефтепродуктов и сжиженного газа;

е) по публичной услуге водоснабжения и канализации - согласно секторальному

закону.

(4) Взносы на регулирование перечисляются обладателями лицензий на текущий счет Агентства ежеквартально в срок, установленный Агентством. Агентство обладает исключительным правом использовать средства со своего счета. Средства, не использованные в текущем финансовом году, переходят в бюджет следующего года. Если в текущем финансовом году образовался дефицит средств, Агентство вправе восполнить его из бюджета следующего года, изменив соответственно размер взносов на регулирование. Агентство вправе брать банковские кредиты под приемлемые проценты для покрытия текущих расходов, которые невозможно покрыть за счет поступивших взносов на регулирование. Кредиты возвращаются Агентством из поступивших впоследствии взносов на регулирование.

(5) Бюджет Агентства утверждается Административным советом ежегодно до 25 ноября в пределах, необходимых для обеспечения надлежащей деятельности, а также его финансовой независимости. Величина взносов на регулирование не должна превышать 0,3 процента доходов, указанных в части (3).

(6) Агентство информирует Парламент об утверждении бюджета в течение 10 рабочих дней после его утверждения. Бюджет Агентства публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальной веб-странице Агентства.

(7) Агентство ведет бухгалтерский учет в соответствии с национальными стандартами бухгалтерского учета. Ежегодно до 1 марта Агентство составляет финансовый отчет за предыдущий год, в который включает информацию об исполнении утвержденного бюджета, перечисленных на текущий счет Агентства взносах на регулирование, расходах, осуществленных им с этого счета, банковских кредитах и других использованных им средствах, а также другую существенную информацию. Финансовый отчет подлежит проверке независимой аудиторской компанией, пользующейся международным признанием и выбранной Административным советом на конкурсной основе. В течение 10 рабочих дней после получения аудиторского отчета Агентство представляет финансовый отчет с приложением аудиторского отчета для ознакомления Парламенту. Финансовый отчет и аудиторский отчет публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальной веб-странице Агентства.

(8) Финансовые отчеты (подтверждающие законность, правильность и эффективность формирования и использования бюджета Агентства) проходят аудиторскую проверку в Счетной палате. Аудиторский отчет Счетной палаты представляется для ознакомления Парламенту.

## **Статья 12. Полномочия Агентства**

(1) В связи с регулированием деятельности в секторах энергетики Агентство:

а) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, восстанавливает действие или изымает лицензии, разрешения на осуществление деятельности в секторах энергетики, выдает их копии и дубликаты в соответствии с Законом о

регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и секторальными законами;

*[Ст.12 ч.(1), пкт. а) изменен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

b) мониторирует и контролирует в порядке и в пределах, предусмотренных настоящим законом и секторальными законами, соблюдение обладателями лицензий и разрешений установленных условий осуществления лицензируемой, разрешаемой деятельности, положений настоящего закона и секторальных законов, в том числе направленных на обеспечение защиты прав потребителей и качества предоставляемых услуг;

c) продвигает развитие рынков энергии в условиях конкурентности, безопасности и экологической устойчивости;

d) поощряет и облегчает в соответствии с секторальными законами доступ новых участников, включая производителей энергии из возобновляемых источников, к сетям и рынкам электроэнергии и природного газа, в частности, посредством устранения барьеров, способных воспрепятствовать доступу новых участников;

e) способствует развитию конкуренции на рынках энергии с соблюдением требований, установленных секторальными законами;

f) создает необходимые предпосылки для эффективного открытия рынка электроэнергии и рынка природного газа для всех потребителей и поставщиков регионального рынка, а также для надежной и безопасной эксплуатации электросетей и сетей природного газа, с учетом при этом долгосрочных перспектив;

g) устраняет ограничения, препятствующие реализации торгового обмена электроэнергией, природным газом на региональном рынке, в том числе способствуя увеличению мощности межсистемных соединений в целях удовлетворения спроса и содействия интеграции рынка Республики Молдова в региональный рынок, что в перспективе способно облегчить реализацию потоков в рамках Энергетического сообщества;

g<sup>1</sup>) способствует энергетической безопасности государства в соответствии с компетенцией, установленной настоящим законом и секторальными законами;

h) мониторирует деятельность участников рынков энергии, в том числе с точки зрения соблюдения ими законодательных и регулирующих нормативных актов в области энергетики;

i) мониторирует и обеспечивает соблюдение энергетическими предприятиями прозрачности осуществляемой ими деятельности, в том числе прозрачности цен на оптовых рынках;

j) продвигает сбалансированную и экономически оправданную тарифную политику посредством разработки и утверждения методологий расчета, утверждения и

применения регулируемых тарифов и цен на основе прозрачных, объективных и недискриминационных критериев в соответствии с секторальными законами;

к) утверждает регулируемые тарифы и цены в соответствии с утвержденными методологиями и мониторирует правильность применения энергетическими предприятиями этих методологий, а также утвержденных на их основе регулируемых тарифов и цен;

л) внедряет принцип максимальной эффективности при минимальных затратах, осуществляет надзор за его соблюдением энергетическими предприятиями, цены и тарифы которых регулирует Агентство, обеспечивая исключение перекрестного субсидирования;

м) пропагандирует и обеспечивает защиту прав потребителей, сотрудничает с некоммерческими организациями по защите интересов потребителей;

н) контролирует порядок соблюдения прав потребителей энергетическими предприятиями, рассматривает жалобы потребителей, выносит решения и принимает постановления в случаях, предусмотренных секторальными законами, за исключением предприятий, осуществляющих деятельность на рынке нефтепродуктов и твердого биотоплива;

о) осуществляет другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(2) В целях осуществления своих полномочий Агентство разрабатывает и утверждает положения, методологии и другие регулирующие нормативные акты, предусмотренные настоящим законом и секторальными законами.

(3) Без ущерба для установленных настоящим законом принципов независимости Агентство сотрудничает с центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, Советом по конкуренции, регулирующими органами, другими органами публичной власти, органами местного публичного управления, гражданским обществом и при необходимости проводит консультации с участниками рынков энергии.

(4) Исполняя свои полномочия, Агентство вносит вклад в исполнение Республикой Молдова обязательств, принятых на основании международных соглашений, в том числе в рамках Договора об Энергетическом сообществе.

(5) В связи с исполнением полномочий, установленных настоящим законом и секторальными законами, Агентство сотрудничает на региональном и международном уровнях с регулирующими органами других стран, включая регулирующие органы договаривающихся сторон Энергетического сообщества, а также с международными органами и организациями и их учреждениями, в том числе с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и Секретариатом Энергетического сообщества. Для облегчения сотрудничества в области регулирования Агентство вправе заключать соглашения о сотрудничестве с любыми регулирующими органами из других стран.

*[Ст.12 ч.(5) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(5<sup>1</sup>) Агентство назначает одного или нескольких представителей для участия в региональных группах Энергетического сообщества по проектам ЭС, предусмотренных статьей 31<sup>1</sup>. Участие Агентства в соответствующих группах не должно негативно влиять на выполнение целей и обязательств, возлагаемых на него в качестве органа, регулирующего и осуществляющего мониторинг деятельности в электроэнергетическом секторе и в секторе природного газа, предусмотренных настоящим законом, в частности главой VII<sup>1</sup>, а также Законом об электроэнергии № 164/2025, в частности статьями 8, 9, 132, 142 и 144, и Законом о природном газе № 108/2016, в частности статьями 7, 100, 109 и 111.

*[Ст.12 ч.(5<sup>1</sup>) введена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(5<sup>2</sup>) В отношении проектов, относящихся к области его компетенции, Агентство и при необходимости Комитет по регулированию Энергетического сообщества, по мере возможности и в контексте сотрудничества, предусмотренных частью (5) настоящей статьи, подпунктом q) части (1) статьи 8 Закона о природном газе № 108/2016, а также частью (4) статьи 8 и частью (1) статьи 12 Закона об электроэнергии № 164/2025, проверяют единообразное применение критериев и методологии проведения анализа затрат и выгод и оценивают их трансграничную значимость, а результаты оценки представляют соответствующей региональной группе Энергетического сообщества.

*[Ст.12 ч.(5<sup>2</sup>) введена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(6) Ежегодно до 31 декабря Агентство разрабатывает, утверждает и публикует на своей официальной веб-странице программу деятельности на следующий год с определенными в ней показателями результативности.

(7) Ежегодно до 30 июня Агентство разрабатывает, представляет на пленарном заседании Парламента и публикует на своей официальной веб-странице отчет о деятельности в предыдущем году, который включает информацию о реализации программы деятельности Агентства, утвержденной на предыдущий год, ходе достижения показателей результативности, мерах, принятых и результатах, полученных в регулируемых секторах в связи с исполнением Агентством своих полномочий, установленных настоящим законом и секторальными законами, результатах мониторинга деятельности участников рынков энергии, а также о порядке формирования и исполнения бюджета Агентства. Копии отчета направляются Президенту Республики Молдова и Правительству Республики Молдова для сведения. Одновременно копии отчета направляются для сведения в Секретариат Энергетического сообщества и Комитет по регулированию Энергетического сообщества.

*[Ст.12 ч.(7) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

### **Статья 13. Другие полномочия и права Агентства**

в связи с регулированием и мониторингом

деятельности в секторах энергетики

(1) Агентство осуществляет следующие полномочия и права:

а) выполняет контроль во всех секторах энергетики, за исключением контроля качества и соответствия нефтепродуктов и твердого биотоплива, в порядке и пределах, установленных положениями статьи 15 настоящего закона, Закона о государственном контроле № 131/2012 и отраслевых законов;

а<sup>1</sup>) инициирует расследования в соответствии с настоящим законом и секторальными законами, а также принимает необходимые меры в пределах установленных законом компетенций;

б) запрашивает и получает доступ к бухгалтерскому учету участников рынков энергии, информации и документам, относящимся к лицензированной/разрешенной деятельности, к бухгалтерской информации и документам, к информации и документам, содержащим сведения, являющиеся государственной, коммерческой тайной или другую официальную информацию ограниченного доступа, в том числе от центральных отраслевых органов публичного управления, налоговых, таможенных органов и других органов публичной власти в связи с деятельностью участников рынков энергии;

с) запрашивает и получает на законных основаниях от участников рынков энергии копии, выписки из документов, указанных в пункте б), а также необходимую дополнительную информацию;

д) запрашивает и получает доступ к объектам энергетики, в том числе в связи с проверкой понесенных регулируемыми предприятиями расходов и осуществленных ими инвестиций, а также в связи с проверкой обстоятельств, изложенных в адресованных Агентству жалобах;

е) принимает постановления и издает решения в пределах компетенции;

ф) инициирует и проводит консультации с общественностью и согласовательные консультации в целях сбора информации и предложений, необходимых для оценки решений и принятия обоснованных постановлений и решений, а также в целях согласования регулирующей деятельности с национальными планами гармонизации;

ф<sup>1</sup>) документирует, создает и поддерживает информационные системы в областях своей деятельности и обеспечивает их функционирование; обеспечивает защиту, безопасность и доступ к имеющимся данным с соблюдением положений нормативных актов в области государственных информационных ресурсов и систем;

ф<sup>2</sup>) обеспечивает осуществление обмена данными между собственными

информационными системами и системами, которыми владеют органы публичной власти/публичные учреждения с полномочиями в области компетенции Агентства, или в областях, смежных с деятельностью участников регулируемых рынков, посредством созданной Правительством платформы интероперабельности (MConnect), в соответствии с нормативными актами в области обмена данными и интероперабельности;

г) направляет предписания в случае выявления нарушения участниками рынков энергии положений настоящего закона, секторальных законов и регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством, принимает постановления и издает решения об устранении выявленных нарушений;

h) устанавливает и рассматривает правонарушения в секторах энергетики в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим законом и Кодексом о правонарушениях;

i) применяет финансовые санкции в размере и в случаях, установленных в статьях 146-148 Закона об электроэнергии № 164/2025, в статьях 113-113<sup>2</sup> Закона о природном газе № 108/2016, статьей 45<sup>2</sup> Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, а также частью (3) статьи 29 Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016, с соблюдением процедуры, установленной статьей 20 настоящего закона;

*[Ст.13 ч.(1), пкт.i) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

j) участвует в профильных национальных и международных форумах и мероприятиях.

(2) Запрос на информацию и документы, предусмотренные пунктами b) и c) части (1), подается в письменной форме или посредством электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью одним из директоров Административного совета, с указанием цели запроса.

(3) Агентство осуществляет государственный энергетический надзор и исполняет в связи с этим полномочия, установленные в статье 14.

(4) Агентство осуществляет и другие полномочия и права, установленные настоящим законом и секторальными законами.

## **Статья 14. Полномочия и права Агентства**

в связи с государственным

энергетическим надзором

(1) В качестве органа государственного энергетического надзора Агентство осуществляет следующие полномочия и права:

а) разрабатывает и утверждает нормативно-техническую документацию,

регулирующую порядок обустройства и эксплуатации электростанций, электросетей и электрических установок конечных потребителей;

b) разрабатывает и утверждает нормативно-техническую документацию по эксплуатации и технической безопасности в теплоэнергетическом секторе;

c) обращается в судебную инстанцию с ходатайством о прекращении процесса производства электротехнического оборудования хозяйствующими субъектами в случае несоответствия технических условий нормативно-технической документации, предусмотренной пунктом а);

d) выдает предписания собственникам или лицам, эксплуатирующим электростанции и теплоцентрали, электросети и тепловые сети, электроустановки и тепловые установки, в случае констатации нарушений нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и b);

e) требует от собственников или лиц, эксплуатирующих электростанции и теплоцентрали, электросети и тепловые сети, электроустановки и тепловые установки, незамедлительного отключения таковых, если техническое состояние электростанций и теплоцентралей, электросетей и тепловых сетей, электроустановок и тепловых установок угрожает аварией, пожаром, электротравмой, взрывом и/или представляет угрозу для жизни или здоровья людей;

f) требует от системных операторов электроэнергетического сектора и распределителей тепловой энергии прервать предоставление услуги по передаче и/или распределению электроэнергии, услуги по распределению тепловой энергии потребителям, которые не выполняют требования нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и b), и не принимают меры, указанные в соответствующих предписаниях, что угрожает аварией, пожаром, электротравмой и/или взрывом;

g) имеет доступ к электростанциям и теплоцентралям, электросетям и тепловым сетям, электроустановкам и тепловым установкам, независимо от вида собственности, для осуществления полномочий, установленных в настоящей статье;

h) выдает предписания физическим или юридическим лицам при констатации нарушений нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и b);

i) участвует в расследовании обстоятельств и причин аварий на электрических и тепловых станциях или в электрических и тепловых сетях, по запросу компетентных органов, с правом запрашивать и получать информацию, связанную с расследуемым случаем;

*[Ст.14 ч.(1), пкт.i) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

i<sup>1</sup>) участвует в рассмотрении обстоятельств и причин поражений электрическим током и электрических травм, а также взрывов на электрических и тепловых станциях, на электрических и тепловых сетях или на электрических и тепловых установках, по

обращению компетентных органов, с правом запрашивать и получать информацию, относящуюся к рассматриваемому случаю;

*[Ст.14 ч.(1), пкт.i<sup>1</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

i<sup>2</sup>) участвует в рассмотрении обстоятельств и причин пожаров, вызванных электрическими установками в учебных заведениях, включая учреждения дошкольного образования, медицинские учреждения, дома престарелых и детские дома, по обращению компетентных органов, с правом запрашивать и получать информацию, относящуюся к рассматриваемому случаю;

*[Ст.14 ч.(1), пкт.i<sup>2</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

i<sup>3</sup>) участвует в расследовании пожаров, вызванных электрическими установками, иными чем указанные в подпункте i<sup>2</sup>), по запросу собственников этих установок, с правом запрашивать и получать информацию, относящуюся к рассматриваемому случаю;

*[Ст.14 ч.(1), пкт.i<sup>3</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

i<sup>4</sup>) в случае пожаров, вызванных электрическими и тепловыми станциями или электрическими и тепловыми сетями, Агентство участвует в рассмотрении обстоятельств и причин их возникновения, по запросу компетентных органов, с правом запрашивать и получать информацию, относящуюся к рассматриваемым случаям;

*[Ст.14 ч.(1), пкт.i<sup>4</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

j) запрашивает и получает от хозяйствующих субъектов для изучения в оперативном порядке документы и информацию, относящиеся к соблюдению нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и b);

к) распоряжается о прекращении производства или установки оборудования, электросетей и тепловых сетей, электроустановок и тепловых установок, эксплуатация которых угрожает аварией, пожаром, электротравмой и/или взрывом;

л) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие или отзывает разрешения авторизованного электрика, выдает их копии и дубликаты в соответствии с Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и отраслевыми законами;

*[Ст.14 ч.(1), пкт. л) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

м) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие или отзывает разрешения для электротехнических лабораторий, выдает их

копии и дубликаты в соответствии с Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и отраслевыми законами;

*[Ст.14 ч.(1), пкт. т) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

т<sup>1</sup>) осуществляет мониторинг и контроль в порядке и пределах, предусмотренных настоящим законом, соблюдения обладателями разрешений, предусмотренных подпунктами л) и м), условий, установленных для осуществления видов деятельности, разрешенных в соответствии с настоящим законом и нормативно-техническими документами в соответствующей области;

*[Ст.14 ч.(1), пкт. т<sup>1</sup>) введен ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

н) проверяет компетенции электротехнического персонала хозяйствующих субъектов, электроэнергетических, теплоэнергетических предприятий и хозяйствующих субъектов, предоставляющих услуги по обслуживанию объектов энергетики, с присвоением группы по электробезопасности и выдачей соответствующего разрешительного талона, в соответствии с надлежащим нормативно-техническим документом, утвержденным Агентством в соответствии с Законом об электроэнергии № 164/2025;

о) проводит технический контроль электросетей и тепловых сетей, электроустановок и тепловых установок в целях предотвращения аварий, пожаров, электротравм и/или взрывов;

р) констатирует правонарушения, рассматривает дела о правонарушениях и применяет санкции в соответствии с положениями Кодекса о правонарушениях № 218/2008;

*[Ст.14 ч.(1), пкт.р) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

q) привлекает специалистов научно-исследовательских и проектных учреждений, других организаций в случае необходимости проведения экспертиз и представления заключений в связи с решением проблем в соответствии с компетенцией;

г) документирует, ведет, а также управляет в соответствии с положениями Закона о регистрах №71/2007 регистрами технических проверок, разрешений, документов о соответствии, документов о проверке компетенций электротехнического персонала, а также заявлений, связанных с деятельностью по энергетическому надзору.

(2) В случае угрозы аварии, пожара, электротравмы и/или взрыва Агентство вправе предписать незамедлительное прекращение деятельности, указанной в пунктах с) и к) части (1).

(3) Решение о прекращении деятельности, принятое Агентством по основаниям,

изложенным в части (2), является обязательным для исполнения до вынесения противоположного судебного решения, принятого вследствие обжалования соответствующего акта.

(4) Агентство проводит плановые или внеплановые технические проверки электрических и тепловых станций, электрических и тепловых сетей или установок в соответствии со статьей 15 и разработанным и утвержденным им Положением о проведении технических проверок. Планирование технических проверок осуществляется согласно положениям Методологии оценки критериев риска для проведения технических проверок установок, станций или электрических сетей, разработанной и утвержденной Агентством.

*[Ст.14 ч.(4) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(5) Агентство осуществляет также другие полномочия и права в связи с государственным энергетическим надзором, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(6) Агентство публикует в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальной веб-странице Агентства постановления Административного совета Агентства об утверждении нормативно-технических документов в области электроэнергетики и в области теплоэнергетики.

#### **Статья 14<sup>1</sup>. Полномочия Агентства при проведении расследований**

(1) Агентство вправе инициировать расследования по собственной инициативе или в случае получения жалобы, если оно обнаружит обстоятельства, наличие которых указывает на нарушение или на несоблюдение лицом требований, установленных настоящим законом или секторальными законами. Расследования проводятся в соответствии с настоящим законом, секторальными законами и Административным кодексом.

(2) Постановление об инициировании расследования принимается Административным советом в соответствии с настоящим законом и секторальными законами и оспаривается в судебной инстанции при рассмотрении дела по существу. При принятии постановления о начале расследования Административный совет назначает работника Агентства, который занимает должность начальника подразделения, ответственным за проведение расследования.

(3) В ходе расследования Агентство вправе:

а) запрашивать от лица представления необходимых сведений или документов, имеющих непосредственное отношение к расследованию, в том числе документов на бумажном носителе и в электронном виде;

б) обращаться к лицам, которые могут предоставить ценную с точки зрения

проводимого расследования информацию, с просьбой ответить на связанные с расследованием вопросы и в случае необходимости оказать помощь этому расследованию;

с) запрашивать от эксперта составления заключения экспертизы по связанной с расследованием проблеме;

д) на основе направления на контроль, выданного генеральным директором, проводить внезапные проверки с выездом по месту нахождения проверяемого лица. Такие проверки проводятся в соответствии с требованиями, установленными настоящим законом, секторальными законами и Законом о государственном контроле №131/2012. В случае противоречия между настоящим законом, секторальными законами и Законом о государственном контроле №131/2012 преимущественную силу имеют настоящий закон и секторальные законы;

е) осуществлять иные права и полномочия, установленные настоящим законом, секторальными законами и Законом о государственном контроле № 131/2012, если только последний не противоречит настоящему закону и секторальным законам либо если настоящим законом или секторальными законами не установлено иное;

ф) приводить другие доказательства, разрешенные Административным кодексом.

(4) При проведении расследований на рынках энергии Агентство имеет право обращаться за поддержкой в Совет по конкуренции по вопросам, входящим в их общую компетенцию, или в случае, если одни и те же обстоятельства способны вызвать нарушение или несоблюдение нормативных актов, регулирующих сферу конкуренции. В этом случае Агентство может договориться с Советом по конкуренции об организации совместных проверок.

(5) Любое действие, предпринимаемое Агентством на основании настоящей статьи, должно соответствовать принципу пропорциональности.

## **Статья 15. Контроль Агентства**

(1) Агентство осуществляет контроль, устанавливая, в зависимости от сложности, необходимый для его осуществления срок, который не должен превышать 90 календарных дней. Срок составления отчета о результатах контроля и его представления проверяемому лицу не может превышать 30 рабочих дней со дня завершения контроля. Отчеты о результатах контроля, составленные авторизованными сотрудниками Агентства, направляются на рассмотрение Административному совету, который высказывается об этом своим постановлением, предписывает меры, которые необходимо предпринять для устранения установленных нарушений, и/или может применить санкции.

(2) С учетом положений частей (13)-(15) настоящей статьи Агентство осуществляет плановые или внезапные проверки по собственной инициативе либо по запросу. Положения пунктов а), г) и j) части (1) статьи 3 и частей (3), (7<sup>1</sup>), (10) и (11) статьи 4 Закона о государственном контроле №131/2012 не распространяются на контроль, осуществляемый Агентством.

(3) Ежегодно до 31 декабря Административный совет утверждает план контроля на следующий год, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Генеральный директор распоряжается о начале контроля Агентства – как планового, так и внезапного – изданием направления на контроль.

(4) Выезд на место сотрудников Агентства в связи с проверкой понесенных регулируемыми предприятиями расходов и осуществленных ими инвестиций, а также обстоятельств, изложенных в адресованных Агентству жалобах, не является действием по контролю.

(5) Во время действий по контролю авторизованные сотрудники Агентства имеют право:

а) иметь доступ в помещения (основные и/или вспомогательные), к сетям, установкам, а также в любое другое место, в границах которого располагаются установки, оборудование, аппараты, необходимые для деятельности в секторах энергетики, а также к установкам потребителей, в присутствии проверяемого лица или его представителя;

б) изучать и получать доступ к регистрам и документам, относящимся к предмету и цели контроля, в том числе к данным бухгалтерских счетов, хранящимся как на физическом, так и на электронном носителе;

с) изымать или получать в любой форме копии или выписки из регистров и документов, указанных в пункте б). Изъятие регистров и документов допускается, только если такая мера необходима для предотвращения их сокрытия, удаления, искажения либо уничтожения или если невозможно снять с них копии в соответствующем помещении. Изъятые регистры и документы удерживаются в течение не более 60 календарных дней и подлежат возврату проверяемому лицу до составления отчета о результатах контроля;

д) требовать от любого представителя или сотрудника энергетического предприятия разъяснений по фактам или документам, относящимся к предмету и цели контроля;

е) другие права, установленные Законом о государственном контроле № 131/2012.

(6) Во время действий по контролю авторизованные сотрудники Агентства имеют следующие обязанности:

а) информировать проверяемое лицо о его правах и обязанностях;

б) осуществлять контроль в соответствии с возложенными на них полномочиями с учетом предмета и цели контроля;

с) другие обязанности, установленные Законом о государственном контроле №131/2012.

(7) Во время действий по контролю проверяемые энергетические предприятия имеют право:

а) ознакомиться с направлением на контроль, на основании которого назначено осуществление контроля;

б) представить в любой форме разъяснения относительно предмета и цели контроля;

с) получать копии всех регистров или документов, изъятых в ходе контроля, а также список изъятых регистров и документов за подписью сотрудников Агентства, авторизованных для осуществления контроля;

д) другие права, установленные Законом о государственном контроле № 131/2012.

(8) Во время действий по контролю проверяемые энергетические предприятия имеют следующие обязанности:

а) предоставлять авторизованным сотрудникам Агентства в установленном законом порядке доступ в помещения или в любое другое место, в границах которого располагаются сети, установки, оборудование, аппараты, относящиеся к специфической деятельности в секторах энергетики, а также к установкам потребителей, в присутствии проверяемого лица или его представителя;

б) предоставлять в распоряжение авторизованных сотрудников Агентства по месту своего нахождения и осуществления контроля все запрашиваемые документы, доказательства и соответствующие акты в оригинале или в копии и разрешать снятие с них копий. По требованию авторизованных сотрудников Агентства копии заверяются пометкой «соответствует оригиналу» и подписью;

с) предоставить в распоряжение авторизованных сотрудников Агентства помещение, необходимое для надлежащего осуществления контроля;

д) другие обязанности, установленные Законом о государственном контроле №131/2012.

(9) Сотрудники Агентства, авторизованные для осуществления контроля, могут запросить содействие компетентных подразделений Министерства внутренних дел, которые обязаны оказывать сотрудникам Агентства помощь, необходимую им при исполнении должности, в соответствии с Законом о деятельности полиции и статусе полицейского № 320/2012.

(10) В отступление от положений Закона о государственном контроле №131/2012 Агентство регистрирует осуществленные им проверки в собственном регистре, который необходимо вести с соблюдением принципов, установленных в статье 8 Закона о государственном контроле № 131/2012.

(11) Информация о проверках, осуществленных Агентством в течение года,

отражается в отчете о деятельности Агентства за предыдущий год, составленном в соответствии с частью (7) статьи 12.

(12) Положения статей 9, 10–13, части (5) статьи 21, статей 30 и 31, части (4) статьи 31<sup>1</sup> и статьи 31<sup>2</sup> Закона о государственном контроле № 131/2012 не применяются в отношении Агентства, а изданные им в связи с осуществлением проверок акты подлежат судебному контролю в соответствии с положениями Административного кодекса.

(13) В отступление от положений части (3) внеплановая проверка с выездом на место проводится на основании выдаваемого генеральным директором направления на контроль, в котором указываются цель, причины и масштаб проверки, период времени, когда проводится проверка, и ее продолжительность, санкции, предусмотренные в случае выявленных нарушений. Генеральный директор выдает направление на контроль для проведения проверки с выездом на место только при наличии веских оснований подозревать, что:

а) лицо, на которое была возложена обязанность по представлению информации, не сумело (в полном объеме или частично) исполнить эту обязанность;

б) информация или документы, имеющие непосредственное отношение к расследованию, находятся в месте, указанном в направлении на контроль;

с) имеющие отношение к направлению на контроль документы или информация будут удалены, изменены, скрыты или уничтожены или доступ к ним иным способом невозможен.

(14) По прибытии по месту нахождения проверяемого лица представители Агентства должны предъявить направление на контроль, ознакомить проверяемое лицо с его правами и обязанностями, а также предоставить разумный период времени для прибытия собственника, нанимателя или его представителя. Любое лицо, намеренно препятствующее осуществлению прав Агентства на основании направления на контроль, несет ответственность в соответствии с Кодексом о правонарушениях и/или может быть наказано в соответствии с положениями секторальных законов.

(15) Проверяемое лицо вправе оспорить отчет о результатах контроля в судебной инстанции в соответствии с Административным кодексом. Направление на контроль и решение о продлении срока проверки оспаривается в судебной инстанции вместе с протоколом проверки. Судебный контроль, осуществляемый судебной инстанцией, касается фактических и правовых аспектов. Предъявление иска в судебной инстанции автоматически не ведет к отлагательным последствиям, за исключением случая, когда судебная инстанция выносит другое решение.

## **Статья 16. Прозрачность деятельности Агентства.**

### **Постановления и решения Агентства**

(1) Заседания Административного совета, на которых рассматриваются проекты регулирующих нормативных актов, заявления об основных затратах, о регулируемых

ценах и тарифах или постановления, которые могут оказать влияние на рынки энергии и исполнение обязательств по оказанию публичной услуги, являются публичными. В заседаниях, на которых обсуждается официальная информация ограниченного доступа, участвуют только лица, которых касаются эти вопросы.

(2) Объявление о проведении публичного заседания и его повестке публикуется не менее чем за пять дней до установленного дня организации заседания на официальной веб-странице Агентства и/или распространяется через национальные средства массовой информации и/или при необходимости рассылается заинтересованным сторонам по электронной почте. Приглашения на заседания, на которых обсуждается официальная информация ограниченного доступа, в том числе информация, составляющая коммерческую тайну, направляются только лицам, которых касаются эти вопросы, не менее чем за три рабочих дня до запланированной даты заседания.

(3) Если Административному совету предлагаются для рассмотрения проекты регулирующих нормативных актов, заявления об основных затратах, о регулируемых ценах и регулируемых тарифах или постановления, которые могут оказать влияние на рынки энергии и исполнение обязательств по оказанию публичной услуги, Агентство обязано опубликовать на своей официальной веб-странице проект постановления и/или проект акта, подлежащего утверждению постановлением, и связанную с ним информацию в порядке и в сроки, установленные Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008. Лица, изъявившие желание зарегистрировать свой электронный адрес в создаваемом Агентством списке рассылки, извещаются о начале консультаций.

(4) В соответствии с Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008 Агентство публикует на своей официальной веб-странице проекты регулирующих нормативных актов, пояснительные записки, анализ регулятивного воздействия проектов соответствующих актов, свод рекомендаций, полученных в ходе согласований и публичных консультаций, а также другие относящиеся к делу материалы.

(5) Заявления обладателей лицензий об основных затратах, о регулируемых ценах и регулируемых тарифах, а также материалы, обосновывающие их уровень, публикуются на официальной веб-странице Агентства в срок не более 10 рабочих дней после регистрации соответствующих заявлений. Агентство отводит общественности 15 рабочих дней со дня публикации таких заявлений и обосновывающих материалов на представление соответствующих рекомендаций. В установленные Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008 сроки Агентство публикует на своей официальной веб-странице результаты рассмотрения заявлений обладателей лицензий и свои предложения по уровню основных затрат, регулируемых цен или регулируемых тарифов.

(6) За исключением случаев, установленных секторальными законами, Административный совет обязан рассмотреть заявления об основных затратах, о регулируемых ценах и регулируемых тарифах в срок не более 180 календарных дней со дня регистрации соответствующего заявления энергетического предприятия и после

представления всех необходимых документов и информации, запрошенных Агентством в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов, утвержденным Агентством в соответствии с секторальными законами.

(6<sup>1</sup>) В случае чрезвычайных ситуаций в энергетических секторах или кризисов в электроэнергетике, констатированных в установленном законом порядке, в том числе в случае существенного изменения закупочных цен на энергетические ресурсы, а также по вопросам, касающимся национального экономического интереса или законного интереса конечных потребителей либо участников рынка энергии, проекты постановлений и проекты решений могут разрабатываться и приниматься/издаваться в срочном порядке в отступление от положений настоящей статьи и требований к прозрачности процесса принятия решений, установленных Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008 и Административным кодексом № 116/2018. Обоснование необходимости принятия постановления/издания решения в срочном порядке доводится до сведения широкой общественности не позднее чем в течение 10 рабочих дней со дня принятия/издания соответствующего акта путем его публикации на официальном веб-сайте Агентства и/или распространения в средствах массовой информации.

*[Ст.16 ч.(6<sup>1</sup>) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(7) Административный совет принимает постановления от имени Агентства. Постановления принимаются голосами по меньшей мере трех директоров Административного совета. Каждый директор Административного совета обладает одним голосом.

(8) Директора Административного совета совещаются в совещательной комнате либо соглашаются провести совещание, не удаляясь из зала заседаний. Директора Административного совета не вправе воздерживаться от голосования, за исключением случаев нахождения в ситуации конфликта интересов. Директора, проголосовавшие против, излагают свое особое мнение в приложении к протоколу соответствующего заседания. По результатам каждого заседания Административного совета составляется протокол, который подписывают генеральный директор или директор, замещающий его в качестве председателя заседания, и секретарь заседания.

(9) Для разрешения разногласий между сторонами один из директоров Административного совета издает решения от имени Агентства.

(10) В постановлениях Агентства об утверждении базовых затрат, регулируемых цен и тарифов, иных составляющих тарифов, планов развития, планов инвестиций, инвестиций, осуществленных обладателями лицензий, а также в постановлениях Агентства об утверждении технологических расходов и нормативных потерь в сетях должно быть указано правовое основание их утверждения. В отступление от положений части (3) статьи 118 Административного кодекса Республики Молдова № 116/2018, в случае непризнания в тарифных целях отдельных расходов, инвестиций, технологических расходов и потерь в сетях, иных необоснованных составляющих

обоснование Агентства представляется обладателю лицензии в сопроводительном письме к соответствующему постановлению. Постановления и решения Агентства подлежат судебному контролю в порядке, установленном Административным кодексом № 116/2018. Постановления и решения Агентства подлежат исполнению со дня принятия/издания или в соответствующих случаях – со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова либо со дня, указанного в принятом/изданном акте, и порождают обязательные правовые последствия до наступления одной из ситуаций, установленных в главе IV книги второй раздела III Административного кодекса № 116/2018, или при необходимости до вынесения окончательного вступившего в силу судебного решения об обратном, принятого в результате использования одного из способов обжалования. Приостановление постановлений и решений Агентства может иметь место либо по инициативе Агентства в условиях, предусмотренных главой I книги второй раздела VII, Административного кодекса № 116/2018, либо судебным определением, вынесенным в отношении заявителя, в соответствии с положениями указанного кодекса.

*[Ст.16 ч.(10) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(11) Постановления Агентства об утверждении регулирующих нормативных актов, основных затрат, регулируемых цен и регулируемых тарифов, а также другие постановления, способные оказать влияние на рынки энергии и выполнение обязательств по оказанию публичной услуги, публикуются на официальной веб-странице Агентства и в Официальном мониторе Республики Молдова. Агентство публикует на своей официальной веб-странице информацию о лицензиях и разрешениях, выдаваемых для регулируемых видов деятельности.

(12) В соответствии Законом о доступе к общественно значимой информации № 148/2023 Агентство представляет запрашиваемую физическими и юридическими лицами информацию, за исключением официальной информации ограниченного доступа, включая информацию, составляющую коммерческую тайну. Информация из лицензионных реестров предоставляется также по запросу.

*[Ст.16 ч.(12) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

## **Статья 17. Юридическая экспертиза регулирующих нормативных актов Агентства**

*[Ст.17 наименование изменено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(1) До вынесения на рассмотрение Административным советом на публичном заседании проект регулирующего нормативного акта Агентства проходит юридическую экспертизу. Юридическая экспертиза осуществляется центральным отраслевым органом публичного управления в области юстиции.

(2) Центральный отраслевой орган публичного управления в сфере юстиции

рассматривает проект регулирующего нормативного акта Агентства в десятидневный срок со дня получения. В случае объемного или сложного проекта либо при необходимости изучения дополнительных материалов сроки проведения экспертиз могут продлеваться до 30 рабочих дней с извещением Агентства. Соответствующие сроки не могут продлеваться, если необходимость разработки нормативного акта обусловлена исполнением программного документа в сжатые сроки.

(3) - *утратила силу.*

(4) - *утратила силу.*

(5) После проведения правовой экспертизы Агентство дорабатывает нормативный акт и направляет его для опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

*[Ст.18 утратила силу согласно ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

## **Статья 19.** Ответственность за нарушения

законодательства в области энергетики

(1) Энергетические предприятия несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение функций и обязанностей, установленных настоящим законом, секторальными законами, а также иными нормативными актами, регулирующими секторы энергетики, включая утвержденные Агентством регулирующие нормативные акты.

*[Ст.19 ч.(1) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(2) Если Агентство констатирует нарушение энергетическими предприятиями положений настоящего закона, секторальных законов, а также иных нормативных актов, регулирующих секторы энергетики, включая утвержденные Агентством регулирующие нормативные акты, оно вправе возбудить производство о правонарушении в условиях и в сроки, установленные Кодексом о правонарушениях № 218/2008.

*[Ст.19 ч.(2) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(3) Агентство вправе применять к обладателям лицензий, обладателям разрешений и другим юридическим лицам санкции в случаях, установленных секторальными законами, с соблюдением процедуры, установленной в статье 20 настоящего закона. Денежные средства, полученные от применения финансовых санкций, обращаются в доход государственного бюджета.

## **Статья 20.** Процедура применения санкций

(1) В порядке и случаях, установленных секторальными законами,

Административный совет применяет санкции за несоблюдение или нарушение законодательства в области энергетики на основании постановлений, принятых в ходе заседаний, организованных в соответствии со статьей 16 и с настоящей статьей. Положения Административного кодекса, касающиеся издания индивидуальных административных актов, применяются в той мере, в какой не противоречат настоящей статье.

(1<sup>1</sup>) Энергетическому предприятию гарантируются право фактического участия в процедуре применения санкций, осуществляемой в соответствии с настоящей статьей, право полного доступа ко всем собранным Агентством доказательствам, а также право состязательности и процессуальное равноправие сторон.

(2) На заседание Административного совета по рассмотрению дела о применении санкции в обязательном порядке приглашается администратор энергетического предприятия, к которому применяется санкция. Приглашение на заседание направляется администратору энергетического предприятия не менее чем за 20 рабочих дней до запланированной даты заседания в письменной форме заказным письмом с уведомлением о вручении.

(3) Одновременно с приглашением на заседание Агентство направляет энергетическому предприятию копии всех материалов, находящихся в деле о применении санкции. Энергетическое предприятие вправе представить Агентству в письменной форме аргументированное мнение о применении санкции с приложением обосновывающих документов.

(4) Если администратор энергетического предприятия или его законный представитель не является на заседание, Административный совет переносит заседание и назначает новую дату рассмотрения дела о применении санкции, направив энергетическому предприятию об этом письменное извещение заказным письмом с уведомлением о вручении, при условии, что администратор энергетического предприятия или его законный представитель сообщил письменно или устно о невозможности присутствия на заседании.

(5) По мотивированной письменной просьбе администратора энергетического предприятия или его законного представителя Административный совет обязан однократно перенести заседание по рассмотрению дела о применении санкции по причине его неявки. В случае переноса дата заседания выбирается с учетом пожеланий администратора энергетического предприятия или его законного представителя. Если администратор энергетического предприятия или его законный представитель не явился без уважительной причины на заседание и не сообщил о невозможности участвовать в заседании, Административный совет рассматривает дело о применении санкции с внесением факта его отсутствия в протокол заседания.

(6) По каждому заседанию Административного совета, в рамках которого рассматривается дело о применении санкции, составляется протокол заседания, который подписывают генеральный директор или директор, замещающий его в качестве председателя заседания, и секретарь заседания. По просьбе администратора энергетического предприятия или его законного представителя заседание

Административного совета может быть записано на аудионоситель. По просьбе администратора энергетического предприятия или его законного представителя Агентство обязано выдать ему выписку из протокола и копию аудиозаписи заседания.

(7) Администратор энергетического предприятия или его законный представитель вправе участвовать в заседаниях Административного совета вместе с адвокатом и предъявлять в подкрепление своей позиции документы или другие доказательства. Если на заседании Административного совета сотрудники Агентства предъявляют администратору энергетического предприятия или его законному представителю документы и доказательства, которые ранее не предъявлялись, по его просьбе Административный совет обязан перенести заседание по рассмотрению дела о применении санкции на другой день.

(8) После заслушивания администратора энергетического предприятия или его законного представителя, сотрудников Агентства, принимавших участие в подготовке дела о применении санкции, других приглашенных на заседание лиц, а также после изучения всех предъявленных в рамках заседания доказательств директора Административного совета приступают к совещанию. Постановление Административного совета оглашается на заседании и вносится в протокол заседания.

(9) Мотивированное постановление Административного совета о применении санкции в письменной форме вручается или направляется энергетическому предприятию заказным письмом с уведомлением о вручении в срок не более десяти рабочих дней со дня вынесения постановления. Постановление Административного совета о констатации несоблюдения или нарушения законодательства в области энергетики и применении санкций оспаривается в сроки и порядке, установленные Административным кодексом.

(10) Энергетическое предприятие вправе уплатить половину суммы соответствующей финансовой санкции, если оно уплачивает ее не позднее чем в течение трех рабочих дней со дня доведения до сведения постановления Административного совета о применении финансовой санкции. В этом случае постановление о применении финансовой санкции считается исполненным в полном объеме, за исключением случая, когда постановление о применении финансовой санкции было обжаловано в сроки и в условиях, предусмотренных Административным кодексом № 116/2018.

*[Ст.20 ч.(10) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(11) Если постановление о применении финансовой санкции было полностью или частично аннулировано окончательным и вступившим в законную силу решением судебной инстанции, соответствующая сумма финансовой санкции возвращается плательщику из государственного бюджета в срок 30 календарных дней.

(12) Срок исковой давности для применения санкции в соответствии с настоящей статьей составляет три года после совершения нарушения. В случае неоднократных или продолжительных нарушений срок исковой давности исчисляется с даты

прекращения нарушения.

*[Ст.20 ч.(12) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(13) Агентство указывает в отчете о деятельности в предыдущем году, составленном в соответствии с частью (7) статьи 12 настоящего закона, количество случаев применения санкций, в том числе санкций, установленных Законом об электроэнергии № 164/2025 и Законом о природном газе № 108/2016, с приведением относящейся к делу информации, в том числе в свете соблюдения принципа эффективности, соразмерности и сдерживающего воздействия санкций.

## **Глава IV**

### **ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ**

#### **ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СЕКТОРАХ ЭНЕРГЕТИКИ**

##### **Статья 21. Принципы деятельности**

(1) Все энергетические предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с принципом экономической эффективности, с соблюдением параметров и показателей качества, установленных настоящим законом и секторальными законами. Применяемые энергетическими предприятиями цены и тарифы, включая регулируемые, устанавливаются в соответствии с секторальными законами.

(2) Центральные отраслевые органы, другие органы центрального публичного управления, регулирующие органы, другие органы публичной власти, органы местного публичного управления, некоммерческие организации не имеют права:

а) вмешиваться в деятельность энергетических предприятий;

б) отвлекать персонал энергетических предприятий от исполнения служебных обязанностей;

с) вмешиваться в договорные отношения между энергетическими предприятиями и потребителями, пользователями системы, за исключениями, установленными настоящим законом и секторальными законами.

(3) Центральные отраслевые органы, другие органы центрального публичного управления, регулирующие органы, другие органы публичной власти, органы местного публичного управления обязаны уведомлять Правительство об отчуждении находящихся в их собственности объектов энергетики не менее чем за шесть месяцев до совершения сделок по отчуждению.

(4) Меры, принимаемые Агентством, центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, регулирующими органами, другими органами публичной власти, органами местного публичного управления в соответствии с настоящим законом, секторальными и иными законами, в том числе по лицензированию, выдаче разрешений, мониторингу и надзору над деятельностью

энергетических предприятий, не считаются вмешательством в деятельность энергетических предприятий в смысле части (2).

(5) Объекты энергетики строятся и сдаются в эксплуатацию в соответствии с положениями Градостроительного и строительного кодекса № 434/2023. Эксплуатация объектов энергетики осуществляется лишь после получения энергетическими предприятиями лицензий, разрешений и других разрешительных документов, выдаваемых в соответствии с условиями и сроками, установленными законом.

(6) Энергетические предприятия независимо от вида собственности, в том числе распределители тепловой энергии, обязаны представлять Агентству планы, информацию и отчеты в соответствии с условиями и сроками, установленными секторальными законами.

(7) Энергетические предприятия обязаны своевременно выполнять текущие работы по эксплуатации и ремонту объектов энергетики с соблюдением нормативных актов и нормативно-технических документов по качеству, безопасности, включая промышленную безопасность, и охране окружающей среды в целях надежного и бесперебойного обеспечения потребителей энергией.

(7<sup>1</sup>) Энергетические предприятия, определенные в качестве поставщиков услуг в соответствии с Законом о кибербезопасности №48/2023, несут ответственность за исполнение обязанностей по обеспечению кибербезопасности, предусмотренных соответствующим законом.

(7<sup>2</sup>) Государственный надзор и контроль за соблюдением обязанностей, указанных в части (7<sup>1</sup>) настоящей статьи, осуществляются компетентным органом на национальном уровне в области кибербезопасности в соответствии с Законом о кибербезопасности № 48/2023.

(8) Операторы систем, распределители тепловой энергии имеют право доступа к земельным участкам третьих лиц для производства работ по строительству, эксплуатации, содержанию, реабилитации, модернизации, включая техническое переоснащение объектов энергетической инфраструктуры, в условиях, установленных секторальными законами. Выполнение указанных работ должно согласовываться с собственниками участков, за исключением работ, необходимых для предотвращения аварий, пожаров, электротравм и/или взрывов или устранения последствий таковых. По завершении указанных работ энергетические предприятия обязаны обеспечить освобождение участка и приведение его в первоначальное состояние в сроки, согласованные с собственниками соответствующих участков. Энергетические предприятия обязаны добросовестно пользоваться правами, установленными настоящей статьей, и уплатить собственнику участка или иного имущества, находящегося в частной собственности, причитающееся возмещение за ущерб, причиненный выполнением указанных работ, в том числе в случае устранения последствий аварий, пожаров, электротравм и/или взрывов.

*[Ст.21 ч.(8) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(9) Производители, которые эксплуатируют электростанции и теплоцентрали, работающие на ископаемых видах топлива, за исключением работающих сезонно и/или производящих электроэнергию и тепловую энергию исключительно для собственных нужд, обязаны поддерживать резервы топлива на уровне, достаточном для обеспечения безопасности снабжения энергией, в соответствии с установленными Правительством условиями.

(10) Потребители, имеющие в распоряжении электростанции, вправе поставлять в электросети излишки электроэнергии на условиях, установленных Законом об электроэнергии № 164/2025 и Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016.

## **Статья 22. Собственность в области энергетики**

(1) Собственность в области энергетики может быть публичной или частной.

(2) Объекты энергетики, являющиеся публичной собственностью, могут быть приватизированы в случаях и на условиях, установленных Законом об управлении публичной собственностью и ее разгосударствлении № 121/2007.

(3) Не подлежат приватизации объекты энергетики, являющиеся государственной собственностью, указанные в приложении к Закону об управлении публичной собственностью и ее разгосударствлении № 121/2007.

(4) Объекты энергетики, являющиеся частной собственностью, могут быть экспроприированы только в порядке и в случаях, установленных Законом об экспроприации для общественно-полезных целей № 488/1999, с условием возмещения ущерба собственнику соответствующего объекта энергетики.

(5) Электросети, сети природного газа, тепловые сети, а также объекты для хранения и продажи нефтепродуктов, независимо от вида собственности, подлежат государственной регистрации в Реестре объектов инженерно-технической инфраструктуры.

## **Статья 23. Правоотношения между энергетическими**

предприятиями, между энергетическими

предприятиями и потребителями,

пользователями системы

(1) Правоотношения между энергетическими предприятиями, между энергетическими предприятиями и потребителями, пользователями системы устанавливаются в соответствии с заключенными договорами и настоящим законом, секторальными законами, Законом о защите прав потребителей № 105/2003, а также Гражданским кодексом № 1107/2002.

(2) Поставка энергии осуществляется с соблюдением положений настоящего закона, секторальных законов, Закона о защите прав потребителей № 105/2003, а

также Гражданского кодекса № 1107/2002.

(3) Поставка энергии осуществляется на основании договора, заключенного между поставщиком и потребителем, в котором в обязательном порядке указывается следующая информация: наименование и адрес поставщика; предмет договора; количество и параметры качества энергии; обязательство о надежности и режим поставки энергии; применяемые цены и тарифы; способ оплаты; размер компенсаций или порядок их расчета в случае нарушения поставщиком своих обязательств; срок действия договора; случаи и порядок продления, изменения, приостановления и расторжения договора, в том числе прямо предусмотренное право конечных потребителей расторгнуть договор в одностороннем порядке и без оплаты; порядок разрешения разногласий и споров, связанных с неисполнением или ненадлежащим исполнением договорных положений, а также штрафные санкции, применяемые поставщиком в случае несоблюдения потребителем сроков оплаты за поставленную энергию, если стороны пришли к соглашению о применении штрафных санкций; другие положения, установленные секторальными законами.

(4) Потребитель имеет право:

а) подключать свои установки к электросетям, тепловым сетям, сетям природного газа в соответствии с условиями, установленными секторальными законами;

б) требовать увеличения мощности электрического тока, расхода природного газа, тепловой мощности в порядке и в сроки, установленные секторальными законами;

с) сменить поставщика электроэнергии, природного газа на условиях, установленных Законом об электроэнергии № 164/2025 и, соответственно, Законом о природном газе № 108/2016.

(5) Обеспечение электроэнергией потребителя, прерывание, ограничение или прекращение подачи электроэнергии которому ставит под угрозу жизнь людей или может причинить материальный ущерб, должно осуществляться из двух различных источников. В целях повышения надежности он вправе за свой счет установить третий, резервный источник электроэнергии.

(6) Если потребитель в предусмотренные договором сроки не оплатил в полном объеме поставленную ему энергию, поставщик вправе принять необходимые меры для прекращения поставки в соответствующем месте потребления с соблюдением условий, установленных секторальными законами.

(7) В соответствии с установленными секторальными законами условиями поставщик обязан обеспечить возобновление прекращенной в соответствии с частью (6) поставки энергии после оплаты потребителем задолженности по поставленной энергии.

(8) За причиненный потребителю ущерб поставщик несет ответственность в соответствии с гражданским законодательством, секторальными законами и

заключенными между сторонами договорами на поставку.

(9) За задержку оплаты потребленной энергии потребители в соответствии с секторальными законами оплачивают пеню, если таковая предусмотрена договором и только в согласованном сторонами размере. Возможные разногласия между сторонами по этому вопросу не могут служить для поставщика основанием отказать потребителю в заключении договора, если последний выполнил все необходимые для заключения договора условия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(10) Запрещается подключение принадлежащих потребителям установок к электросетям, сетям природного газа и тепловым сетям без предварительного согласия системного оператора, соответственно, распределителя тепловой энергии. Отключение принадлежащих потребителям установок от электросетей, сетей природного газа и тепловых сетей осуществляется на условиях и с соблюдением процедур, установленных секторальными законами.

(11) Потребитель не вправе препятствовать доступу персонала системного оператора, распределителя тепловой энергии для проверки и считывания показателей измерительного оборудования, а также контроля, обслуживания и ремонта электросетей, сетей природного газа, тепловых сетей, принадлежащих системному оператору, распределителю тепловой энергии и размещенных в пределах собственности потребителя.

(12) Права потребителей в отношении энергетических предприятий гарантированы и защищены настоящим законом, секторальными законами, а также Законом о защите прав потребителей № 105/2003.

## **Глава V**

### **УЧЕТ ЭНЕРГИИ. СТАТИСТИЧЕСКАЯ**

### **ОТЧЕТНОСТЬ И ПРОЗРАЧНОСТЬ**

#### **Статья 24. Учет энергии**

(1) Показатели производства, экспорта, импорта, передачи, распределения, хранения, поставки и/или продажи энергии измеряются посредством измерительного оборудования.

(2) Измерительное оборудование для измерения, определения и расчета потребления энергии подлежит проверке в соответствии с Законом о метрологии № 19/2016, а системные операторы и распределители тепловой энергии несут ответственность за его установку и опломбирование в присутствии потребителя или его представителя с составлением об этом протокола и с соблюдением условий, установленных секторальными законами. Разрешается использование только поверенного измерительного оборудования типов, включенных в Государственный реестр средств измерения, опубликованный на официальной веб-странице Национального института метрологии.

(3) Технические характеристики измерительного оборудования, установленного у потребителя, определяются системными операторами и распределителями тепловой энергии в зависимости от параметров, особых условий и вида энергии в соответствии с положениями регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством.

(4) Расходы на приобретение, установку, опломбирование, поверку, обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования у бытовых потребителей несут операторы распределительной системы электроэнергетического сектора, сектора природного газа и распределители тепловой энергии. Соответствующие расходы включаются после их подтверждения в регулируемый тариф на услугу по распределению электроэнергии, услугу по распределению природного газа и, соответственно, в тариф на услугу по распределению тепловой энергии.

(5) Бытовые потребители вправе требовать у системных операторов содействия в установке интеллектуального измерительного оборудования, позволяющего вести почасовой учет количества электроэнергии и объема природного газа. В этом случае расходы на приобретение, установку, обслуживание, ремонт и замену интеллектуального измерительного оборудования несут в полном объеме соответствующие бытовые потребители.

(6) Приобретение, установка, опломбирование, метрологическая поверка, обслуживание, ремонт и замена измерительного оборудования у небытовых потребителей осуществляются в условиях, установленных секторальными законами.

*[Ст.24 ч.(6) в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(6<sup>1</sup>) Расходы, связанные с приобретением, установкой, опломбированием, метрологической поверкой, обслуживанием, ремонтом и заменой измерительного оборудования, установленного распределителями тепловой энергии в рамках проектов, финансируемых за счет предоставления внешней помощи, в том числе в соответствии с частью (1) статьи 6<sup>2</sup> Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, несут распределители тепловой энергии.

*[Ст.24 ч.(6<sup>1</sup>) введена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

(7) В случае повреждения измерительного оборудования или нанесенных на него пломб по вине потребителя он несет расходы на демонтаж, ремонт, поверку, установку или замену поврежденного измерительного оборудования.

## **Статья 25. Статистическая отчетность**

(1) Энергетические предприятия в соответствии с условиями Закона об официальной статистике № 93/2017, представляют органам официальной статистики отчеты установленного типа об импорте, экспорте, производстве и потреблении энергии.

*[Ст.25 ч.(1) изменена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

20.08.26]

(2) Ответственность за правильность составления представляемых отчетов возлагается на руководящих работников энергетических предприятий.

#### **Статья 26. Прозрачность**

(1) Энергетические предприятия обязаны публиковать на своих электронных страницах информацию об осуществляемой ими деятельности в порядке и на условиях, установленных законодательными и нормативными актами, в том числе регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(2) Руководящие работники энергетических предприятий несут ответственность за искажение и сокрытие указанной в части (1) информации.

### **Глава VI**

## **ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ**

## **ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ**

## **ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИКИ И ИХ ЗАЩИТА**

#### **Статья 27. Охранные зоны**

(1) Объекты энергетики являются объектами повышенной опасности. Для обеспечения надежности их эксплуатации устанавливаются охранные зоны. Порядок разграничения, размер и режим соответствующих зон устанавливаются секторальными законами и утверждаемыми в соответствии с секторальными законами положениями, регулирующими охранные зоны сетей.

(2) Любые работы в охранной зоне осуществляются с согласия энергетического предприятия и с соблюдением требований, установленных секторальными законами.

(2<sup>1</sup>) Работы в охранной зоне линии электропередачи, принадлежащей производителю или небытовому потребителю, производятся физическими и юридическими лицами после согласования и с согласия производителя или небытового потребителя.

*[Ст.27 ч.(2<sup>1</sup>) введена ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

#### **Статья 28. Защита объектов энергетики**

(1) Защита объектов энергетики, включенных в Национальный перечень объектов критической инфраструктуры, осуществляется в соответствии с утвержденным Правительством Положением об антитеррористической защите критической инфраструктуры.

(2) - *утратила силу.*

(3) Физические и юридические лица, действия которых влияют на нормальное функционирование объектов энергетики, несут ответственность в соответствии с положениями Гражданского кодекса №1107/2002, Кодекса о правонарушениях №218/2008 и Уголовного кодекса № 985/2002.

## **Статья 29. Профессиональная подготовка**

(1) Для обеспечения эксплуатации объектов энергетики в условиях безопасности управленческий персонал, оперативный персонал и технический персонал энергетических предприятий, а также хозяйствующих субъектов, предоставляющих услуги по обслуживанию объектов энергетики, должен обладать специальным образованием или пройти специальную подготовку. Энергетические предприятия содействуют профессиональной подготовке и повышению квалификации специалистов в профильных образовательных учреждениях.

(2) Обучение и аттестация персонала в сфере промышленной безопасности осуществляются согласно положениям Закона о безопасном функционировании потенциально опасных производственных объектов и технических установок № 151/2022.

(3) Оперативный персонал и технический персонал энергетических предприятий, а также персонал хозяйствующих субъектов, предоставляющих услуги по обслуживанию объектов энергетики, периодически проходит аттестацию и медицинское обследование.

## **Глава VII - *утратила силу.***

### **Глава VII<sup>1</sup>**

## **ПРОЕКТЫ ЭС И ПРОЕКТЫ ВИ**

### **Статья 31<sup>1</sup>. Проекты ЭС и проекты ВИ.**

#### **Общие принципы**

(1) Перечень проектов ЭС принимается Советом министров Энергетического сообщества в соответствии с разделом II Договора об учреждении Энергетического сообщества каждые два года на основе предварительных перечней проектов ЭС, утвержденных директивными органами региональных групп Энергетического сообщества по проектам ЭС.

(2) В соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества региональные группы Энергетического сообщества по проектам ЭС утверждают собственные регламенты процедуры, регулирующие в том числе метод оценки проектов ЭС, критерии установления приоритетов и механизм классификации проектов в целях разработки предварительного перечня, предусмотренного настоящей частью. Центральный отраслевой орган в области энергетики, Агентство и операторы передающих систем в электроэнергетическом секторе и секторе природного газа назначают одного или нескольких представителей для участия в соответствующих

группах.

(3) Директивные органы региональных групп Энергетического сообщества по проектам ЭС принимают предварительные перечни проектов ЭС, разработанные в соответствии с процессом, установленным нормативной базой Энергетического сообщества, в зависимости от вклада каждого проекта в реализацию приоритетных коридоров и тематических областей энергетической инфраструктуры, предусмотренных приложением 1, и в зависимости от выполнения критериев, предусмотренных статьёй 31<sup>2</sup>.

(4) При установлении перечня проектов ЭС путем объединения предварительных перечней, предусмотренных частью (3), Совет министров Энергетического сообщества, учитывая надлежащим образом обсуждения в группах:

а) обеспечивает включение только проектов, отвечающих критериям, предусмотренным статьёй 31<sup>2</sup>;

б) обеспечивает трансрегиональную согласованность, учитывая мнение Комитета по регулированию Энергетического сообщества, сформулированное в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества;

с) принимает во внимание заключения договаривающихся сторон Энергетического сообщества, которые, хотя предлагаемый проект не внедряется на их территории, могут быть затронуты данным проектом вследствие общего положительного воздействия или потенциально значительных последствий, в том числе для окружающей среды или для функционирования энергетической инфраструктуры, и которые направляют группе заключение, в котором выражают свое мнение;

д) обеспечивает включение в перечень проектов ЭС общего количества управляемых проектов.

(5) Проекты ЭС и проекты ВИ, относящиеся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами а)-д) пункта 1 приложения 2, представляются для их включения в региональные планы инвестиций, предусмотренные частью (3) статьи 55 Закона об электроэнергии № 164/2025, в десятилетние планы развития сетей электропередачи, а также в соответствующих случаях - в другие национальные планы инфраструктуры. В рамках каждого из указанных планов соответствующие проекты ЭС и проекты ВИ имеют статус проектов наивысшего уровня приоритета, при этом затрагиваемые данными проектами объекты энергетической инфраструктуры, считается объектами стратегической важности для Республики Молдова, служащими национальному экономическому интересу, а связанные с ними работы могут быть объявлены работами общественной пользы национального значения. Положения настоящей части не применяются к конкурирующим проектам и к проектам, не достигшим достаточной степени подготовки для проведения анализа затрат и выгод, специфичного для соответствующего проекта, как это предусмотрено статьёй 31<sup>6</sup>, а также к проектам ВИ.

(6) Проекты ЭС и проекты ВИ, относящиеся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами а)-d) пункта 1 приложения 2, и являющиеся конкурирующими проектами или проектами, недостаточно подготовленными для проведения анализа затрат и выгод, специфичного для соответствующего проекта, как это предусмотрено статьей 31<sup>6</sup>, могут включаться в региональные планы инвестиций, предусмотренные частью (3) статьи 55 Закона об электроэнергии № 164/2025, в десятилетние планы развития сетей электропередачи и по обстоятельствам в другие национальные инфраструктурные планы, в качестве на рассматриваемых проектов.

(7) Разработчик проекта, потенциального проекта ЭС или потенциального проекта ВИ, предусматривающий, что соответствующий проект был признан решением Совета министров Энергетического сообщества проектом ЭС или был признан проектом ВИ, должен представить региональной группе Энергетического сообщества по проектам ЭС или соответственно региональной группе в рамках Европейского союза заявление о включении проекта в соответствующий перечень, которое должно содержать:

а) оценку соответствующего проекта с точки зрения вклада данного проекта в достижение целей Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и цели Энергетического сообщества в области климатической нейтральности до 2050 года – в случае потенциального проекта ЭС, или приоритетов, установленных на уровне Европейского союза, – в случае потенциального проекта ВИ;

б) ссылку на соответствующую категорию энергетической инфраструктуры потенциального проекта ЭС или проекта ВИ, как это установлено в приложении 2;

с) анализ соблюдения соответствующих критериев, предусмотренных статьей 31<sup>2</sup> и приложением 3, и/или других критериев и условий, установленных на уровне Энергетического сообщества, – в случае потенциального проекта ЭС, или на уровне Европейского союза, – в случае потенциального проекта ВИ;

д) в случае потенциального проекта ЭС или потенциального проекта ВИ, который является достаточно подготовленным, анализ затрат и выгод, специфичный для соответствующего проекта, проведенный в соответствии с применимыми методологиями, предусмотренными частью (1) статьи 31<sup>6</sup>, – в случае потенциального проекта ЭС, или в соответствии с применимыми методологиями, установленными в рамках Европейского союза, – в случае потенциального проекта ВИ;

е) иную информацию и документы, относящиеся к оценке потенциального проекта ЭС или потенциального проекта ВИ соответствующей группой в рамках Энергетического сообщества или в рамках Европейского союза;

ф) для проектов ВИ – заключения правительств непосредственно затрагиваемых стран, которыми они выражают свою поддержку проекта, или другие соглашения, не имеющие обязательной юридической силы.

(8) В соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества все

получатели информации, составляющей коммерческую тайну, обеспечивают ее конфиденциальность.

## **Статья 31<sup>2</sup>. Критерии оценки проектов ЭС**

### **и проектов ВИ**

(1) Проект ЭС должен соответствовать в совокупности следующим общим критериям:

1) проект относится по меньшей мере к одному из приоритетных коридоров и зон межсистемного соединения в области энергетической инфраструктуры, предусмотренных приложением 1;

2) потенциальные общие выгоды проекта, оцененные в соответствии с соответствующими специальными критериями, указанными в части (2), превышают его затраты, в том числе в долгосрочной перспективе;

3) проект соответствует любому из следующих критериев:

а) вовлекает по меньшей мере две договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, прямо или косвенно, посредством межсистемного соединения с третьей страной, пересекая границу между двумя или несколькими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества;

б) внедряется на территории договаривающейся стороны Энергетического сообщества, на суше или в офшорной зоне, в том числе на островах, и оказывает значительное трансграничное воздействие согласно пункту 1 приложения 3.

(2) В случае проектов ЭС, относящихся к специальным категориям энергетической инфраструктуры, применяются следующие специальные критерии:

1) для проектов по передаче, распределению и хранению электрической энергии, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами а)-д) пункта 1 приложения 2, проект значительно способствует устойчивости путем интеграции энергии из возобновляемых источников в электросеть путем передачи или распределения электрической энергии из возобновляемых источников к основным центрам потребления и площадкам для хранения, а также при необходимости – путем ограничения вынужденного снижения производства электрической энергии, и кроме того, способствует достижению по меньшей мере одного из следующих специальных критериев:

а) интеграция рынков энергии, в том числе путем сокращения энергетической изолированности по меньшей мере одной договаривающейся стороны Энергетического сообщества и сокращения ограничений в энергетической инфраструктуре, конкуренции, интероперабельности и гибкости системы;

б) безопасность снабжения, в том числе посредством интероперабельности, эксплуатационной гибкости системы, кибербезопасности, надлежащих соединений и

безопасного и надежного функционирования системы;

2) для проектов умных электрических сетей, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной подпунктом е) пункта 1 приложения 2, проект значительно способствует устойчивости путем интеграции электрической энергии из возобновляемых источников в электросеть, а также способствует достижению по меньшей мере двух из следующих специальных критериев:

а) безопасность снабжения, в том числе путем обеспечения эффективности и функциональной интероперабельности в повседневной эксплуатации электросети при передаче и распределении электрической энергии, путем предотвращения перегрузок, а также интеграции и вовлечения пользователей системы;

б) интеграция рынков энергии, в том числе путем эффективной эксплуатации системы и использования межсистемных соединений;

с) надежность сети, гибкость и качество поставки, в том числе путем более широкого внедрения инноваций в балансировании, рынки гибкости, кибербезопасность, мониторинг, управление системой и исправление ошибок;

д) умная интеграция сектора, будь то в энергетической системе – путем объединения различных энергоносителей и секторов энергетики, либо в более широком плане, – путем содействия синергии и координации между энергетическими секторами, сектором транспорта и сектором телекоммуникаций;

3) для проектов по передаче и хранению диоксида углерода, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным пунктом 5 приложения 2, проект значительно способствует устойчивости путем сокращения выбросов диоксида углерода в подключенных промышленных установках, а также способствует достижению всех следующих специальных критериев:

а) предотвращение выбросов диоксида углерода при одновременном сохранении безопасности снабжения;

б) повышение устойчивости и безопасности транспортировки и хранения диоксида углерода;

с) эффективное использование ресурсов путем соединения нескольких источников диоксида углерода и площадок хранения посредством общих инфраструктур и сведения к минимуму воздействия на окружающую среду и рисков для окружающей среды;

4) для проектов по водороду, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным пунктом 3 приложения 2, проект значительно способствует устойчивости, в том числе путем сокращения выбросов парниковых газов, путем интенсификации использования водорода из возобновляемых источников или водорода, полученного при низких выбросах углерода, с акцентом на водород из возобновляемых источников, в частности для его конечного применения в таких

секторах, в которых сокращение выбросов затруднено, где неосуществимы более энергоэффективные решения, а также путем поддержки производства энергии из переменных возобновляемых источников, путем обеспечения гибкости, решений для хранения либо сочетания того и другого, также проект значительно способствует достижению по меньшей мере одного из следующих специальных критериев:

а) интеграция рынков энергии, в том числе путем соединения существующих или формирующихся сетей водорода договаривающихся сторон Энергетического сообщества либо иным образом способствует созданию сети по передаче и хранению водорода на уровне Энергетического сообщества и обеспечивает функциональную интероперабельность соединенных систем;

б) безопасность поставки и гибкость, в том числе путем надлежащих соединений и содействия безопасной и надежной эксплуатации системы;

с) развитие конкуренции, в том числе путем предоставления доступа к нескольким источникам снабжения и нескольким пользователям системы прозрачным и недискриминационным образом;

5) в случае электролизеров, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной пунктом 4 приложения 2, проект значительно способствует достижению всех следующих специальных критериев:

а) устойчивость, в том числе путем сокращения выбросов парниковых газов и путем интенсификации использования водорода из возобновляемых источников или полученного при низких выбросах углерода, в частности из возобновляемых источников, а также синтетических топлив того же происхождения;

б) безопасность снабжения, в том числе путем содействия безопасной, эффективной и надежной эксплуатации системы или путем предоставления решений для хранения и/или гибкости, таких как реагирование стороны потребления и услуги балансирования;

с) поддержка услуг гибкости, таких как диспетчеризуемое потребление и хранение, содействуя умной интеграции энергетического сектора путем создания связей с другими энергоносителями и иными секторами энергетики;

6) для проектов умных сетей природного газа, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной пунктом 2 приложения 2, – проект существенно способствует устойчивости путем обеспечения интеграции широкого спектра газов с низким уровнем выбросов углерода и в частности газов из возобновляемых источников, в том числе их местного происхождения, таких как биометан или водород из возобновляемых источников, в передающие, распределительные системы или системы хранения природного газа в целях сокращения выбросов парниковых газов, также проект существенно способствует достижению по меньшей мере одного из следующих специальных критериев:

а) надежность сети и качество поставки путем повышения эффективности и интероперабельности в повседневной эксплуатации передающих, распределительных

систем или систем хранения газа, среди прочего, путем решения проблем, возникающих при закачке газа разного качества;

б) функционирование рынка природного газа и услуги, предоставляемые потребителям;

с) содействие умной интеграции энергетического сектора путем создания связей с другими энергоносителями и секторами энергетики и содействие диспетчеризуемому потреблению.

(3) Критерии, установленные в части (2) настоящей статьи, для проектов, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным приложением 2, оцениваются в соответствии с показателями, предусмотренными пунктами 2-7 приложения 3.

(4) Проект ВИ должен соответствовать в совокупности следующим общим критериям:

1) проект существенно способствует достижению целей, указанных в подпункте е<sup>1</sup>) части (2) статьи 2, и соответствующих целей Европейского союза, в частности в силу того, что не препятствует возможности Республики Молдова постепенно выводить из эксплуатации генерирующие активы на основе ископаемого топлива для своего внутреннего потребления, а также устойчивости, в том числе путем интеграции энергии из возобновляемых источников в сеть и путем передачи и распределения энергии из возобновляемых источников к основным центрам потребления и площадкам для хранения;

2) потенциальные общие выгоды проекта на уровне Европейского союза, оцененные в соответствии с соответствующими специальными критериями, указанными в части (2) настоящей статьи, превышают его затраты в рамках Европейского союза, в том числе в долгосрочной перспективе;

3) проект внедряется на территории по меньшей мере одного государства - члена Европейского союза и по меньшей мере одной третьей страны и оказывает значительное трансграничное воздействие, как это предусмотрено пунктом 8 приложения 3;

4) в части, внедряемой на территории государства - члена Европейского союза, проект реализуется в соответствии с применимым законодательством, если он относится к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным пунктами 1 и 3 приложения 2;

5) вовлеченные третья страна или третьи страны демонстрируют высокий уровень сближения нормативной базы в части политики и наличие механизмов обеспечения соблюдения законодательства для поддержки целей политики Европейского союза, в частности для обеспечения:

а) надлежащим образом функционирующего внутреннего рынка энергии;

б) безопасности снабжения, основанной среди прочего на нескольких источниках, сотрудничестве и солидарности;

с) энергетической системы, включая производство, передачу и распределение, находящейся на пути к достижению цели климатической нейтральности в соответствии с Парижским соглашением, ратифицированным Законом №78/2017, а также целей Европейского союза в области энергии и климата на 2030 год и цели климатической нейтральности до 2050 года, в частности путем предотвращения переноса выбросов диоксида углерода;

6) вовлеченные третья страна или третьи страны поддерживают приоритетный статус соответствующего проекта, как это установлено статьей 31<sup>3</sup>, и обязуются соблюдать аналогичный график его ускоренного внедрения и иные меры поддержки в отношении политик и регулирования, применимых к проектам ВИ;

7) в отношении проектов по хранению диоксида углерода, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной подпунктом с) пункта 5 приложения 2, - проект необходим для обеспечения трансграничной транспортировки и хранения диоксида углерода. В то же время третья страна, в которой находится проект, располагает надлежащей правовой базой, основанной на механизмах обеспечения эффективного применения закона, для обеспечения применения к проекту стандартов и гарантий, предотвращающих любые переноса выбросов диоксида углерода, а в части климата, здоровья человека и экосистем, а также безопасности и эффективности постоянного хранения диоксида углерода критерии соответствуют по меньшей мере уровню, предусмотренному законодательством Европейского союза.

(5) Отчеты об общих сценариях, разработанные Европейской сетью операторов систем передачи электроэнергии (далее - *ENTSO-E*) и Европейской сетью операторов систем транспортировки природного газа (далее - *ENTSO-G*), принимаются во внимание для оценки проектов ЭС, относящихся к категориям, предусмотренным подпунктами а), б) и d) пункта 1 и пунктом 3 приложения 2.

## **Статья 31<sup>3</sup>. Приоритетный статус проектов**

### **ЭС и проектов ВИ**

(1) В силу настоящего закона с момента включения в перечень проектов ЭС и соответственно в перечень Европейского союза проекты ЭС и проекты ВИ имеют статус проектов национального значения, при этом объекты, затрагиваемые данными проектами считаются объектами стратегической важности для Республики Молдова, служащими национальному экономическому интересу, а относящиеся к ним работы могут быть объявлены работами публичной пользы национального значения.

(2) В рамках процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, в том числе в связи с выдачей необходимых разрешительных документов в области окружающей среды, а также в рамках процедур, относящихся к обустройству территории, проекты ЭС и проекты ВИ имеют статус приоритетных проектов. Процесс выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ осуществляется в соответствии с принципами, установленными

в настоящей главе, которые имеют целью координировать и интегрировать существующие процедуры, предусмотренные законодательством для выдачи разрешительных документов, не создавая дополнительных этапов выдачи разрешений.

(3) В целях обеспечения приоритетного режима рассмотрения документов в рамках процесса выдачи разрешений на проекты ЭС и проекты ВИ центральный отраслевой орган в области энергетики согласно полномочиям, предусмотренным частью (2) статьи 5<sup>1</sup>, инициирует создание рабочей группы на уровне Правительства, в состав которой входят ответственные лица всех затрагиваемых органов. В рамках соответствующей группы центральный отраслевой орган в области энергетики устанавливает в сотрудничестве с разработчиком соответствующего проекта и после консультаций с затрагиваемыми органами график процесса выдачи разрешений для каждого проекта ЭС или проекта ВИ, в котором указываются сроки принятия решений о выдаче разрешительных документов для каждого из затрагиваемых органов.

(4) Центральный отраслевой орган в области энергетики осуществляет мониторинг соблюдения графика процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ. В случае если затрагиваемый орган предполагает, что решение о выдаче разрешительного документа не будет принято в срок, установленный в соответствующем графике, он незамедлительно информирует центральный отраслевой орган в области энергетики с указанием причин задержки, в том числе в случае, когда пакет документов, представленный разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ, является неполным, и разработчику соответствующего проекта было предложено представить дополнительную информацию для уточнения определенных обстоятельств в соответствии с применимыми нормативными актами. Центральный отраслевой орган в области энергетики при необходимости оказывает содействие разработчику проекта и затрагиваемым органам для решения выявленных проблем. В той мере, в какой их решение требует дополнительного времени, центральный отраслевой орган в области энергетики после консультаций с разработчиком проекта корректирует график процесса выдачи разрешений на соответствующий проект и при необходимости продлевает срок процесса выдачи разрешений на соответствующий проект, не превышая максимальные сроки, установленные в частях (1) и (2) статьи 31<sup>4</sup>.

(5) В целях обеспечения эффективного административного управления пакетами документов кандидатур, относящимися к проектам ЭС и ВИ, разработчики соответствующих проектов, центральный отраслевой орган в области энергетики, а также затрагиваемые органы обеспечивают, чтобы дела, относящиеся к проектам ЭС и проектам ВИ, рассматривались с максимальной оперативностью.

(6) Включение проекта ЭС или проекта ВИ в перечень проектов ЭС либо соответственно в перечень проектов ВИ представляет собой признание их необходимости с точки зрения энергетической и климатической политики в контексте любого решения, принятого в рамках процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, без ущерба для точного местоположения, трассы или технологии, предусмотренной проектом. Положения настоящей части не применяются к конкурирующим проектам и к проектам, не достигшим достаточной степени подготовки для проведения анализа затрат и выгод, специфичного для

соответствующего проекта, как это предусмотрено статьей 31<sup>6</sup>.

(7) Разрешение возможных разногласий или споров относящихся к проектам ЭС и ВИ, как во внесудебном порядке, включая путем медиации или арбитража, так и в судебных инстанциях, в том числе в рамках использования способов обжалования, считаются срочными и их рассмотрение осуществляется в приоритетном режиме. Вовлеченные стороны обязаны приложить все необходимые усилия для обеспечения оперативного разрешения таковых.

(8) Центральный отраслевой орган в области природных ресурсов и окружающей среды оценивает с учетом руководящих принципов Европейской комиссии по рационализации процедур оценки воздействия на окружающую среду для проектов Европейского Союза, применимых на уровне Энергетического сообщества, необходимость принятия регулирующих мер и мер нерегулирующего характера в целях повышения эффективности процедур оценки воздействия на окружающую среду и обеспечения их согласованного применения, и информирует Секретариат Энергетического сообщества о результатах соответствующей оценки. В зависимости от результатов данной оценки указанный центральный отраслевой орган совместно с центральным отраслевым органом в области энергетики принимают необходимые меры нерегулирующего характера или разрабатывают изменения в нормативные акты для решения выявленных проблем. Соответствующие изменения должны согласовываться с нормативной базой Энергетического сообщества.

(9) В части воздействия на окружающую среду, принимая во внимание интеграцию в нормативную базу Энергетического сообщества актов Европейского союза о политике Сообщества в отношении воды, а также о сохранении природных мест обитания и видов дикой фауны и флоры, при условии соблюдения соответствующих требований, включение соответствующих трансграничных проектов в перечень проектов ЭС придает им характер проектов, имеющих важное общественное значение с точки зрения энергетической политики. Положения настоящей части не применяется к конкурирующим проектам и к проектам, не достигшим достаточной степени подготовки, позволяющей проведение анализа затрат и выгод, специфичного для соответствующего проекта, как это предусмотрено статьей 31<sup>6</sup>.

## **Статья 31<sup>4</sup>. Организация процесса выдачи разрешений**

на проекты ЭС или ВИ

(1) Процесс выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ осуществляется в два этапа:

а) предварительный этап - представляет собой интервал между моментом инициирования процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ в порядке, предусмотренном частью (6), и датой принятия центральным отраслевым органом в области энергетики решения о принятии пакета документов кандидатуры разработчика соответствующего проекта в соответствии с частью (12). Предварительный этап не может превышать двухлетний период;

б) этап выдачи разрешений – представляет собой интервал между датой принятия центральным отраслевым органом в области энергетики решения о принятии пакета документов кандидатуры разработчика соответствующего проекта и датой выдачи последнего соответствующего разрешительного документа для проекта ЭС или проекта ВИ, входящего в комплект актов, включенных в исчерпывающее решение. Непосредственно этап выдачи разрешений не может превышать 18 месяцев.

(2) Продолжительность всего процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ не может превышать срок 42 месяца. Центральный отраслевой орган в области энергетики при необходимости оказывает содействие разработчику проекта и затрагиваемым органам с тем, чтобы необходимые разрешительные документы выдавались в кратчайшие сроки. В случае если центральный отраслевой орган в области энергетики предполагает, что один из двух этапов процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ не будет завершён в сроки, установленные частью (1), он может продлить соответствующие сроки до их истечения, с учетом конкретных обстоятельств данного проекта ЭС или проекта ВИ. Центральный отраслевой орган в области энергетики не может продлевать общую продолжительность двух этапов процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ более чем на девять месяцев, кроме как в чрезвычайных обстоятельствах.

(3) В случае если центральный отраслевой орган в области энергетики принимает решение в соответствии с частью (2) о продлении отдельных сроков в рамках процесса выдачи разрешений на проект ЭС, он уведомляет соответствующую региональную группу Энергетического сообщества по проекту ЭС и представляет ей меры, принятые или подлежащие принятию для завершения процесса выдачи разрешений в кратчайшие сроки. По запросу соответствующей региональной группы центральный отраслевой орган в области энергетики периодически информирует ее о достигнутом в этом отношении прогрессе и причинах любой задержки.

(4) В целях инициирования процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ разработчик соответствующего проекта направляет центральному отраслевому органу в области энергетики в форме электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, или в форме документа на бумажном носителе, подписанного администратором разработчика соответствующего проекта, уведомление об инициировании процесса выдачи разрешений на соответствующий проект, к которому прилагает подробное описание соответствующего проекта, с указанием документов, которыми он располагает для выдачи разрешительных документов, необходимых для внедрения проекта ЭС или проекта ВИ.

(5) Центральный отраслевой орган в области энергетики направляет уведомление и документы, предусмотренные частью (4), всем затрагиваемым органам, которые в течение двух месяцев со дня получения уведомления сообщают ему, располагает ли разработчик соответствующего проекта всеми документами, необходимыми для получения соответствующих разрешительных документов, а также перечень дополнительных актов, подлежащих представлению разработчиком проекта в соответствии с применимыми нормативными актами. Центральный отраслевой орган в области энергетики и затрагиваемые органы принимают во внимание в процессе выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ любые действительные исследования,

выполненные для определенного проекта ЭС или проекта ВИ, а также разрешения или авторизации, выданные для такого проекта, до того, как в отношении соответствующего проекта был инициирован процесс выдачи разрешений в соответствии с настоящей статьей и не требуют повторного проведения соответствующих исследований либо повторной выдачи соответствующих разрешений или авторизаций.

(6) В срок не более трех месяцев со дня получения уведомления, направленного разработчиком проекта в соответствии с частью (4), центральный отраслевой орган в области энергетики принимает решение либо о подтверждении того, что разработчик соответствующего проекта располагает всеми документами, необходимыми для выдачи соответствующих разрешительных документов, либо о том, что его уведомление об инициировании процесса выдачи разрешений на проект принято и предварительный этап процесса выдачи разрешений считается инициированным, либо об отказе в инициировании процесса выдачи разрешения на проект ЭС или проект ВИ. Центральный отраслевой орган в области энергетики отказывает в инициировании процесса выдачи разрешений для проекта ЭС или проекта ВИ в случае, если разработчик соответствующего проекта не представляет документы, предусмотренные частью (4), и не располагает в достаточной степени подготовленным проектом, с указанием причин отказа и соответствующей информации о дополнительных мерах, которые он должен принять для устранения причин, послуживших основанием отказа, в том числе в связи с выдачей разрешительных документов затрагиваемыми органами. В случае если проект ЭС или проект ВИ затрагивает Республику Молдова и по меньшей мере еще одну договаривающуюся сторону Энергетического сообщества или по меньшей мере одно государство – член Европейского союза, процесс выдачи разрешений для соответствующего проекта считается инициированным со дня принятия последнего уведомления центральным отраслевым органом в области энергетики или компетентным органом, ответственным за содействие и координацию процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ в соответствующих государствах.

(7) Центральный отраслевой орган в области энергетики обеспечивает, чтобы разрешительные документы в рамках процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ выдавались в кратчайшие сроки, а требования, установленные затрагиваемыми органами, соответствовали категории соответствующего проекта ЭС или проекта ВИ. В этих целях требования к инициированию процесса выдачи разрешений на проект, а также к принятию пакета документов кандидатуры разработчика соответствующего проекта устанавливаются в зависимости от специфики проекта ЭС или ВИ, в том числе в зависимости от типа и размера соответствующего проекта или с учетом результатов предварительной оценки планируемой деятельности, проведенной Агентством окружающей среды в соответствии с Законом об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014. Затрагиваемые органы власти принимают все необходимые меры для выдачи в кратчайшие сроки разрешительных документов, необходимых для внедрения проекта ЭС или проекта ВИ.

(8) В случае если в соответствии с применимыми нормативными актами определение трассы или местоположения, осуществляемое исключительно в целях

планируемого проекта, в том числе планирование специальных коридоров для сетевых инфраструктур, не может быть интегрировано в процесс принятия исчерпывающего решения, соответствующее решение принимается на отдельном этапе в шестимесячный срок со дня передачи разработчиком проекта окончательного и полного пакета документов кандидатуры. В таком случае центральный отраслевой орган может принять решение о продлении процесса выдачи разрешений на срок не более шести месяцев, за исключением чрезвычайных обстоятельств, в том числе в отношении процедуры, предусмотренной настоящей частью.

(9) Предварительный этап включает разработку разработчиками проекта отчетов по окружающей среде в той мере, в какой это предусмотрено Законом об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014, а также документации, относящейся к адаптации к изменению климата. Предварительный этап может быть разделен на три подэтапа в зависимости от подлежащих принятию действий:

а) после подтверждения уведомления об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ центральный отраслевой орган в области энергетики, с учетом контрольного перечня, предусмотренного подпунктом е) части (6) статьи 5<sup>1</sup>, в тесном сотрудничестве с затрагиваемыми органами и в соответствующих случаях на основе предложения разработчика соответствующего проекта, определяет сферу применения отчетов и документов, а также степень детализации информации, которые должны быть представлены разработчиком проекта в рамках пакета документов кандидатуры для подачи заявления о выдаче разрешительных документов, составляющих исчерпывающее решение по соответствующему проекту;

б) на основе результатов, полученных в рамках подэтапа, предусмотренного подпунктом а), центральный отраслевой орган в области энергетики разрабатывает, во взаимодействии с разработчиком проекта и затрагиваемыми органами, подробный график процесса выдачи разрешений на соответствующий проект ЭС или проект ВИ. В случае трансграничных проектов ЭС и ВИ центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает с компетентными органами, ответственными за содействие и координацию процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ в вовлеченных странах, для координации и корректировки графиков, составленных на национальном уровне, и готовят один общий график;

с) до принятия решения о принятии пакета документов кандидатуры разработчика проекта ЭС и проекта ВИ центральный отраслевой орган в области энергетики вправе запросить, в том числе по требованию затрагиваемых органов, у соответствующего разработчика информацию, которая не была им представлена, хотя и была определена как необходимая согласно подпункту а), или дополнительную информацию, если необходимо уточнение определенных обстоятельств. В трехмесячный срок со дня представления разработчиком проекта ЭС или ВИ недостающей информации центральный отраслевой орган в области энергетики принимает решение о принятии пакета документов кандидатуры соответствующего разработчика. Запросы дополнительной информации могут формулироваться лишь в той мере, в какой они обоснованы выявлением новых обстоятельств.

(10) График процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, предусмотренные подпунктом б) части (9), согласовывается с затрагиваемыми органами в рамках рабочей группы, учрежденной в соответствии с частью (3) статьи 31<sup>3</sup>. График процесса выдачи разрешений на проекты должен включать по меньшей мере информацию:

а) о решениях и разрешительных документах, относящихся к проектам ЭС или ВИ;

б) о публичных органах, заинтересованных сторонах и затрагиваемой широкой общественности;

с) об отдельных этапах процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ и их продолжительности;

д) об основных этапах, которые следует пройти в связи с принятием решений и выдачей разрешительных документов, относящихся к проектам ЭС или ВИ, которые вместе составляют пакет актов, составляющих исчерпывающее решение, и о соответствующих сроках;

е) о ресурсах, планируемых затрагиваемыми органами, и возможных необходимых дополнительных ресурсах.

(11) После получения градостроительного сертификата/градостроительных сертификатов для проектирования, относящихся к проекту ЭС или ВИ, разработчик соответствующего проекта направляет центральному отраслевому органу в области энергетики в форме электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, или в форме документа на бумажном носителе, подписанного администратором разработчика соответствующего проекта, пакет документов кандидатуры, содержащий полученные разрешительные документы. Разработчик проекта обеспечивает, чтобы пакет документов кандидатуры был полным и надлежащего качества, и запрашивает на первоначальном этапе процесса выдачи разрешений заключение центрального отраслевого органа в области энергетики. Разработчик проекта сотрудничает с центральным отраслевым органом в области энергетики для представления полной и исчерпывающей информации о соответствующем проекте, а также для обеспечения соблюдения графика процесса выдачи разрешений на проект и сроков, установленных в настоящей главе.

(12) В течение 10 рабочих дней со дня получения пакета документов кандидатуры, поданного разработчиком проекта, центральный отраслевой орган в области энергетики принимает решение о принятии пакета документов кандидатуры соответствующего разработчика проекта или запрашивает представление дополнительной информации, как это предусмотрено пунктом с) части (9). Со дня принятия центральным отраслевым органом в области энергетики решения о принятии пакета документов кандидатуры разработчика проекта непосредственно этап выдачи разрешений, предусмотренный частью (1), считается инициированным.

(13) Любое изменение сроков или условий, предусмотренных нормативными

актами, регулирующими выдачу разрешительных документов, относящихся к проекту ЭС или ВИ, не должно приводить к продлению процессов выдачи разрешений, инициированных до вступления в силу этих изменений. В целях сохранения ускоренного характера процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ центральный отраслевой орган в области энергетики адаптирует в соответствующих случаях график, предусмотренный подпунктом b) части (9), таким образом, чтобы по мере возможности сроки, предусмотренные для осуществления процесса выдачи разрешений на соответствующий проект, не были превышены.

(14) Сроки, предусмотренные настоящей статьей, применяются без ущерба для обязательств Республики Молдова, вытекающих из Договора об учреждении Энергетического сообщества и из международного права, а также без ущерба для использования административных или судебных процедур обжалования в судебных инстанциях. Кроме того, они не препятствуют применению более коротких сроков, установленных для выдачи разрешительных документов, относящихся к проекту ЭС или ВИ.

## **Статья 31<sup>5</sup>. Прозрачность и публичные консультации**

в связи с внедрением проектов

### **ЭС и проектов ВИ**

(1) В трехмесячный срок со дня инициирования процесса выдачи разрешений на проект в соответствии с частью (6) статьи 31<sup>4</sup> разработчик соответствующего проекта ЭС или проекта ВИ разрабатывает и представляет центральному отраслевому органу в области энергетики концепцию участия широкой общественности. Соответствующая концепция разрабатывается согласно требованиям, установленным в руководстве, предусмотренном частью (6) статьи 5<sup>1</sup>, и должна включать по меньшей мере следующую информацию:

- a) затрагиваемые заинтересованные стороны;
- b) предусматриваемые меры, в том числе предлагаемые места проведения и общие даты заседаний публичных консультаций;
- c) график заседаний, запланированных в рамках публичных консультаций;
- d) человеческие ресурсы, выделенные для проведения публичных консультаций и для выполнения различных задач.

(2) Центральный отраслевой орган в области энергетики рассматривает концепцию, предусмотренную частью (1), и не более чем в трехмесячный срок со дня ее получения уведомляет разработчика проекта о валидации концепции участия широкой общественности или о необходимости изменения соответствующей концепции с указанием рекомендуемых изменений. При принятии решения центральный отраслевой орган в области энергетики учитывает любую форму участия и консультирования широкой общественности, имевшую место до инициирования процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, при условии, что участие и

консультирование широкой общественности осуществлялись с соблюдением требований к прозрачности, установленных настоящей статьей.

(3) В случае если после валидации концепции участия широкой общественности разработчик проекта намеревается существенно ее изменить, он обязан уведомить центральный отраслевой орган в области энергетики и изменить соответствующую концепцию согласно рекомендациям указанного центрального отраслевого органа.

(4) Без ущерба для принципов, установленных Конвенцией об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (далее – *Конвенция Эспо*), к которой Республика Молдова присоединилась Постановлением Парламента № 1546/1993, Конвенцией о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды (далее – *Орхусская конвенция*), к которой Республика Молдова присоединилась Постановлением Парламента № 346/1999, *acquis* Энергетического сообщества, а также требованиями к организации публичных консультаций в соответствии с законодательством об окружающей среде, в целях поощрения участия широкой общественности, включая стороны, вовлеченные в процесс выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, и в целях обеспечения предварительного информирования и диалога с широкой общественностью необходимо соблюдать следующие принципы:

а) заинтересованные стороны, затрагиваемые внедрением проекта ЭС или проекта ВИ, в том числе органы публичного управления, центральные органы публичного управления, местные органы публичного управления и региональные органы власти, собственники земельных участков и лица, проживающие вблизи зоны, на которой будет построена энергетическая инфраструктура, затрагиваемая соответствующим проектом, широкая общественность, ассоциации или организации, созданные согласно законодательству, информируются и консультируются открытым и прозрачным образом, на начальном этапе, инклюзивным образом и таким образом, чтобы альтернативы, предложенные в рамках публичных консультаций, могли быть приняты во внимание. При необходимости центральный отраслевой орган в области энергетики оказывает поддержку разработчику проекта в этом отношении;

б) в случае если для проекта ЭС или проекта ВИ организуется несколько публичных консультаций, по мере возможности прибегают к их объединению. Каждая публичная консультация охватывает все темы, относящиеся к определенному этапу процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, причем каждая тема, относящаяся к определенному этапу процесса выдачи разрешений, рассматривается один раз в ходе публичных консультаций. Публичная консультация может проводиться в нескольких географических локациях. Темы, рассматриваемые в рамках публичной консультации, четко указываются в уведомлении о публичных консультациях;

с) комментарии и возражения заинтересованных сторон принимаются только в интервале времени, установленном для их представления;

д) разработчики проектов ЭС или проектов ВИ обеспечивают проведение публичных консультаций в течение периода, позволяющего открытое и инклюзивное участие общественности.

(5) До направления центральному отраслевому органу в области энергетики в соответствии с частью (11) статьи 31<sup>4</sup> окончательного и полного пакета документов кандидатуры разработчик проекта ЭС или проекта ВИ обязан организовать по меньшей мере одну публичную консультацию. В рамках соответствующей публичной консультации заинтересованные стороны, предусмотренные пунктом а) части (4) настоящей статьи, информируются еще на начальном этапе о проекте ЭС или проекте ВИ таким образом, чтобы определить наиболее подходящие местоположение, трассу или технологии, а также в соответствующих случаях определить все соответствующие воздействия согласно применимым нормативным актам и все соответствующие темы, подлежащие рассмотрению в процессе изучения соответствующего пакета документов проекта, с учетом аспектов, касающихся адаптации к изменению климата.

(6) Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ разрабатывает отчет по каждой публичной консультации, организованной в соответствии с частью (5), в котором описывает порядок принятия во внимание мнений, выраженных в ходе публичных консультаций, с указанием внесенных в проект изменений в части местоположения, трассы и концепции проекта, либо с указанием причин, по которым соответствующие мнения не были приняты во внимание (далее – *отчет о публичных консультациях*). Отчет о публичных консультациях прилагается к пакету документов кандидатуры, подаваемому разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ в соответствии с частью (11) статьи 31<sup>4</sup>, а также публикуется на веб-сайте разработчика, предусмотренном частью (13) настоящей статьи, без ущерба для конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну, или иной информации с ограниченным доступом.

(7) В рамках публичной консультации, организованной в соответствии с частью (5), разработчик проекта ЭС или проекта ВИ должен предпринять по меньшей мере следующие действия:

а) разработать и опубликовать в электронном формате и в соответствующих случаях на бумажном носителе информационную брошюру объемом не более 15 страниц, в которой четко и кратко представить резюме описания, цели и этапы внедрения проекта, соответствующую информацию о планируемом развитии передающей или распределительной сети по обстоятельствам рассмотренные альтернативные маршруты, типы и характеристики потенциального воздействия, в том числе трансграничного характера, а также возможные меры по его смягчению. Информационная брошюра публикуется до инициирования публичных консультаций и должна дополнительно указывать веб-адрес платформы Секретариата Энергетического сообщества, официальный веб-сайт центрального отраслевого органа в области энергетики, на котором опубликовано руководство, предусмотренное частью (6) статьи 5<sup>1</sup>, а также веб-сайт разработчика, предусмотренный частью (13) настоящей статьи;

б) опубликовать информацию о консультации на веб-сайте, предусмотренном частью (13), на информационных панно местных органов публичного управления и по меньшей мере в одном или в соответствующих случаях в двух местных средствах информации;

в) пригласить посредством направления электронного документа, документа на бумажном носителе либо с помощью национальных средств массовой информации все

соответствующие стороны, ассоциации, организации и группы, затрагиваемые внедрением соответствующего проекта, к участию в заседаниях, организуемых в целях рассмотрения конкретных вопросов.

(8) Обязанность разработчика проекта ЭС или проекта ВИ организовать публичную консультацию в соответствии с частью (5) не затрагивает и не заменяет его обязанность организовать публичные консультации после передачи заявления об утверждении развития в соответствии с нормативными актами, регулирующими оценку воздействия определенных публичных и частных проектов на окружающую среду.

(9) В случае трансграничных проектов ЭС или проектов ВИ, затрагивающих Республику Молдова и/или одну или несколько договаривающихся сторон Энергетического сообщества и/или одно или несколько государств - членов Европейского союза, период публичных консультаций, организованных в соответствии с частью (5), не должен превышать двух месяцев с даты инициирования первой публичной консультации в одном из вовлеченных государств.

(10) В случае проектов ЭС или проектов ВИ, оказывающих значительное трансграничное воздействие на окружающую среду другой договаривающейся стороны или других договаривающихся сторон Энергетического сообщества либо на окружающую среду другого государства или других государств - членов Европейского союза, применяющих положения Конвенции Эспо, соответствующая информация представляется органу, ответственному за содействие и координацию процесса выдачи разрешений в соответствующих государствах. Орган, которому направлено уведомление, указывает в рамках процесса уведомления намеревается ли он либо другой вовлеченный орган участвовать в публичных консультациях, организуемых в соответствии с положениями настоящей статьи.

(11) До подачи в центральный отраслевой орган в области энергетики пакета документов кандидатуры разработчик проекта ЭС или проекта ВИ разрабатывает сводный отчет, обобщающий результаты публичных консультаций и иных мероприятий, организованных соответствующим разработчиком для обеспечения участия широкой общественности, в том числе организованных до инициирования процесса выдачи разрешений на соответствующий проект (далее - *сводный отчет о публичных консультациях*). Сводный отчет о публичных консультациях прилагается к пакету документов кандидатуры, подаваемому разработчиком соответствующего проекта согласно части (11) статьи 31<sup>4</sup>.

(12) Центральный отраслевой орган в области энергетики направляет затрагиваемым органам отчет/отчеты о публичных консультациях, предусмотренные частью (6), а также сводный отчет о публичных консультациях. Центральный отраслевой орган в области энергетики и затрагиваемые органы учитывают отраженные в соответствующих отчетах результаты публичных консультаций при принятии решений о проектах ЭС и ВИ.

(13) Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ обязан создать и обновлять веб-сайт, содержащий по меньшей мере следующую информацию о проекте:

а) информационная брошюра в электронной форме, предусмотренная подпунктом а) части (7), обновленная с учетом самых последних сведений о соответствующем проекте;

б) резюме в электронном формате объемом не более 50 страниц без технических деталей, отражающее стадию внедрения соответствующего проекта, в том числе географические сведения. Соответствующее резюме периодически обновляется с указанием изменений, внесенных в предыдущие версии;

с) план внедрения соответствующего проекта, предусмотренный частью (1) статьи 31<sup>9</sup>, обновленный с учетом самых последних данных о проекте;

д) график проекта и публичных консультаций с указанием предполагаемых дат и мест организации публичных слушаний и консультаций, а также соответствующих тем, предлагаемых для обсуждения;

е) порядок получения полного комплекта документов, относящихся к публичным консультациям, дополнительную информацию и документы, а также контактные данные ответственных лиц;

ф) порядок направления комментариев и возражений в рамках публичных консультаций, и контактные данные ответственных лиц;

г) веб-адрес платформы Секретариата Энергетического сообщества, официальный веб-сайт Секретариата Энергетического сообщества и официальный веб-сайт центрального отраслевого органа в области энергетики, на котором опубликовано руководство, предусмотренное частью (6) статьи 5<sup>1</sup>;

h) переводы содержания веб-сайта на все языки договаривающихся сторон Энергетического сообщества или государств – членов Европейского союза, затрагиваемых проектом или на которые проект оказывает значительное трансграничное воздействие, в соответствии с пунктом 1 приложения 3;

i) информация о средствах, выделенных и перечисленных Европейским союзом на проект;

j) дата последнего обновления веб-сайта проекта.

(14) Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ публикует соответствующую информацию о проекте также посредством иных средств информации, к которым имеет доступ широкая общественность. В рамках публичных консультаций широкой общественности не сообщается информация, составляющая коммерческую тайну, а также иная официальная информация с ограниченным доступом.

## **Статья 31<sup>6</sup>. Анализ затрат и выгод в секторах**

энергетики. Специальные принципы инвестиций

в рамках проектов ЭС и проектов ВИ,

оказывающих трансграничное воздействие

(1) При проведении анализа затрат и выгод проектов ЭС разработчики соответствующих проектов учитывают следующее:

а) проекты ЭС, относящиеся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами а), б) и д) пункта 1 и пунктом 3 приложения 2, оцениваются на основе единых методологий, опубликованных ENTSO-E и ENTSO-G, как это предусмотрено в выводах директивных органов региональных групп Энергетического сообщества по проектам ЭС при утверждении предварительного перечня проектов ЭС;

б) проекты ЭС, относящиеся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами с) и е) пункта 1 и пунктами 2, 4 и 5 приложения 2, оцениваются на основе методологий по осуществлению гармонизированного анализа затрат и выгод по всей энергетической системе, разработанных Европейской комиссией и применяемых на уровне Энергетического сообщества, как это предусмотрено в выводах директивных органов региональных групп Энергетического сообщества по проектам ЭС при утверждении предварительного перечня проектов ЭС.

(2) Агентство публикует на официальном веб-сайте набор показателей и соответствующие базовые значения удельных инвестиционных затрат для сравнения удельных инвестиционных затрат сопоставимых проектов из категорий энергетической инфраструктуры, включенных в приложение 2, установленные и опубликованные Комитетом по регулированию Энергетического сообщества совместно с национальными регулирующими органами договаривающихся сторон Энергетического сообщества, в условиях и сроки, установленные в соответствии с Договором об учреждении Энергетического сообщества. Разработчики проектов ЭС обязаны представлять запрашиваемые данные Агентству и Комитету по регулированию Энергетического сообщества.

(3) Инвестиционные затраты, осуществленные эффективным образом в связи с внедрением проекта ЭС, относящегося к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами а)-д) пункта 1 и пунктом 3 приложения 2, которые касаются либо только Республики Молдова, либо Республики Молдова и одной или нескольких договаривающихся сторон Энергетического сообщества и которые относятся к компетенции национальных регулирующих органов соответствующих государств, несут операторы передающих систем или разработчик/разработчики соответствующего проекта договаривающихся сторон Энергетического сообщества, в которых соответствующий проект ЭС оказывает общее положительное воздействие на рынки энергии и в той мере, в какой соответствующие затраты не возмещаются посредством платежей за управление перегрузками или посредством иных платежей, осуществляемых в связи с данной инвестицией, возмещаются впоследствии посредством тарифов за услугу по передаче, применяемых соответствующей договаривающейся стороной/сторонами.

(4) Разработчики проектов ЭС могут использовать для осуществления анализа затрат и выгод, специфичных для проектов, набор показателей и соответствующие

базовые значения для сравнения удельных инвестиционных затрат сопоставимых проектов из категорий энергетической инфраструктуры, включенных в приложение 2, установленные и опубликованные на официальном веб-сайте Агентства.

(5) Инвестиционные затраты, предусмотренные частью (3), не включают затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией новой энергетической инфраструктуры, построенной в рамках внедрения проектов ЭС.

(6) В соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества для проектов ЭС, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами а)-d) пункта 1 и пунктом 3 приложения 2, положения части (3) настоящей статьи применяются по запросу по меньшей мере одного разработчика проекта, адресованному соответствующим национальным регулирующим органам, в отношении всех инвестиционных затрат или их части. Для проектов ЭС, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктом е) пункта 1 и пунктом 2 приложения 2, положения части (3) настоящей статьи могут применяться по запросу по меньшей мере одного разработчика проекта, адресованному соответствующим национальным регулирующим органам. В случае если проект ЭС подлежит внедрению несколькими разработчиками, Агентство и соответствующие национальные регулирующие органы, вовлеченные в реализацию проекта ЭС (далее – *вовлеченные регулирующие органы*), незамедлительно требуют от всех разработчиков соответствующего проекта подать совместное заявление об инвестициях, как это предусмотрено статьей 31<sup>7</sup>.

(7) В случае проекта ЭС, к которому применяются положения части (3), разработчик соответствующего проекта уведомляет Агентство и вовлеченные регулирующие органы по меньшей мере один раз в год и до ввода в эксплуатацию энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектом ЭС, об уровне внедрения проекта, а также о выявленных затратах и рисках, связанных с внедрением соответствующего проекта.

(8) После проведения оценки проекта ЭС, относящегося к категории, указанной в части (3), как достаточно подготовленного и определения его готовности к началу этапа строительства в течение следующих 36 месяцев, разработчик/разработчики соответствующего проекта представляют Агентству и вовлеченным регулирующим органам заявление об инвестициях, как это предусмотрено статьей 31<sup>7</sup>.

(9) Положения частей (3)–(8) настоящей статьи применяются *mutatis mutandis* и к проектам ВИ.

## **Статья 31<sup>7</sup>. Подача и рассмотрение заявления**

### **об инвестициях**

(1) Заявление об инвестициях, подаваемое разработчиком/разработчиками соответствующего проекта в Агентство и вовлеченные регулирующие органы, должно содержать в том числе запрос о трансграничном распределении инвестиционных затрат и сопровождаться следующими материалами:

а) обновленный анализ затрат и выгод, специфичный для проекта ЭС, проведенный в соответствии с применимой методологией, предусмотренной частью (1) статьи 31<sup>6</sup>, с учетом выгод, выходящих за границы государств, на территории которых будет размещена соответствующая энергетическая инфраструктура, а также с учетом по меньшей мере общих сценариев, установленных для планирования развития сети, как это предусмотрено частью (5) статьи 31<sup>2</sup>. В случае разработки дополнительных сценариев они должны быть согласованы с целями Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и с целью климатической нейтральности до 2050 года;

б) бизнес-план, оценивающий финансовую жизнеспособность проекта ЭС, включая выбранное финансовое решение. В случае проектов ЭС, направленных на развитие объекта из категорий энергетической инфраструктуры, предусмотренных пунктом 3 приложения 2, данный бизнес-план должен сопровождаться также результатами рыночных испытаний;

с) обоснованное предложение о механизме трансграничного распределения инвестиционных затрат, если разработчики проекта ЭС достигли соглашения в этом отношении.

(2) Заявление об инвестициях разрабатывается после консультаций разработчиков проекта ЭС с операторами передающих систем договаривающихся сторон Энергетического сообщества, в которых проект ЭС оказывает общее положительное воздействие, с соблюдением рекомендаций, установленных в рамках Договора об учреждении Энергетического сообщества. Если проект ЭС должен быть реализован несколькими разработчиками, они подают совместное заявление об инвестициях.

(3) При получении заявления об инвестициях Агентство незамедлительно направляет Комитету по регулированию Энергетического сообщества и Секретариату Энергетического сообщества копию каждого заявления об инвестициях в целях их информирования. Агентство, Комитет по регулированию Энергетического сообщества, Секретариат Энергетического сообщества обеспечивают конфиденциальность информации, составляющей коммерческую тайну, или иной информации с ограниченным доступом, полученной при рассмотрении заявления об инвестициях или в связи с этим.

(4) В шестимесячный срок со дня регистрации заявления об инвестициях в последнем вовлеченном национальном регулирующем органе Агентство, после консультаций с разработчиками проекта ЭС и при координации с вовлеченными регулирующими органами принимает решение:

а) о трансграничном распределении инвестиционных затрат, осуществленных эффективным образом, которые должен нести каждый оператор системы в связи с внедрением соответствующего проекта, а также о порядке включения соответствующих затрат в тарифы соответствующих операторов систем; или

б) о полном или частичном отклонении заявления об инвестициях, если в

результате совместного анализа, проведенного Агентством и вовлеченными регулирующими органами, делается вывод, что проект ЭС или его часть не приносит значительной чистой выгоды ни одному из государств вовлеченных регулирующих органов.

(5) Агентство включает в регулируемые тарифы за услугу по передаче инвестиционные затраты, осуществленные эффективным образом, с учетом передового опыта в части рассмотрения заявлений об инвестициях для проектов ЭС, включенного в рекомендацию, принятую Комитетом по регулированию Энергетического сообщества в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества, и в соответствии с трансграничным распределением инвестиционных затрат, которые должен нести каждый оператор системы в связи с соответствующим проектом. Для проектов ЭС, направленных на развитие энергетической инфраструктуры на территории Республики Молдова, Агентство в соответствующих случаях оценивает может ли включение инвестиционных затрат в регулируемые тарифы за услуги по передаче привести к возникновению проблемы с доступностью для пользователей системы.

(6) При трансграничном распределении инвестиционных затрат Агентство после проведения консультаций с соответствующими операторами передающих систем должно достичь с вовлеченными регулирующими органами соглашения, основанного в том числе на информации, предусмотренной пунктами а) и б) части (1), но не ограничиваясь ею. Оценка должна учитывать все относящиеся к делу сценарии, касающиеся планирования передающих сетей, предусмотренные частью (5) статьи 31<sup>2</sup>, а также иные сценарии планирования развития сетей и должна позволять проведение исчерпывающего анализа вклада проекта ЭС в реализацию политик в области энергетики Энергетического сообщества в части декарбонизации, интеграции рынков энергии, конкуренции, устойчивости и безопасности энергоснабжения. В случае разработки дополнительных сценариев они должны согласовываться с целями Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и с целью климатической нейтральности до 2050 года.

(7) При трансграничном распределении инвестиционных затрат учитывается реальный или предполагаемый уровень доходов, полученных:

а) от управления перегрузками или иных связанных платежей;

б) от применения механизма компенсации между операторами передающих систем, предусмотренного статьей 48 Закона об электроэнергии № 164/2025.

(8) При принятии решения о трансграничном распределении инвестиционных затрат Агентство учитывает экономические, социальные и экологические затраты и выгоды соответствующих проектов для вовлеченных договаривающихся сторон Энергетического сообщества, а также необходимость обеспечения стабильной финансовой базы для внедрения проектов ЭС при одновременном сведении к минимуму потребностей в финансовой поддержке. В случае если проект ЭС способствует смягчению отдельных негативных внешних последствий, таких как петлевые перетоки, и при этом соответствующий проект ЭС реализуется в договаривающейся стороне Энергетического сообщества, являющейся источником

указанных негативных внешних последствий, такое смягчение не считается трансграничной выгодой и не может рассматриваться в качестве основания для распределения инвестиционных затрат между операторами передающих систем государств, затронутых этими негативными внешними последствиями.

(9) Постановления Агентства о трансграничном распределении инвестиционных затрат публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальном веб-сайте Агентства.

(10) Агентство совместно с вовлеченными регулируемыми органами, уведомляет Комитет по регулированию Энергетического сообщества, Секретариат Энергетического сообщества и Агентство по сотрудничеству регулирующих органов в области энергетики в рамках Европейского союза о решении о трансграничном распределении инвестиционных затрат и представляет соответствующую информацию о данном решении. Решение о трансграничном распределении инвестиционных затрат устанавливает в частности подробные причины распределения затрат между соответствующими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества и включает следующее:

а) оценку выявленных последствий для каждого государства, вовлеченного в проект, в частности в отношении тарифов на оказание услуг по передаче;

б) оценку бизнес-плана, предусмотренного подпунктом b) части (1);

с) положительные внешние последствия, которые может создавать проект ЭС на национальном или региональном уровне либо на уровне всего Энергетического сообщества, такие как безопасность снабжения, гибкость системы, солидарность или инновации;

д) результат консультации с разработчиками соответствующего проекта ЭС.

(11) В рамках применения механизма трансграничного распределения инвестиционных затрат Агентство учитывает при установлении тарифов в соответствии с секторальными законами реальные инвестиционные затраты, понесенные оператором передающей системы или разработчиком проекта ЭС, в той мере, в какой они соответствуют затратам эффективного и сопоставимого со структурной точки зрения оператора.

(12) В случае если в срок, установленный в части (4), Агентство не достигает соглашения с вовлеченными регулируемыми органами в связи с рассмотрением заявления об инвестициях и соответственно не утверждает решение в этом отношении, оно уведомляет об этом Комитет по регулированию Энергетического сообщества, Секретариат Энергетического сообщества и Европейскую комиссию.

(13) В случаях, установленных в части (12), или по совместному запросу Агентства и вовлеченных регулирующих органов Комитет по регулированию Энергетического сообщества принимает решение по заявке об инвестициях, в том числе о трансграничном распределении инвестиционных затрат, в трехмесячный срок со дня обращения, в соответствии с процедурой и требованиями, установленными

нормативной базой Энергетического сообщества. Трехмесячный срок может быть дополнительно продлен на два месяца, при этом продление начинается со дня, следующего за днем получения полной информации. При применении решения Комитета по регулированию Энергетического сообщества по заявлению об инвестициях и в соответствии с установленными им принципами трансграничного распределения инвестиционных затрат Агентство и соответствующие регулирующие органы устанавливают порядок включения инвестиционных затрат в регулируемые тарифы.

(14) Решение о трансграничном распределении инвестиционных затрат не затрагивает право операторов передающих систем запрашивать у Агентства утверждение тарифов за услугу по передаче в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 164/2025 и Закона о природном газе № 108/2016.

(15) Положения настоящей статьи не применяются в случае проектов ЭС, пользующихся специальными отступлениями от соответствующих положений нормативной базы Энергетического сообщества, переложенных в национальное законодательство следующим образом:

а) нормы доступа третьих лиц к сетям природного газа, а также к установкам для хранения и к сетям природного газа верхнего звена, нормы по установлению регулируемых тарифов за услуги по передаче и по распределению природного газа, нормы оказания услуг по балансировке, нормы доступа к трансграничной инфраструктуре, включая процедуры распределения мощности и управления перегрузками, установленные в Законе о природном газе № 108/2016;

б) положения части (3) статьи 9, подпунктов b) и h) части (2) статьи 10, статьи 41, частей (2) и (3) статьи 47, частей (1)–(3) и (9) статьи 71, подпункта а) части (2) статьи 131 и частей (1)–(8) статьи 132 Закона об электроэнергии № 164/2025; и

с) нормы по разделению или нормы доступа третьих лиц.

(16) Положения настоящей статьи применяются *mutatis mutandis* и к проектам ВИ.

### **Статья 31<sup>8</sup>.** Стимулы, предоставленные регулирующим

органом, для проектов ЭС

(1) В случае если разработчик проекта ЭС подвержен более высоким рискам при разработке, строительстве, оперировании или содержании энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектом ЭС, относящимся к компетенции Агентства, что установлено путем сравнения с соответствующими рисками, обычно связанными с сопоставимыми проектами энергетической инфраструктуры, Агентство своим постановлением может принять решение о предоставлении определенных стимулов для соответствующего проекта. Эти стимулы предоставляются в соответствии с подпунктом f) части (1) статьи 8, частью (4) статьи 129, частями (2)–(3) и (5) статьи 130, подпунктом e) части (2), пунктами 4) и 5) части (3) и частями (4) и (8) статьи 13<sup>1</sup> Закона об электроэнергии № 164/2025 – в случае проектов ЭС, затрагивающих инфраструктуру

электроэнергетического сектора, и в соответствии со статьями 99 и 100 Закона о природном газе № 108/2016 – в случае проектов ЭС, затрагивающих инфраструктуру сектора природного газа.

(2) Стимулы, предусмотренные частью (1), не предоставляются в случае проектов ЭС, пользующихся специальными отступлениями от соответствующих положений нормативной базы Энергетического сообщества, переложенных в национальное законодательство следующим образом:

а) нормы доступа третьих лиц к сетям природного газа, а также к установкам для хранения и к сетям природного газа верхнего звена, нормы установления регулируемых тарифов за услуги по передаче и распределению природного газа, нормы оказания услуг по балансировке, нормы доступа к трансграничной инфраструктуре, включая процедуры распределения мощности и управления перегрузками, установленные в Законе о природном газе № 108/2016;

б) положения статьи 59 Закона о природном газе № 108/2016;

с) положения части (3) статьи 9, части (2) подпунктов b) и h) статьи 10, статьи 41, частей (2) и (3) статьи 47, частей (1)–(3) и (9) статьи 71, подпункта a) части (2) статьи 131 и частей (1)–(8) статьи 132 Закона об электроэнергии № 164/2025.

(3) При утверждении постановления о предоставлении стимулов для проекта ЭС Агентство учитывает результаты анализа затрат и выгод, проведенного в соответствии с применимой методологией, предусмотренной частью (1) статьи 31<sup>6</sup>, и в частности положительные внешние последствия, создаваемые проектом ЭС на региональном уровне или на уровне Энергетического сообщества. В то же время Агентство изучает специфические риски, которым подвержен разработчик проекта ЭС, применяемые меры по улучшению и обоснование профиля риска, с учетом общего положительного воздействия проекта ЭС в сравнении с альтернативой, характеризующейся более низкими рисками. Правомочные риски, оцениваемые Агентством, включают в частности риски, связанные с новыми технологиями наземной транспортировки, риски, связанные с частичным возмещением затрат, и риски разработки.

(4) При утверждении постановления о предоставлении стимулов для проекта ЭС Агентство учитывает специфику рисков, которым подвержен разработчик проекта ЭС. Соответствующие стимулы могут включать среди прочего одну или несколько из следующих мер:

а) специальные меры в части опережающих инвестиций;

б) меры в части признания затрат, понесенных эффективным образом до ввода в эксплуатацию энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектом ЭС;

с) предоставление дополнительной рентабельности капиталу, инвестированному в рамках внедрения проекта ЭС;

д) иные меры стимулирования, признанные Агентством необходимыми и целесообразными.

(5) Процедура и критерии определения и оценки инвестиций в проекты энергетической инфраструктуры и повышенных рисков, связанных с соответствующими проектами, устанавливаются в методологии, разработанной и утвержденной Агентством в этих целях, публикуемой в Официальном мониторе Республики Молдова. При разработке соответствующей методологии Агентство прямо учитывает специфические риски, которым подвержены проекты, предполагающие значительные операционные расходы, несмотря на низкие капитальные затраты. Методология пересматривается и обновляется при необходимости для учета последних законодательных, политических, технологических и рыночных изменений. Агентство незамедлительно представляет соответствующую методологию Комитету по регулированию Энергетического сообщества.

(6) Принимая во внимание информацию, представленную на основании части (5), а также рекомендации, изданные Агентством европейского союза по сотрудничеству регулирующих органов в области энергетики, Комитет по регулированию Энергетического сообщества, действуя в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества, способствует обмену передовым опытом и инновационными практиками, дает рекомендации в отношении:

а) стимулов, предусмотренных частью (1), на основе сравнительного анализа передового опыта, применяемого национальными регулирующими органами;

б) общей методологии оценки рисков, связанных с инвестициями в проекты энергетической инфраструктуры.

(7) В случае если меры, предусмотренные частями (5) и (6), недостаточны для обеспечения своевременного внедрения проектов ЭС, Агентство применяет руководящие принципы в отношении стимулов, утвержденных Европейской комиссией и применимые на уровне Энергетического сообщества в соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества.

## **Статья 31<sup>9</sup>. Внедрение и мониторинг проектов ЭС**

и проектов ВИ. Координаторы проектов

ЭС и проектов ВИ

(1) Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ разрабатывает план внедрения соответствующего проекта, включая график его внедрения, который предусматривает:

а) разработку технико-экономического обоснования и проектирования, с учетом в том числе соответствующих требований по адаптации к изменению климата и необходимости соблюдения законодательства об окружающей среде и принципа непричинения существенного ущерба окружающей среде;

б) график процесса выдачи разрешений на проект, предусмотренный подпунктом б) части (9) статьи 31<sup>4</sup>;

с) получение разрешительных документов от затрагиваемых органов;

d) строительства и ввода в эксплуатацию энергетической инфраструктуры.

(2) Операторы передающих систем и операторы распределительных систем сотрудничают в целях содействия внедрения проектов ЭС или проектов ВИ в сфере своей деятельности.

(3) В соответствии с нормативной базой Энергетического сообщества Комитет по регулированию Энергетического сообщества при содействии Секретариата Энергетического сообщества и региональных групп по проектам ЭС осуществляет мониторинг продвижения внедрения проектов, включенных в перечень проектов ЭС, и при необходимости дает рекомендации в целях содействия их внедрения. Региональные группы по проектам ЭС запрашивают дополнительную информацию в соответствии с положениями частей (4)–(6), созывают заседания с соответствующими сторонами и приглашают Секретариат Энергетического сообщества для проверки на месте представленной информации. Центральный отраслевой орган в области энергетики координирует сбор информации у разработчиков проектов ЭС и у других заинтересованных сторон о внедрении проектов, включенных в перечень проектов ЭС, затрагивающих Республику Молдова.

(4) Не позднее 31 декабря каждого года, следующего за годом включения проекта ЭС или проекта ВИ в перечень проектов ЭС или соответственно в перечень проектов ВИ, разработчик соответствующего проекта разрабатывает и представляет центральному отраслевому органу в области энергетики и Агентству по одному отчету по каждому проекту, относящемуся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным приложением 2.

(5) Отчет, составленный разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ, предусмотренный частью (4), должен содержать следующую информацию:

a) о достигнутых результатах в проектировании, строительстве и вводе в эксплуатацию энергетической инфраструктуры, затрагиваемой соответствующим проектом, в частности в отношении процесса выдачи разрешительных документов и процедуры публичных консультаций, в части соблюдения законодательства об окружающей среде, в том числе принципа непричинения существенного ущерба окружающей среде, а также в части мер, принятых в связи с адаптацией к изменению климата;

b) в соответствующих случаях – о задержках в сравнении с графиком процесса выдачи разрешений на соответствующий проект, их причинах и иных возникших трудностях;

c) в соответствующих случаях – о предложениях об изменении плана внедрения проекта ЭС или проекта ВИ в целях сокращения сроков.

(6) Не позднее 28 февраля каждого года, следующего за годом, в котором разработчик проекта должен представить отчет, указанный в части (4), центральный отраслевой орган в области энергетики представляет Комитету по регулированию Энергетического сообщества при содействии Секретариата Энергетического

сообщества, а также соответствующей региональной группе Энергетического сообщества отчет, указанный в части (4), дополненный информацией о продвижении и в соответствующих случаях о задержках внедрения проектов ЭС, связанных с процессом выдачи разрешений, а также о причинах таких задержек. При разработке соответствующих отчетов центральный отраслевой орган в области энергетики отражает свой вклад, но без изменения/редактирования текста, представленного разработчиками соответствующих проектов.

(7) В случае если энергетическая инфраструктура, затрагиваемая проектом ЭС или проектом ВИ, не введена в эксплуатацию в срок, установленный согласно графику внедрения соответствующего проекта, по иным причинам, чем императивные, не зависящие от воли разработчика соответствующего проекта, применяются следующие меры:

а) для обеспечения осуществления соответствующей инвестиции Агентство действует в соответствии с частью (2) статьи 38 Закона об электроэнергии № 164/2025 или в соответствии с частью (7) статьи 42 Закона о природном газе № 108/2016;

б) если Агентство не может применить меры, указанные в подпункте а), разработчик проекта ЭС или проекта ВИ обязан в течение 24 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, установленного в плане по внедрению соответствующего проекта, заключить договор с третьей стороной для полного или частичного финансирования или строительства энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектом ЭС или проектом ВИ;

с) если разработчик проекта ЭС или проекта ВИ не заключил договор с третьей стороной согласно подпункту б), Агентство в течение двух месяцев со дня истечения срока, установленного для выполнения соответствующей обязанности, может назначить третью сторону для финансирования или строительства энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектом ЭС или проектом ВИ, при этом разработчик соответствующего проекта обязан ее принять;

д) если задержка по сравнению с датой ввода в эксплуатацию, предусмотренной планом по внедрению соответствующего проекта, превышает 26 месяцев, Секретариат Энергетического сообщества при условии достижения согласия и при полном сотрудничестве Правительства Республики Молдова может объявить конкурс заявок, открытый для любой третьей стороны, способной стать разработчиком соответствующего проекта, в целях его внедрения в соответствии с новым согласованным графиком;

е) если Агентство и Секретариат Энергетического сообщества действуют согласно положениям, предусмотренным подпунктами с) и/или д), оператор системы, в зоне деятельности которого находится инвестиция, обязан представить ответственным за внедрение операторам или инвесторам либо третьей стороне всю информацию, необходимую для осуществления соответствующей инвестиции, подключить новую энергетическую инфраструктуру к передающей или распределительной сети в соответствующих случаях и предпринять все необходимые меры для содействия внедрению инвестиции, а также для безопасной, надежной и эффективной

эксплуатации и обслуживанию энергетической инфраструктуры, затрагиваемой проектом ЭС или проектом ВИ.

(8) В случае если проект ЭС сталкивается с существенными трудностями при внедрении, Секретариат Энергетического сообщества может предложить, а Постоянная группа высокого уровня Энергетического сообщества с согласия центрального отраслевого органа в области энергетики и других вовлеченных договаривающихся сторон Энергетического сообщества может назначить координатора проекта ЭС на срок до одного года, который может продлеваться дважды. Координатор проекта ВИ назначается Европейской комиссией после получения согласия Правительства Республики Молдова и вовлеченных государств – членов Европейского союза.

(9) Координатор проекта ЭС или проекта ВИ отбирается в результате открытого, недискриминационного и прозрачного процесса и на основе соответствующего опыта кандидата в части специфических полномочий, относящихся к проекту. В решении о его назначении указывается срок мандата, техническое задание, специфические задачи и соответствующие сроки, а также применимая методология. Усилия по координации соизмеряются со сложностью и предполагаемыми затратами проекта. Координатор проекта ЭС или проекта ВИ осуществляет следующие функции:

а) продвигает проект ЭС или ВИ, для которого он был назначен координатором, а также трансграничный диалог между разработчиком проекта и всеми вовлеченными заинтересованными сторонами;

б) оказывает поддержку разработчику проекта ЭС или ВИ и всем сторонам в процессе консультации вовлеченных заинтересованных сторон, обсуждая альтернативные маршруты в соответствующих случаях, а также в связи с получением разрешительных документов, необходимых для внедрения проекта;

с) оказывает в соответствующих случаях консультационные услуги разработчику проекта ЭС или ВИ в части финансирования проекта;

д) обеспечивает оказание соответствующими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества надлежащей поддержки и стратегического руководства для подготовки и внедрения проекта;

е) представляет ежегодно и в соответствующих случаях по завершении своего мандата отчет Секретариату Энергетического сообщества о продвижении координируемого проекта и любых трудностях или препятствиях, которые могли бы значительно задержать дату ввода в эксплуатацию энергетической инфраструктуры, затрагиваемой соответствующим проектом.

(10) В случае назначения координатора проекта ЭС Постоянной группой высокого уровня Энергетического сообщества или назначения координатора проекта ВИ Европейской комиссией центральный отраслевой орган в области энергетики, Агентство и разработчик проекта ЭС сотрудничают с соответствующим учреждением и координируют свою деятельность, относящуюся к внедрению соответствующего

проекта.

(11) Проект ЭС или проект ВИ может быть исключен из перечня проектов ЭС или соответственно из перечня проектов ВИ в случае, если его включение в соответствующий перечень было осуществлено на основе неверной информации, послужившей определяющим фактором для его включения, а также в случае несоответствия определенного проекта нормативной базе Энергетического сообщества или соответственно Европейского союза.

(12) В случае исключения проекта из перечня проектов ЭС или соответственно из перечня проектов ВИ, утрачиваются все права и обязанности, установленные для этого проекта в соответствии с положениями настоящей главы. В отступление от указанного правила, в случае проекта, исключенного из перечня проектов ЭС, но в отношении которого центральный отраслевой орган в области энергетики принял пакет документов кандидатуры согласно части (12) статьи 31<sup>4</sup>, сохраняются права и обязанности, установленные для соответствующих проектов согласно положениям настоящей главы, за исключением ситуации, в которой данный проект был исключен из перечня проектов ЭС или из перечня проектов ВИ по одной из причин, предусмотренных частью (11) настоящей статьи.

### **Статья 31<sup>10</sup>. Условия правомочности проектов ЭС и ВИ**

для предоставления технической и финансовой

помощи со стороны Европейского союза

(1) Проекты ЭС, относящиеся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным приложением 2, являются правомочными для предоставления технической и финансовой помощи со стороны Европейского союза в целях подготовки и внедрения проектов в рамках Инструмента предприсоединительной помощи и Инструмента добрососедства, развития и международного сотрудничества, включая Инвестиционную рамочную программу для Западных Балкан, Инвестиционную платформу соседства, Европейский фонд устойчивого развития, Европейский фонд устойчивого развития плюс и Инструмент для Украины.

(2) Проекты ЭС, относящиеся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным приложением 2, являются правомочными для финансовой помощи со стороны Европейского союза в форме грантов, гарантий или иных финансовых инструментов по линии Инструмента предприсоединительной помощи и Инструмента добрососедства, развития и международного сотрудничества, включая Инвестиционную рамочную программу для Западных Балкан, Инвестиционную платформу соседства, Европейский фонд устойчивого развития, Европейский фонд устойчивого развития плюс и Инструмент для Украины, если они в совокупности отвечают следующим условиям:

а) анализ затрат и выгод проекта, проведенный в соответствии с подпунктом а) части (1) статьи 31<sup>7</sup>, предоставляет доказательства наличия значительных положительных внешних последствий, таких как безопасность снабжения, гибкость

системы, солидарность или инновации;

b) в отношении соответствующего проекта принято решение о трансграничном распределении затрат на основании статьи 31<sup>7</sup> или в отношении проектов ЭС, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной пунктом 3 приложения 2, если они не относятся к компетенции национальных регулирующих органов и не пользуются решением о трансграничном распределении инвестиционных затрат, проект направлен на оказание трансграничных услуг, обеспечение технологической инновации и обеспечение безопасности эксплуатации трансграничной сети;

с) проект не может быть профинансирован рынком или посредством применимой нормативной базы, исходя из бизнес-плана и иных оценок, проведенных в частности потенциальными инвесторами, кредиторами или Агентством, с учетом любого решения о стимулах и причинах, предусмотренных частью (3) статьи 31<sup>8</sup>, в случае проведения оценки потребности проекта в финансовой помощи со стороны Европейского союза.

(3) Проекты ЭС, реализованные в соответствии с процедурой, предусмотренной подпунктом d) части (7) статьи 31<sup>9</sup>, являются правомочными также для предоставления финансовой помощи со стороны Европейского Союза в форме грантов на работы, если они отвечают критериям, предусмотренным частью (2) настоящей статьи.

(4) Параметры, используемые региональными группами для проектов ЭС в соответствии с частью (1) статьи 31<sup>1</sup>, а также специальные критерии, установленные в части (2) статьи 31<sup>2</sup>, принимаются во внимание при установлении условий для предоставления технической и финансовой помощи со стороны Европейского союза в рамках Инструмента предприсоединительной помощи, Инструмента добрососедства, развития и международного сотрудничества и Инструмента для Украины.

(5) Положения настоящей статьи применяются *mutatis mutandis* к проектам ВИ. В части предоставления финансовой помощи в форме грантов на работы проекты ВИ являются правомочными для предоставления соответствующей финансовой помощи со стороны Европейского Союза при условии их соответствия положениям части (2) и при условии, что проект способствует достижению глобальных целей политики Европейского союза в области энергии и климата.

## **Статья 31<sup>11</sup>. Переходный период**

(1) В течение переходного периода, который завершается 31 декабря 2029 года, выделенные для водорода активы, переоборудованные из активов природного газа, относящиеся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной пунктом 3 приложения 2, могут использоваться для транспортировки или хранения предварительно определенной смеси водорода с природным газом или с биометаном.

(2) В течение переходного периода, указанного в части (1), разработчики проекта ЭС и проекта ВИ тесно сотрудничают в части разработки и внедрения проекта в целях обеспечения интероперабельности соседних сетей.

(3) Разработчик проекта ЭС и проекта ВИ представляет достаточные доказательства, в том числе посредством коммерческих договоров, относительно порядка, в котором активы, указанные в части (1), до окончания переходного периода перестанут являться активами природного газа и станут активами, выделенными для водорода, как это предусмотрено пунктом 3 приложения 2, а также порядка, в котором в течение переходного периода станет возможным более широкое использование водорода. Такие доказательства включают оценку спроса и предложения на водород, полученный из возобновляемых источников или при низких выбросах углерода, а также расчет сокращения выбросов парниковых газов, достигнутого благодаря внедрению проекта. В контексте мониторинга прогресса, достигнутого во внедрении проектов ЭС, Комитет по регулированию Энергетического сообщества проверяет своевременный переход проекта в актив, выделенный для водорода, как это предусмотрено пунктом 3 приложения 2.

(4) Период правомочности проектов, указанных в части (1), для предоставления финансовой помощи со стороны Европейского союза завершается 31 декабря 2027 года.

*[Глава VII<sup>1</sup> в редакции ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

## **Глава VIII**

### **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

#### **Статья 32. Заключительные и переходные положения**

(1) Директора Административного совета, назначенные до вступления в силу настоящего закона, продолжают осуществлять полномочия до истечения срока таковых.

(2) Правительству и Агентству в 12-месячный срок после вступления в силу настоящего закона принять необходимые меры для начала осуществления Агентством деятельности по государственному энергетическому надзору. Для обеспечения преемственности при осуществлении деятельности по государственному энергетическому надзору Агентство вправе принимать на работу по переводу сотрудников Государственной энергетической инспекции.

(3) Правительству в 12-месячный срок после вступления в силу настоящего закона:

- представить Парламенту предложения по приведению законодательства в соответствие с настоящим законом;

- привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом;

- утвердить на основании настоящего закона нормативные акты, обеспечивающие функционирование объектов энергетики.

(4) Агентству в течение 12 месяцев после вступления в силу настоящего закона:

– привести свои регулирующие нормативные акты в соответствие с настоящим законом;

– разработать, утвердить и ввести в действие новые регулирующие нормативные акты, предусмотренные настоящим законом.

(5) Со дня вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон об энергетике № 1525/1998 (Официальный монитор Республики Молдова, 1998 г., № 50-51, ст.366), с последующими изменениями и дополнениями.

(6) НИОЭК, указанный в статье 7<sup>2</sup>, касающийся периода 2025–2030 годов, разрабатывается и представляется в Секретариат Энергетического сообщества до 30 июня 2024 года, с предварительным проведением обсуждений по данному проекту.

(7) Первый НИОЭК, указанный в статье 7<sup>3</sup>, разрабатывается и представляется в Секретариат Энергетического сообщества не позднее 15 марта 2025 года.

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА Андриан КАНДУ**

**№ 174. Кишинэу, 21 сентября 2017 г.**

Приложение 1

**Приоритетные коридоры и приоритетные  
тематические области энергетической инфраструктуры  
Энергетического сообщества**

Положения настоящего закона, касающиеся проектов ЭС, применяются в отношении следующих приоритетных коридоров и приоритетных тематических областей энергетической инфраструктуры Энергетического сообщества:

**1. Приоритетные коридоры для электрической энергии охватывают:**

1.1. *Межсистемные электрические соединения в рамках Энергетического сообщества*, предусматривающие межсистемные соединения между договаривающимися сторонами Энергетического сообщества, в частности предназначенные:

а) для интеграции электрической энергии из возобновляемых источников;

б) для укрепления внутренней сетевой инфраструктуры в целях содействия интеграции рынков энергии в регионе;

с) для обеспечения необходимых наземных продлений офшорных сетей, предназначенных для передачи электроэнергии из возобновляемых источников; и

д) для обеспечения необходимого укрепления внутренней сети в целях гарантирования надлежащей и надежной сети электропередачи и доставки произведенной в офшоре электрической энергии договаривающимся сторонам Энергетического сообщества, не имеющим выхода к морю.

## 2. Приоритетные коридоры для офшорных сетей охватывают:

### 2.1. *Офшорные сети в Средиземном море*, предусматривающие:

а) развитие офшорных электрических сетей, интегрированных офшорных электрических сетей, а также в соответствующих случаях – развитие водородных сетей и относящихся к ним межсистемных соединений в Средиземном море для передачи электрической энергии или в соответствующих случаях – водорода, полученного из офшорных возобновляемых источников энергии, к центрам потребления и хранения или для увеличения трансграничного обмена возобновляемой энергией;

б) договаривающиеся стороны: Албания, Черногория и Босния и Герцеговина.

### 2.2. *Офшорные сети в Черном море*, предусматривающие:

а) развитие офшорных электрических сетей, интегрированных офшорных электрических сетей и относящихся к ним межсистемных соединений в водах Черного моря для передачи электрической энергии, полученной из офшорных возобновляемых источников энергии, к центрам потребления и хранения и для увеличения трансграничного обмена электрической энергией;

б) договаривающиеся стороны: Украина и Грузия.

## 3. Приоритетные коридоры для межсистемных соединений водорода и электролизеров в рамках Энергетического сообщества охватывают:

3.1. *Межсистемные водородные соединения в рамках Энергетического сообщества*, предусматривающие развитие водородной инфраструктуры и переоборудование инфраструктуры природного газа, обеспечивающие создание интегрированной магистрали водорода, которая прямо или косвенно (посредством межсистемного соединения с третьей страной) соединяет страны региона и удовлетворяет их специфические потребности в водородной инфраструктуре, содействуя созданию сети для транспортировки водорода на уровне Энергетического сообщества, и помимо этого, в части островов и островных систем, сокращают энергетическую изолированность, поддерживающие инновационные и иные решения, вовлекающие по меньшей мере две договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, оказывающие значительное положительное воздействие на цели Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и на цель климатической нейтральности до 2050 года, а также вносят значительный вклад в устойчивость островной энергетической системы и энергетической системы Энергетического сообщества;

3.2. *Электролизеры*: содействие внедрению технологий по преобразованию электрической энергии в газ, направленных на обеспечение сокращения выбросов парниковых газов и способствующих безопасной, эффективной и надежной эксплуатации системы и интеграции умных энергетических систем, и, помимо этого, в части островов и островных систем, – поддержка инновационных и иных решений, вовлекающих по меньшей мере две договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, оказывающих значительное положительное воздействие на цели Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и на цель климатической нейтральности до 2050 года, а также вносящих значительный вклад в устойчивость островной энергетической системы и энергетической системы Энергетического сообщества.

#### 4. Приоритетные тематические области охватывают:

4.1. *Внедрение умных электрических сетей*: применение технологий умных сетей во всем Энергетическом сообществе в целях эффективной интеграции поведения и действий всех пользователей системы, чьи установки подключены к электросети, в частности – производство больших объемов электрической энергии из возобновляемых источников или распределенного производства и диспетчеризуемого потребления, хранение энергии, электрических транспортных средств и иных источников гибкости и, помимо этого, в части островов и островных систем, – сокращение энергетической изолированности, поддержка инновационных и иных решений, вовлекающих по меньшей мере две договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, оказывающих значительное положительное воздействие на цели Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и на цель климатической нейтральности до 2050 года, а также вносящих значительный вклад в устойчивость энергетической системы Энергетического сообщества;

4.2. *Трансграничная сеть по транспортировке диоксида углерода*: развитие инфраструктуры для транспортировки и хранения диоксида углерода между договаривающимися сторонами Энергетического сообщества для улавливания и хранения диоксида углерода из промышленных установок в целях его постоянного геологического хранения, а также для использования диоксида углерода для синтетических газообразных топлив, ведущего к постоянной нейтрализации диоксида углерода;

4.3. *Умные сети природного газа*: внедрение технологий умных газовых сетей во всем Энергетическом сообществе для эффективной интеграции в газовую сеть широкого спектра источников газа, полученного при низких выбросах углерода, и, в частности из возобновляемых источников газа, для поддержки внедрения инновационных и цифровых решений для управления сетью и содействия умной интеграции энергетического сектора и диспетчеризуемого потребления, включая связанную физическую модернизацию, если она является необходимой для функционирования оборудования и установок в целях интеграции природного газа, полученного при низких выбросах углерода и, в частности, из возобновляемых источников газа.

*[Приложение - становится приложением 1, в редакции ЗП164 от 30.07.26,*

**Категории энергетической инфраструктуры,  
подлежащие развитию в рамках проектов ЭС  
и проектов ВИ**

Категориями энергетической инфраструктуры, подлежащими развитию в рамках проектов ЭС и проектов ВИ, являются:

**1. В электроэнергетическом секторе:**

а) воздушные линии электропередачи высокого и сверхвысокого напряжения, расположенные на территории Республики Молдова или пересекающие государственную границу, если они запроектированы на напряжение не менее 220 кВ и кабельные линии электропередачи, подземные и подводные, если они спроектированы на напряжение не менее 150 кВ;

б) любое оборудование или установка, относящиеся к категории энергетической инфраструктуры, указанной в подпункте а), и дающие возможность передавать электрическую энергию из офшорных возобновляемых источников от офшорных производственных площадок (энергетическая инфраструктура для электроэнергии из офшорных возобновляемых источников);

с) установки для хранения энергии, индивидуальные или в агрегированной форме, используемые для постоянного или временного хранения энергии в наземных или подземных энергетических инфраструктурах, либо расположенных в местах геологических изысканий, при условии, что они будут напрямую подключены к линиям электропередачи или распределения высокого напряжения, запроектированным на напряжение не менее 110 кВ;

д) любое основное оборудование или установки, необходимые для обеспечения надежного, безопасного и эффективного функционирования систем, указанных в подпунктах а)–с), включая системы защиты, мониторинга и управления на всех уровнях напряжения и на электростанциях;

е) в отношении умных электрических сетей – любое оборудование или установки, цифровые системы и компоненты, интегрирующие информационные и коммуникационные технологии посредством операционных цифровых платформ, системы контроля и технологии на основе датчиков, используемые как для передачи, так и для распределения электрической энергии среднего и высокого напряжения, имеющие целью: обеспечение более эффективной и более умной сети передачи и распределения электроэнергии; повышение способности к интеграции новых форм производства, хранения и потребления энергии, а также содействие новым моделям бизнеса и рыночным структурам; поддержку инновационных и иных решений,

вовлекающих по меньшей мере две договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, оказывающих значительное положительное воздействие на цели Энергетического сообщества на 2030 год в области энергии и климата и на цель климатической нейтральности до 2050 года, для внесения значительного вклада в устойчивость Энергетического сообщества;

f) любое оборудование или установка, относящиеся к категории энергетической инфраструктуры, указанной в подпункте а), с двойной функциональностью – межсистемное соединение и офшорная система подключения к сети от офшорных площадок для производства из возобновляемых источников к двум или более договаривающимся сторонам Энергетического сообщества, участвующим в проектах ЭС, в том числе наземное продление этого оборудования и до первой электрической подстанции наземной передающей системы, а также любое смежное оборудование или смежная прилегающая офшорная установка, выполняющие ключевую роль для обеспечения безопасного, надежного и эффективного функционирования, в том числе систем защиты, мониторинга и управления, а также необходимые электрические подстанции, если они также обеспечивают технологическую интероперабельность и среди прочего совместимость интерфейса между различными технологиями (офшорные сети для энергии из возобновляемых источников).

**2.** В отношении умных газовых сетей – любое из следующего оборудования или установок, предназначенных для обеспечения возможности и содействия интеграции в газовую сеть широкого спектра газов, полученных при низких выбросах углерода, и в частности газа из возобновляемых источников, включая биометан или водород:

а) цифровые системы и компоненты, интегрирующие информационные и коммуникационные технологии;

б) системы контроля и технологии на основе датчиков для обеспечения возможности интерактивного и умного мониторинга, учета, контроля качества и управления производством, транспортировкой, распределением, хранением и потреблением газа в рамках газовой сети, включая, оборудование, обеспечивающее обратные потоки с уровня распределения до уровня транспортировки, включая сопутствующие физические модернизации, если они являются неотъемлемыми для функционирования оборудования и установок в целях интеграции газа, полученного при низких выбросах углерода, и в частности газа из возобновляемых источников.

**3.** В отношении водорода:

а) передающие трубопроводы для транспортировки водорода, главным образом под высоким давлением, включая реконфигурированную инфраструктуру природного газа, с обеспечением доступа нескольким пользователям системы прозрачным и недискриминационным образом;

б) установки для хранения, подключенные к передающим трубопроводам для транспортировки водорода под высоким давлением, указанные в подпункте а);

с) установки для приема, хранения и регазификации или декомпрессии

сжиженного водорода либо водорода, инкорпорированного в другие химические вещества, в целях его последующей закачки в сеть в соответствующих случаях;

d) любое основное оборудование или установка для защищенного, эффективного и безопасного функционирования водородной системы или для обеспечения двусторонней пропускной способности, включая компрессорные станции;

e) любое оборудование или установки, позволяющие использовать водород или производные из водорода виды топлива в секторе транспорта в рамках центральной трансъевропейской транспортной сети (TEN-T), определенной в договаривающихся сторонах Энергетического сообщества в соответствии с нормами, применимыми к развитию инфраструктуры трансъевропейской транспортной сети (TEN-T), в соответствии с Договором об учреждении Транспортного сообщества.

3.1. Все категории, указанные в подпунктах а)-d), могут быть перестроены и/или реконфигурированы из сети природного газа в водородную сеть либо в комбинированные сети.

#### 4. В отношении электролизных установок:

##### 4.1. электролизеры:

a) мощностью не менее 50 МВт, поставляемой одним электролизером или комплектом электролизеров, составляющих единый согласованный проект;

b) производство которых соответствует требованию по сокращению выбросов парниковых газов на протяжении жизненного цикла на 70 процентов по сравнению с базовым ископаемым показателем для ископаемого топлива, составляющим 94 г эквивалента CO<sub>2</sub>/МДж. Выбросы парниковых газов на протяжении жизненного цикла должны включать косвенные выбросы. Количественно определенные показатели сокращения выбросов парниковых газов в течение жизненного цикла проверяются в соответствии с положениями Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016;

c) выполняющие функцию, связанную с сетью, в частности в целях обеспечения общей гибкости системы и общей эффективности системы электрических и водородных сетей;

4.2. связанное оборудование, включая установку для подключения к газовой сети.

#### 5. В отношении диоксида углерода:

a) специальные трубопроводы, отличные от подводящей трубопроводной сети, используемые для транспортировки диоксида углерода от нескольких источников в целях конечного геологического хранения диоксида углерода;

b) стационарные установки для сжижения, буферного хранения и конвертеры диоксида углерода в целях его последующей транспортировки по трубопроводам и

специальными способами транспортировки, такими как суда, баржи, грузовые автомобили и поезда;

с) без ущерба для запретов на геологическое хранение диоксида углерода в договаривающейся стороне Энергетического сообщества, установленных действующими нормативными актами, наземные установки и установки для закачки в сеть, связанные с инфраструктурой в геологическом образовании, используемом для постоянного геологического хранения диоксида углерода, если они не предполагают использование диоксида углерода для интенсифицированного извлечения углеводородов и необходимы для трансграничной транспортировки и хранения диоксида углерода;

d) любое оборудование или установки, необходимые для надлежащего, надежного и эффективного функционирования соответствующей электролитической системы, в том числе систем защиты, мониторинга и контроля.

*[Приложение 2 введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*

## Приложение 3

### **НОРМЫ И ПОКАЗАТЕЛИ,**

#### **касающиеся критериев для проектов ЭС**

**1.** Проектом ЭС, оказывающим значительное трансграничное воздействие, признается проект, расположенный на территории Республики Молдова как договаривающейся стороны Энергетического сообщества, который отвечает следующим условиям:

1.1. *В отношении передачи электроэнергии* – проект увеличивает пропускную способность сети электропередачи или доступную пропускную способность для коммерческих перетоков на границе Республики Молдова с другой договаривающейся стороной или другими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества, что ведет к увеличению пропускной способности трансграничной электросети на границе с другой договаривающейся стороной или другими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества не менее чем на 500 мегаватт (МВт) по сравнению с ситуацией, при которой затрагиваемая проектом энергетическая инфраструктура не была бы введена в эксплуатацию, либо проект сокращает энергетическую изолированность систем, которые не соединены между собой в одной или нескольких договаривающихся сторонах Энергетического сообщества и увеличивает трансграничную пропускную способность сети электропередачи между двумя договаривающимися сторонами Энергетического сообщества не менее чем на 200 МВт;

1.2. *В отношении хранения электрической энергии* – проект обеспечивает установленную мощность не менее 225 МВт и располагает емкостью хранения,

обеспечивающей годовое чистое производство электрической энергии в размере 250 ГВт ч/год;

1.3. *В отношении умных электрических сетей* – проект разрабатывается для оборудования и установок высокого и среднего напряжения и вовлекает либо операторов передающих систем, либо операторов передающих систем и операторов распределительных систем, либо операторов распределительных систем по меньшей мере из двух договаривающихся сторон Энергетического сообщества. Проект может вовлекать только операторов распределительных систем при условии, что они происходят по меньшей мере из двух договаривающихся сторон Энергетического сообщества и что обеспечена интероперабельность;

1.3.1. Проект отвечает по меньшей мере двум из следующих критериев:

а) вовлекает 50 000 пользователей, производителей, потребителей или просьюмеров электрической энергии;

б) охватывает зону потребления не менее 300 ГВт ч/год;

с) не менее 20 процентов потребления электрической энергии, относящегося к проекту, происходит из переменных возобновляемых источников; или

д) сокращает энергетическую изолированность систем, не соединенных ни с одной другой договаривающейся стороной Энергетического сообщества;

1.3.2. Нет необходимости, чтобы проект предполагал наличие общей физической границы.

1.4. *В отношении транспортировки водорода* – проект позволяет транспортировку водорода через границы соответствующих договаривающихся сторон Энергетического сообщества или увеличивает существующую трансграничную пропускную способность транспортировки водорода на границе между двумя договаривающимися сторонами Энергетического сообщества не менее чем на 10 процентов по сравнению с ситуацией существовавшей до ввода в эксплуатацию энергетических инфраструктур, затрагиваемых проектом. В то же время проект достаточным образом демонстрирует, что является существенной частью планируемой трансграничной водородной сети, и представляет достаточные доказательства существующих планов и сотрудничества с соседними странами и операторами систем или в случае проектов, сокращающих энергетическую изолированность систем, не соединенных в одной или нескольких договаривающихся сторонах Энергетического сообщества, проект направлен на снабжение прямо или косвенно по меньшей мере двух договаривающихся сторон Энергетического сообщества;

1.5. *В отношении установок для хранения водорода или для приема водорода*, указанных в пункте 3 приложения 2, проект направлен прямо или косвенно на снабжение по меньшей мере двух договаривающихся сторон Энергетического сообщества;

1.6. *В отношении электролизеров* – проект обеспечивает установленную

мощность не менее 50 МВт, поставляемую одним электролизером или комплектом электролизеров, образующим единый координированный проект, и приносит прямые или косвенные выгоды не менее чем двум договаривающимся сторонам Энергетического сообщества и, в частности, в отношении проектов на островах и островных системах поддерживает инновационные и иные решения, вовлекающие по меньшей мере две договаривающиеся стороны Энергетического сообщества, оказывающие значительное положительное воздействие на цели Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и на цель климатической нейтральности до 2050 года, и значительно способствует устойчивости островной энергетической системы и энергетической системы Энергетического сообщества;

1.7. *В отношении умных газовых сетей* – проект вовлекает либо операторов передающих систем, либо операторов передающих систем и операторов распределительных систем, либо операторов распределительных систем по меньшей мере из двух договаривающихся сторон Энергетического сообщества. Операторы распределительных систем могут быть вовлечены, но только при поддержке операторов систем по меньшей мере из двух договаривающихся сторон Энергетического сообщества, тесно связанных с проектом и обеспечивающих интероперабельность;

1.8. *В отношении передачи электрической энергии из офшорных возобновляемых источников* – проект предназначен для передачи электрической энергии от офшорных производственных площадок мощностью не менее 500 МВт и позволяет осуществлять передачу электрической энергии в наземную сеть определенной договаривающейся стороны Энергетического сообщества, увеличивая объем электрической энергии из возобновляемых источников, доступный на внутреннем рынке. Проект развивается в зонах с низкой долей проникновения электрической энергии из офшорных возобновляемых источников и демонстрирует значительное положительное воздействие на цели Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и на цель климатической нейтральности до 2050 года, а также значительно способствует устойчивости энергетической системы и интеграции рынка энергии, не препятствуя трансграничным мощностям и потокам;

1.9. *В отношении проектов по диоксиду углерода* – проект используется для транспортировки и в соответствующих случаях для хранения диоксида углерода антропогенного происхождения, поступающего по меньшей мере из двух договаривающихся сторон Энергетического сообщества.

2. *В отношении проектов, относящихся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным подпунктами а)-d) и f) пункта 1 приложения 2, критерии, предусмотренные статьей 31<sup>2</sup> настоящего закона, оцениваются следующим образом:*

2.1. *Передача электрической энергии, полученной из возобновляемых источников* к крупным центрам потребления и площадкам для хранения, измеряется согласно анализу, проведенному в последнем десятилетнем плане развития сети электропередачи на уровне Европейского союза, в частности:

а) для передачи электрической энергии – путем сравнения производственной мощности из возобновляемых источников энергии (по технологиям, в МВт), которая присоединяется и передается благодаря проекту, с общей планируемой производственной мощностью из соответствующих видов возобновляемых источников энергии в Республике Молдова в 2030 году согласно Национальному интегрированному плану по энергии и климату, утвержденному и представленному Секретариату Энергетического сообщества; или

б) для хранения энергии – путем сравнения новых мощностей, предлагаемых проектом, с существующей общей мощностью для той же технологии хранения в зоне анализа, предусмотренной настоящим приложением;

*2.2. Интеграция рынка энергии, конкуренция и гибкость системы*, в частности путем:

а) расчета для трансграничных проектов, включая проекты реинвестиций, воздействия на пропускную способность электросети в обоих направлениях потока электрической энергии, измеренного в зависимости от величины мощности (в МВт), и их вклада в достижение цели межсистемного соединения не менее 15 процентов либо расчета для проектов, оказывающих значительное трансграничное воздействие, их влияния на пропускную способность электросети на границах между соответствующими договаривающимися сторонами Энергетического сообщества, на балансирование спроса и предложения и на функционирование электрических сетей в соответствующих договаривающихся сторонах Энергетического сообщества;

б) оценки воздействия для зоны анализа, предусмотренной настоящим приложением, в части затрат на производство и передачу электрической энергии на уровне всей системы, а также динамики и конвергенции цен на рынке энергии, предлагаемых проектом, в зависимости от различных сценариев планирования, с учетом, в частности вариаций, обусловленных порядком приоритетности;

*2.3. Безопасность снабжения, интероперабельность и надежность функционирования системы*, в частности путем оценки воздействия проекта на ожидаемую потерю потребления в зоне анализа, как это предусмотрено настоящим приложением, в отношении достаточности производственной и передающей мощности для ряда характерных периодов нагрузки с учетом прогнозируемых изменений экстремальных метеорологических явлений и их воздействия на устойчивость инфраструктуры. В соответствующих случаях измеряется воздействие проекта на независимое и надежное управление функционированием системы и услуг.

**3.** В части проектов, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной подпунктом е) пункта 1 приложения 2, критерии, перечисленные статьей 31<sup>2</sup> настоящего закона, оцениваются следующим образом:

**3.1. Уровень устойчивости** – измеряется путем проведения оценки степени способности сетей присоединять и передавать энергию из переменных возобновляемых источников;

3.2. *Безопасность поставки* – измеряется путем оценки уровня потерь в электрических распределительных сетях и/или в сетях электропередачи, процентного использования (а именно средней нагрузки) компонентов электросети, доступности компонентов электросети, связанной с плановым и внеплановым содержанием, а также ее воздействия на показатели электросети на продолжительность и частоту перерывов, в том числе нарушений, связанных с климатом;

3.3. *Интеграция рынка энергии* – измеряется путем оценки внедрения инноваций в эксплуатацию системы, сокращения энергетической изолированности и развития межсистемных соединений, а также уровня интеграции других секторов и содействия внедрения новых бизнес-моделей и рыночных структур;

3.4. *Надежность сети, гибкость и качество поставки* – измеряются путем оценки инновационного подхода в части гибкости системы, кибербезопасности, эффективной интероперабельности между оператором передающей системы и операторами распределительных систем, способности включать диспетчеризуемое потребление, хранение, меры энергоэффективности, затратноэффективное использование цифровых инструментов и информационных и коммуникационных технологий в целях мониторинга и управления, стабильности электроэнергетической системы и качества напряжения.

4. В отношении проектов по водороду, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной пунктом 3 приложения 2, критерии, перечисленные в статье 31<sup>2</sup>, оцениваются следующим образом:

4.1. *Устойчивость* – измеряется как вклад проекта:

а) в сокращение выбросов парниковых газов в различных конечных применениях в секторах, в которых выбросы трудно сократить, таких как промышленность или транспорт;

б) в гибкость и возможности сезонного хранения для производства электрической энергии из возобновляемых источников; или

с) в интеграцию водорода из возобновляемых источников и полученного при низких выбросах углерода, чтобы учесть потребности рынка и продвигать водород из возобновляемых источников;

4.2. *Интеграция рынка и интероперабельность* – измеряется путем расчета добавленной стоимости проекта для интеграции сегментов рынка и конвергенции цен, а также для общей гибкости системы;

4.3. *Безопасность снабжения и гибкость* – измеряется путем расчета добавленной стоимости проекта для устойчивости, разнообразия и гибкости снабжения водородом;

4.4. *Конкуренция* – измеряется путем оценки вклада проекта в диверсификацию снабжения, в том числе в отношении содействия доступу к местным источникам снабжения водородом.

5. В отношении проектов умных газовых сетей, относящихся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной пунктом 2 приложения 2, критерии, перечисленные статьей 31<sup>2</sup>, оцениваются следующим образом:

5.1. *Уровень устойчивости* – измеряется путем оценки доли газа из возобновляемых источников и полученного при низких выбросах углерода, интегрированных в газовую сеть, оценки соответствующих сокращений выбросов парниковых газов в направлении полной декарбонизации системы и надлежащего обнаружения утечек;

5.2. *Качество и безопасность снабжения* – измеряются путем оценки соотношения между надежно доступным предложением газа и максимальным спросом, доли импорта, замещенного местным газом из возобновляемых источников и полученным при низких выбросах углерода, стабильности функционирования системы, продолжительности и частоты перерывов в снабжении на одного потребителя;

5.3. *Содействие услугам гибкости*, таким как диспетчеризуемое потребление и хранение, – путем содействия умной интеграции энергетических секторов путем создания связей с другими энергоносителями и с другими секторами энергетики, измеренное путем оценки экономии затрат, достигнутой в подключенных энергетических секторах и системах, таких как система распределения и снабжения тепловой энергией и электроэнергетическая система, в транспортном и промышленном секторах.

6. В отношении проектов по электролизерам, относящимся к категории энергетической инфраструктуры, предусмотренной пунктом 4 приложения 2, критерии, перечисленные в статье 31<sup>2</sup>, оцениваются следующим образом:

6.1. *Устойчивость* – измеряется путем:

а) оценки доли водорода из возобновляемых источников или водорода, полученного при низких выбросах углерода, в частности из возобновляемых источников, отвечающего критериям, определенным в подпункте б) пункта 4.1. приложения 2, интегрированного в сеть; или

б) оценки объема использованных синтетических топлив одного происхождения и соответствующих сокращений выбросов парниковых газов;

6.2. *Безопасность снабжения* – измеряется путем оценки ее вклада в надежность, стабильность и эффективность эксплуатации сети, включая оценку предотвращенного снижения производства электрической энергии из возобновляемых источников;

6.3. *Содействие услугам гибкости*, таким как диспетчеризуемое потребление и хранение, – посредством содействия умной интеграции энергетического сектора и создания соединений с другими энергоносителями и с другими энергетическими секторами, измеряется путем оценки экономии затрат, достигнутой в подключенных энергетических секторах и системах, таких как газовые, водородные, электрические и тепловые сети, транспортный и промышленный секторы.

7. В отношении инфраструктуры для диоксида углерода, относящейся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным пунктом 5 приложения 2, критерии, перечисленные в статье 31<sup>2</sup>, оцениваются следующим образом:

7.1. *Устойчивость* – измеряется путем оценки общих предполагаемых сокращений выбросов парниковых газов на протяжении жизненного цикла проекта и отсутствия альтернативных технологических решений, таких как, но не ограничиваясь ими, энергоэффективность, электрификация, интегрирующая возобновляемые источники, для достижения того же уровня сокращения выбросов парниковых газов, что и количество диоксида углерода, подлежащего улавливанию в подключенных промышленных установках, при сопоставимых затратах в сопоставимый интервал времени, с учетом выбросов парниковых газов, генерируемых энергией, необходимой для улавливания, транспортировки и хранения диоксида углерода в соответствующих случаях, а также с учетом инфраструктуры, включая при необходимости другие возможные варианты ее использования в будущем;

7.2. *Устойчивость и безопасность* – измеряются путем оценки безопасности инфраструктуры;

7.3. *Смягчение бремени и риска для окружающей среды* – измеряются путем постоянной нейтрализации диоксида углерода.

8. Проектом ВИ, оказывающим значительное трансграничное воздействие, признается проект, отвечающий следующим условиям:

8.1. *Для проектов ВИ из категории, предусмотренной подпунктом а) пункта 1 приложения 2*, – проект повышает пропускную способность сети или мощность, доступную для коммерческих потоков, на границе соответствующего государства – члена Европейского союза с одной или несколькими третьими странами и приносит значительные выгоды как прямо, так и косвенно, посредством межсистемного соединения с третьей страной, в соответствии со специальными критериями, применяемыми на уровне Европейского союза. Расчет выгод для государств – членов Европейского союза осуществляется и публикуется ENTSO-E в рамках десятилетних планов развития предающей электросети на уровне Европейского союза;

8.2. *Для проектов ВИ из категории, предусмотренной пунктом 3 приложения 2*, – проект по водороду позволяет транспортировку водорода через границы государства – члена Европейского союза с одной или несколькими третьими странами и доказано, что он приносит значительные выгоды как прямо, так и косвенно (посредством межсистемного соединения с третьей страной) в соответствии со специальными критериями, применяемыми на уровне Европейского союза. Расчет выгод для государств – членов Европейского союза осуществляется и публикуется ENTSO-G в рамках десятилетних планов развития сетей электропередачи на уровне Европейского союза;

8.3. *Для проектов ВИ из категории, предусмотренной пунктом 5 приложения 2*, – проект может использоваться для транспортировки и хранения диоксида углерода

антропогенного происхождения по меньшей мере двумя государствами - членами Европейского Союза и одной третьей страной.

*[Приложение 3 введено ЗП164 от 30.07.26, МО382-385/20.08.26 ст.406; в силу с 20.08.26]*