

Республика Молдова

ПАРЛАМЕНТ

ЗАКОН № 10
от 26.02.2016

о продвижении использования энергии из возобновляемых источников

Опубликован : 25.03.2016 в Monitorul Oficial Nr. 69-77 статья № : 117 Дата
вступления в силу : 25.03.2017

ИЗМЕНЕН

ЗП34 от 16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18
ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17
ЗП35 от 24.03.17, МО119-126/14.04.17 ст.191

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон создает необходимую основу для применения Директивы Европейского Парламента и Совета 2009/28/ЕС от 23 апреля 2009 года о продвижении использования энергии из возобновляемых источников и изменении и последующей отмене директив 2001/77/ЕС и 2003/30/ЕС, опубликованной в Официальном журнале Европейского Союза № L 140 от 5 июня 2009 года.

Глава I

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель и задачи закона

Настоящий закон имеет целью создание правовой базы для продвижения и использования энергии из возобновляемых источников и устанавливает обязательные национальные задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении, а также доли энергии из возобновляемых источников в конечном потреблении энергии на транспорте. Закон определяет нормы по схемам поддержки, гарантиям происхождения, административным процедурам, доступу производителей энергии из возобновляемых источников к сетям.

Статья 2. Область регулирования

Настоящий закон регулирует область энергии из возобновляемых источников, а именно:

- a) государственное администрирование;
- b) расчет доли энергии из возобновляемых источников;
- c) принципы и задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников;

- d) способы достижения национальных задач;
- e) условия интеграции возобновляемых источников энергии в национальную энергетическую систему;
- f) условия осуществления деятельности по производству, транспортировке, распределению и продаже электроэнергии из возобновляемых источников, биогаза и биогорючего;
- g) схемы поддержки для продвижения возобновляемых источников энергии;
- h) способы информирования о возобновляемых источниках энергии;
- i) основные направления сотрудничества в данной области.

Статья 3. Основные понятия

Для целей настоящего закона следующие понятия обозначают:
биогорючее – произведенное из биомассы жидкое или газообразное топливо для транспорта. Смесь биогорючего с ископаемым топливом в пропорциях, установленных нормативными актами в данной области, признается биогорючим;

твердое биотопливо – твердое топливо, прямо или косвенно произведенное из биомассы;

биогаз – топливный газ, произведенный из биомассы, который может использоваться в качестве горючего для выработки энергии или может быть очищен до качества природного газа;

биожидкости – произведенное из биомассы жидкое топливо, используемое в энергетических целях, кроме транспорта, включая выработку электроэнергии, энергии для нужд отопления и охлаждения;

биомасса – биоразлагаемая фракция продуктов, отходов и остатков сельского хозяйства (включая материалы растительного и животного происхождения), лесного хозяйства и связанных с ними производственных отраслей, а также биоразлагаемая фракция промышленных и коммунально-бытовых отходов;

сертификат соответствия – документ, выдаваемый на основе правил сертификации, удостоверяющий соответствие должным образом идентифицированного биогорючего стандартам или другим нормативным документам в данной области;

валовое конечное энергопотребление – энергоносители, поставляемые в энергетических целях для нужд промышленности, транспорта, домашних хозяйств, сферы обслуживания, включая публичные услуги, для сельского хозяйства, лесного хозяйства и рыбоводства, включая потребление электрической и тепловой энергии в секторе производства электрической и тепловой энергии, а также технологическое потребление и потери электрической и тепловой энергии в электрических и тепловых сетях;

контракт на разницу – контракт, заключенный между правомочным производителем и центральным поставщиком электроэнергии, которым правомочному производителю, продающему на конкурентном рынке произведенную электроэнергию, обеспечивается положительная или отрицательная разница между рыночной ценой и ценами/тарифами, установленными в соответствии с настоящим законом;

[Ст.3 понятие введено ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

максимальный уровень мощности – общая величина установленной мощности электростанций, которые используют одинаковые технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников, допустимая на национальном уровне для применения соответствующей схемы поддержки, установленной по каждому виду технологии для производства электроэнергии из возобновляемых источников;

аэротермальная энергия – энергия, хранящаяся в форме тепла в окружающем воздухе;

энергия из возобновляемых источников – энергия, полученная в результате использования возобновляемых неископаемых источников (далее – *возобновляемые источники*), а именно ветровая, солнечная, аэротермальная, геотермальная, гидротермальная и энергия океана, гидроэлектрическая энергия, биомасса, биогаз, газ, образующийся при разложении отходов (свалочный газ), и газ, образующийся на станциях по очистке сточных вод;

[Ст.3 понятие в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

электроэнергия из возобновляемых источников – электроэнергия, вырабатываемая электростанциями, использующими лишь возобновляемые источники энергии, а также та часть электроэнергии, которая произведена из возобновляемых источников энергии гибридными электростанциями, использующими также ископаемое топливо. Электроэнергия, произведенная гидроаккумулирующими электростанциями за счет воды, ранее перекачанной на более высокий уровень, не признается электроэнергией из возобновляемых источников;

геотермальная энергия – энергия, хранящаяся в форме тепла под поверхностью твердой земли;

гарантия надлежащего исполнения договора – финансовые средства, внесенные производителем электроэнергии под контроль Правительства в случае предоставления статуса правомочного производителя на торгах или под контроль Национального агентства по регулированию в энергетике в случае подтверждения статуса правомочного производителя в целях обеспечения выполнения своих обязательств в качестве правомочного производителя, в частности, в отношении строительства электростанций;

[Ст.3 понятие введено ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

гарантия происхождения – электронный документ, выдаваемый с целью доказать конечному потребителю, что данное количество поставляемой ему электроэнергии было произведено из возобновляемых источников энергии;

гарантия предложения – финансовые средства, внесенные заявителем под контроль Правительства в целях исключения его ненадлежащего поведения на протяжении всего срока действия предложения;

[Ст.3 понятие введено ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

гарантия участия – финансовые средства, внесенные заявителем под контроль Национального агентства по регулированию в энергетике в целях исключения его ненадлежащего поведения в рамках и в связи с процедурой подтверждения статуса правомочного производителя;

[Ст.3 понятие введено ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

централизованное отопление или централизованное охлаждение – распределение тепловой энергии в форме пара, горячей воды или охлажденных жидкостей из центрального источника производства через сеть по нескольким зданиям или объектам с целью использования для отопления или охлаждения пространства или в технологических процессах нагрева или охлаждения;

предел мощности – величина установленной мощности электростанции, устанавливаемая в зависимости от технологии, используемой для производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии, с целью определения границ применимости схем поддержки;

производитель биогорючего – юридическое лицо, производящее и продающее биогорючее в соответствии с условиями, установленными в законах и иных нормативных актах в данной области;

правомочный производитель – производитель электроэнергии из возобновляемых источников, получивший право закупки у него всего количества электроэнергии, поставляемой в электросети, по установленным в соответствии с настоящим законом ценам/тарифам;

[Ст.3 понятие изменено ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

схема поддержки – любой инструмент, схема или механизм, применяемый для продвижения использования энергии из возобновляемых источников за счет уменьшения стоимости этой энергии, увеличения цены, по которой ее можно продать, либо увеличения, посредством принятия обязательств в отношении энергии из возобновляемых источников или иным образом, закупаемого количества данного вида энергии;

[Ст.3 понятие изменено ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

фактическое значение – величина сокращения выбросов парниковых газов для некоторых или всех этапов конкретного процесса производства биогорючего;

типичное значение – оценочная величина репрезентативного сокращения выбросов парниковых газов для определенного способа производства биогорючего;

стандартное значение – величина, полученная из типичного значения применением заданных коэффициентов, которая может использоваться вместо фактического значения.

Статья

4. Правовая

база

(1) Деятельность в области энергии из возобновляемых источников регулируется настоящим законом, другими законодательными и нормативными актами, а также соответствующими международными договорами, стороной которых является Республика Молдова.

(2) В случае, если международный договор, стороной которого является Республика Молдова, содержит иные, чем предусмотренные настоящим законом, положения, применяются нормы международного договора.

Глава II
ПРИНЦИПЫ И ЗАДАЧИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ.
АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 5. Принципы государственной политики в области энергии из возобновляемых источников

(1) Государственная политика в области энергии из возобновляемых источников реализуется в рамках секторальных государственных и местных программ, мониторируемых центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(2) Государственная политика в области энергии из возобновляемых источников основывается на следующих принципах:

а) приведение национальной законодательной базы в соответствие с нормами и стандартами Европейского Союза;

б) продвижение энергии из возобновляемых источников путем применения схем поддержки в соответствии с настоящим законом и с соблюдением Закона о государственной помощи;

[Ст.5 ч.(2), пкт.б) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

с) осуществление государственного администрирования в области энергии из возобновляемых источников;

д) обеспечение прозрачности при осуществлении деятельности в данной области в соответствии с настоящим законом;

е) обеспечение недискриминационного доступа к сетям;

ф) обеспечение доступа физических и юридических лиц к информации о производстве и использовании энергии из возобновляемых источников;

г) обеспечение информирования и обучение общественности в отношении производства и использования энергии из возобновляемых источников;

h) надзор за процессом выращивания и использования генетически модифицированных сортов растений, предназначенных для производства твердого биотоплива и биогорючего в замкнутом технологическом цикле.

Статья 6. Задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников

(1) Задачами государственной политики в области энергии из возобновляемых источников являются:

а) диверсификация первичных энергоресурсов;

б) достижение рассчитанной в соответствии с настоящим законом не менее чем 17-процентной доли энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении в 2020 году;

с) достижение рассчитанной в соответствии с настоящим законом не менее чем 10-процентной доли энергии из возобновляемых источников в конечном энергопотреблении на транспорте в 2020 году;

д) стимулирование сотрудничества между центральными и местными органами публичной власти;

- е) обеспечение безопасности, здоровья и охраны труда в процессе производства энергии из возобновляемых источников;
- ф) продвижение использования энергии из возобновляемых источников;
- г) поддержка исследований и научно-технического сотрудничества на национальном и международном уровнях, внедрение наилучших практик содействия использованию научных результатов и технических разработок в области энергии из возобновляемых источников;
- h) обеспечение связей с общественностью и ее информирования об энергии из возобновляемых источников.

(2) Иные задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников устанавливаются в национальном плане действий в области энергии из возобновляемых источников, утвержденном Правительством.

Статья 7. Расчет доли энергии из возобновляемых источников

(1) Валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников рассчитывается как сумма:

- а) валового конечного потребления электроэнергии из возобновляемых источников;
- б) валового конечного потребления энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения;
- с) конечного потребления энергии из возобновляемых источников на транспорте.

(2) При расчете доли энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении биогаз, электроэнергия из возобновляемых источников и водород из возобновляемых источников учитываются только один раз.

(3) Биогорючее и биожидкости, которые не соответствуют предусмотренным настоящим законом критериям устойчивости, не учитываются при расчете доли энергии из возобновляемых источников.

(4) При расчете валового конечного потребления электроэнергии из возобновляемых источников не учитывается электроэнергия, произведенная гидроаккумулирующими электростанциями за счет воды, ранее перекачанной на более высокий уровень. В случае гибридных электростанций, использующих возобновляемые и традиционные источники энергии, учитывается только та часть электроэнергии, которая произведена из возобновляемых источников. С этой целью вклад каждого источника энергии рассчитывается на основе его энергосодержания.

(5) Валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения рассчитывается как сумма количества энергии для централизованного отопления и охлаждения, произведенной из возобновляемых источников, и потребления другой энергии из возобновляемых источников в промышленности, домашних хозяйствах, сфере обслуживания, сельском хозяйстве, лесном хозяйстве и рыбоводстве для нужд отопления, охлаждения и обработки. В случае гибридных электростанций, использующих возобновляемые и традиционные источники энергии, учитывается только та часть энергии для нужд отопления и охлаждения, которая произведена из возобновляемых источников. С этой целью вклад каждого источника энергии рассчитывается на основе его энергосодержания.

(6) При расчете валового конечного потребления энергии из возобновляемых

источников для нужд отопления и охлаждения геотермальная энергия, произведенная с использованием тепловых насосов, учитывается при условии, что конечный выход энергии значительно превышает первичное потребление энергии, необходимой для приведения в действие тепловых насосов.

(7) Тепловая энергия, произведенная пассивными энергетическими системами, в которых более низкое энергопотребление достигается пассивно за счет проектирования зданий или за счет тепла, произведенного с использованием энергии из невозобновляемых источников, при расчете валового конечного потребления энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения не учитывается.

(8) Энергосодержание перечисленных в приложении 2 видов топлива, используемого на транспорте, учитывается на основе этого приложения.

(9) Конечное потребление энергии из возобновляемых источников на транспорте рассчитывается центральным отраслевым органом публичного управления в области транспорта в соответствии с положением, утвержденным Правительством, и со статьей 8 настоящего закона.

(10) Доля энергии из возобновляемых источников рассчитывается как выраженное в процентах соотношение между валовым конечным потреблением энергии из возобновляемых источников и валовым конечным энергопотреблением из всех источников энергии.

(11) В расчете валового конечного энергопотребления для целей измерения выполнения национальных задач и ориентировочной траектории, предусмотренной в приложении 1, количество потребляемой в авиации энергии как доля валового конечного энергопотребления учитывается как не превышающее 6,18 процента.

(12) Используемые в расчетах доли энергии из возобновляемых источников методология и определения должны соответствовать нормам энергетической статистики, утвержденным Правительством.

Статья 8. Расчет доли энергии из возобновляемых источников в конечном потреблении энергии на транспорте

(1) Доля энергии из возобновляемых источников в конечном потреблении энергии на транспорте рассчитывается как соотношение между конечным потреблением энергии из возобновляемых источников по всем видам транспорта и общим конечным потреблением энергии на транспорте.

(2) При расчете общего конечного потребления энергии на транспорте принимаются во внимание только бензин, дизельное топливо и биогорючее, потребляемые автомобильным и железнодорожным транспортом, а также электроэнергия, потребляемая электротранспортом.

(3) В расчете конечного потребления энергии из возобновляемых источников на транспорте учитываются все виды энергии из возобновляемых источников, потребляемые всеми видами транспорта.

(4) Для расчета количества электроэнергии из возобновляемых источников, потребляемой электрическими транспортными средствами, предполагается, что это потребление в 2,5 раза больше содержания энергии в получаемой электроэнергии из возобновляемых источников.

(5) Для расчета количества энергии из возобновляемых источников, потребляемой всеми видами транспорта, энергосодержание биогорючего, произведенного из отходов, остатков, непродовольственного целлюлозного материала и лигноцеллюлозного материала, умножается на 2.

(6) В целях выполнения положений настоящей статьи импортеры основных нефтепродуктов обязаны ежеквартально представлять в центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики Национальное агентство по регулированию в энергетике на бумажном носителе и в электронном формате информацию за предыдущий квартал о количестве биогорючего, использованного в смеси с основными нефтепродуктами, импортированными на рынок нефтепродуктов.

[Ст.8 ч.(6) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(7) За несоблюдение обязательства, установленного в части (6), к импортерам основных нефтепродуктов Национальным агентством по регулированию в энергетике применяются финансовые санкции в максимальном размере одного процента годового дохода от продажи основных нефтепродуктов, с соблюдением процедуры, установленной в статье 20 Закона об энергетике.

[Ст.8 ч.(7) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 9. Национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников, предусматривающий национальные задачи по доле электроэнергии из возобновляемых источников, энергии из возобновляемых источников на транспорте, энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения до 2020 года.

(2) При разработке национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников учитываются действие мер, направленных на повышение энергоэффективности при конечном потреблении энергии, вводимых или предлагаемых любыми физическими или юридическими лицами, меры, предпринимаемые для того, чтобы достичь соответствующих национальных задач, включая социально-экономическое развитие, сотрудничество между центральными и местными органами публичной власти, плановые статистические передачи или совместные проекты, национальные политики развития имеющихся ресурсов биомассы и мобилизации новых источников биомассы для использования в различных целях, а также меры, которые следует принять для того, чтобы выполнить требования настоящего закона.

(3) Процесс разработки национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников включает оценку необходимости развития инфраструктуры централизованного отопления и охлаждения с целью достижения национальной задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении.

(4) Помимо случаев, когда принимает иное решение, Правительство по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области

энергетики вносит изменения в национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников, если доля энергии из возобновляемых источников упала за предшествующий двухлетний период, предусмотренный в приложении 1, ниже ориентировочной траектории. Измененный проект национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников представляется до 30 июня следующего года Правительству и предусматривает адекватные и пропорциональные меры для достижения в разумные сроки указанной ориентировочной траектории.

(5) При внесении изменений в национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников учитываются оценки, выполненные в соответствии с частями (3) и (4) статьи 17, и включается уточненная оценка необходимости развития инфраструктуры централизованного отопления и охлаждения для достижения национальной задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении.

Глава III

ГОСУДАРСТВЕННОЕ АДМИНИСТРИРОВАНИЕ

Статья

10. Полномочия

Правительства

Правительство:

а) устанавливает приоритетные направления и задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников;

б) устанавливает порядок организации и администрирования деятельности в области энергии из возобновляемых источников;

с) утверждает национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников, разрабатываемый центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики;

д) устанавливает механизмы, схемы поддержки и стимулы для выполнения задач государственной политики в области энергии из возобновляемых источников;

е) устанавливает, утверждает и обновляет пределы мощности в соответствии с условиями предоставления государственной помощи, предусмотренными Законом о государственной помощи и обязательствами, взятыми в рамках Договора о создании Энергетического сообщества, а также максимальные уровни мощности, в том числе по категориям мощности, которые должны быть предложены для реализации схемы поддержки, установленной в статье 34;

[Ст.10 пкт.е) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

ф) определяет необходимые меры для своевременного достижения задачи в области энергии из возобновляемых источников в соответствии с ориентировочной траекторией, предусмотренной в приложении 1;

г) организует торги на присвоение статуса правомочного производителя в соответствии со статьей 35;

h) назначает центрального поставщика электроэнергии в соответствии со статьей 30;

и) в соответствии с определенными законом условиями устанавливает для предприятий энергетического сектора четко обозначенные, прозрачные, недискриминационные и поддающиеся проверке обязательства в отношении энергии из возобновляемых источников;

[Ст.10 пкт.г) утратил силу согласно ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

к) утверждает положение о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя для лиц, которые владеют или будут владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной мощностью, превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е);
[Ст.10 пкт.к) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

л) утверждает иные положения и выполняет другие обязанности в соответствии с настоящим законом.
[Ст.10 пкт.л) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 11. Полномочия центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики:
а) разрабатывает национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников и представляет его на утверждение Правительству;

б) разрабатывает схемы поддержки, механизмы, стимулы и меры в области энергии из возобновляемых источников, соблюдая условия предоставления государственной помощи, предусмотренные Законом о государственной помощи, о которых извещает секретариат Энергетического сообщества, и представляет их на утверждение Правительству;

[Ст.11 ч.(1), пкт.б) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

с) разрабатывает нормативные акты, указанные в пункте к) статьи 10, пункте а) статьи 12, статьях 18 и 23;

[Ст.11 ч.(1), пкт.с) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

с¹) определяет и предлагает Правительству на утверждение пределы мощности и максимальный уровень мощности, в том числе по категориям мощности, в связи с реализацией схемы поддержки, установленной в статье 34;

[Ст.11 ч.(1), пкт.с¹) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

д) в соответствии с нормативными актами разрабатывает программы и заключает соглашения, необходимые для деятельности административных органов и подчиненных им учреждений;

[Ст.11 ч.(1), пкт.д) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

е) осуществляет мониторинг выполнения мер, направленных на реализацию задач в области энергии из возобновляемых источников, составляет, при поддержке Агентства энергоэффективности, отчет об этом и представляет его Правительству до 31 марта;

[Ст.11 ч.(1), пкт.е) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

f) осуществляет другие обязанности, определенные настоящим законом.
[Ст.11 ч.(1), пкт.f) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) В целях выполнения обязанностей, определенных в части (1), центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сотрудничает с другими органами центрального публичного управления, Советом по конкуренции, Национальным агентством по регулированию в энергетике, другими органами публичного управления, органами местного публичного управления, а также гражданским обществом.

[Ст.11 ч.(2) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18; единую часть считать частью (1)]

Статья 12. Полномочия центрального отраслевого органа публичного управления в области охраны окружающей среды

Центральный отраслевой орган публичного управления в области охраны окружающей среды:

а) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке Положения о критериях устойчивости биогорючего и биожидкостей, которое должно содержать также описание процедуры проверки соблюдения критериев устойчивости при производстве биогорючего и биожидкостей;

[Ст.12 пкт.а) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

а¹) разрабатывает Методологию расчета влияния биогорючего и биожидкостей на выбросы парниковых газов;

[Ст.12 пкт.а¹) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

б) осуществляет мониторинг реализации задач в области критериев устойчивости для биогорючего и биожидкостей, применения процедуры проверки соблюдения критериев устойчивости при производстве биогорючего, биожидкостей, а также применения Методологии расчета влияния биогорючего и биожидкостей на выбросы парниковых газов.

[Ст.12 пкт.б) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 13. Полномочия Агентства энергоэффективности (1) Агентство энергоэффективности:

а) в сотрудничестве с местными органами публичной власти разрабатывает программы информирования общественности о пользе и практических аспектах развития и использования энергии из возобновляемых источников;

б) предоставляет консультативную и информационную помощь в отношении мер по поддержке потребителям, строителям, монтажникам, архитекторам и поставщикам оборудования и систем для отопления и охлаждения, электроснабжения и транспортных средств, совместимых с использованием энергии из возобновляемых источников;

с) обеспечивает информирование общественности о доступности и экологических преимуществах различных источников энергии для транспорта;

d) продвигает использование отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии при планировании инфраструктуры населенных пунктов;

e) продвигает установку оборудования и систем для электроснабжения, отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии при планировании, проектировании, строительстве и реконструкции промышленных или жилых зон;

f) обеспечивает информирование, прежде всего планировщиков и архитекторов, об оптимальной комбинации возобновляемых источников энергии, высокоэффективных технологий и централизованного отопления и охлаждения при планировании, проектировании, строительстве и реконструкции промышленных или жилых зон;

g) внедряет систему квалификации и регистрации монтажников котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов в соответствии с положением, установленным в статье 23;

[Ст.13 пкт.g) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

h) обеспечивает информирование о требованиях по квалификации и регистрации в регистре, указанном в пункте j);

[Ст.13 пкт.h) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

[Ст.13 пкт.i) утратил силу согласно ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

j) создает и ведет регистр монтажников котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов;

[Ст.13 пкт.j) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

к) обеспечивает информирование общественности в соответствии с главой VI.

(2) В целях выполнения определенных настоящим законом полномочий Агентство энергоэффективности сотрудничает, в частности путем взаимного обмена информацией, с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с регулирующими органами в данной области, с национальным органом по аккредитации, органами по оценке соответствия, другими органами и учреждениями публичной власти.

Статья 14. Полномочия Национального агентства по регулированию в энергетике

(1) Национальное агентство по регулированию в энергетике:

a) разрабатывает и утверждает нормативные акты, необходимые в соответствии с настоящим законом для регулирования правоотношений между участниками рынка энергии из возобновляемых источников, в том числе положение о гарантиях происхождения;

b) выдает лицензии на производство электроэнергии из возобновляемых источников, тепловой энергии из возобновляемых источников, на производство биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и на производство биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, в соответствии со специальным законодательством;

[Ст.14 ч.(1), пкт.б) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу *с* **25.03.18]**

б¹) подтверждает в соответствии с Положением о подтверждении статуса правомочного производителя, утвержденного Национальным агентством по регулированию в энергетике, статус правомочного производителя для лиц, которые владеют или намерены владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной электрической мощностью, не превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10;

[Ст.14 ч.(1), пкт.б¹) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с **25.03.18]**

б²) создает и ведет регистр правомочных производителей в соответствии с частью (б) статьи **37;**

[Ст.14 ч.(1), пкт.б²) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с **25.03.18]**

с) разрабатывает и утверждает обязательные условия контракта на разницу, обязательные положения договора на закупку электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников;

[Ст.14 ч.(1), пкт.с) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу *с* **25.03.18]**

д) определяет в Правилах рынка электрической энергии порядок распределения электроэнергии, закупаемой центральным поставщиком электроэнергии, между поставщиками электроэнергии и/или финансовые обязательства, вытекающие из разницы в цене на оптовом рынке электрической энергии и фиксированными ценами/тарифами, установленными в соответствии с настоящим законом;

[Ст.14 ч.(1), пкт.д) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу *с* **25.03.18]**

е) устанавливает ежегодные минимальные квоты на биогорючее, которое будет закупаться импортерами основных нефтепродуктов от местных производителей и/или из импорта, в зависимости от оптимального предложения с точки зрения стоимости для использования в смеси с основными нефтепродуктами, с тем чтобы выполнить национальную задачу по доле энергии из возобновляемых источников, используемой на транспорте, в соответствии с положениями пункта с) части (1) статьи б;

[Ст.14 ч.(1), пкт.е) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу *с* **25.03.18]**

е¹) осуществляет надзор за соблюдением норм, положений, нормативно-технических актов и правил безопасности при установке, функционировании и эксплуатации котлов, печей, топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов;

[Ст.14 ч.(1), пкт.е¹) введен ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу *с* **27.10.17]**

ф) представляет Правительству предельные цены на электроэнергию из возобновляемых источников, используемые для организации торгов, и соответствующие расчеты в зависимости от технологии производства;

г) рассчитывает и утверждает фиксированные тарифы для применения схемы поддержки, установленной в пункте б) части (1) статьи 34;
[Ст.14 ч.(1), пкт.г) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

h) следит за выполнением импортерами основных нефтепродуктов обязательств, установленных настоящим законом, в частности обязательства по приобретению количества биогорючего, необходимого для соблюдения годовых минимальных квот на биогорючее, установленных в соответствии с пунктом е) настоящей части, и применяет санкции в случаях, предусмотренных частью (3) статьи 29 и частью (7) статьи 8.

[Ст.14 ч.(1), пкт.г) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Предельные цены и фиксированные тарифы, указанные в пунктах f) и g) части (1), рассчитываются в соответствии с утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике методологией по каждому виду технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников и по категориям мощности с использованием данных международной практики относительно периода эксплуатации электростанции, инвестиционных затрат, затрат на техническое обслуживание и эксплуатацию, уровня рентабельности инвестиций, определяемого на основе метода средневзвешенной стоимости капитала, и в зависимости от прогнозируемого количества производимой электроэнергии.

[Ст.14 ч.(2) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) В связи с выполнением обязанности, определенной в пункте е) части (1), Национальное агентство по регулированию в энергетике консультируется с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

[Ст.14 ч.(3) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) При формировании цен на основные нефтепродукты Национальное агентство по регулированию в энергетике должно учитывать разницу между среднегодовыми ценами на закупку от местных производителей и/или на импорт биогорючего, используемого в смеси основных нефтепродуктов, размещенных на внутреннем рынке, и среднегодовыми ценами на импорт основных нефтепродуктов.

[Ст.14 ч.(4) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) Применение Национальным агентством по регулированию в энергетике финансовых санкций, предусмотренных частью (7) статьи 8, не освобождает сторону, ответственную за исполнение обязательства, за невыполнение которого к ней применены санкции, от его выполнения, а стоимость этого финансового взыскания не принимается во внимание при формировании цен на основные нефтепродукты.

[Ст.14 ч.(5) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(6) В качестве органа государственного энергетического надзора Национальное агентство по регулированию в энергетике осуществляет надзор за соблюдением нормативно-технических документов и правил безопасности при установке,

функционировании и эксплуатации котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов.

[Ст.14 ч.(6) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

[Ст.15 утратила силу согласно ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

Статья 16. Полномочия центральных и местных органов публичной власти в области строительства

(1) В сотрудничестве с местными органами публичной власти центральный отраслевой орган публичного управления в области строительства предлагает или вводит при необходимости в свои строительные нормы и правила меры по увеличению доли энергии из возобновляемых источников.

(2) Центральные и местные органы публичной власти посредством строительных норм и правил поощряют использование оборудования и систем для отопления и охлаждения на основе энергии из возобновляемых источников, которое значительно сокращает энергопотребление, а также принимают необходимые меры по продвижению оборудования и систем, соответствующих положениям статьи 24.

(3) Центральные и местные органы публичной власти предпринимают в соответствии с нормативными актами в данной области меры, необходимые для обеспечения того, чтобы новые общественные здания и существующие общественные здания, которые требуют капитального ремонта, соответствовали минимальным требованиям энергоэффективности.

(4) Центральные и местные органы публичной власти ежегодно публикуют на своих официальных веб-страницах информацию о выполнении минимальных требований энергоэффективности.

Статья 17. Полномочия центральных и местных органов публичной власти в отношении централизованного отопления и охлаждения

(1) При планировании инфраструктуры населенного пункта центральные и местные органы публичной власти предусматривают на основе технико-экономического обоснования отопление и охлаждение из возобновляемых источников энергии.

(2) При планировании, проектировании, строительстве и реконструкции промышленных или жилых зон центральные и местные органы публичной власти обеспечивают установку ответственными физическими и юридическими лицами оборудования и систем для использования электроэнергии из возобновляемых источников, отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии.

(3) Для выполнения задач государственной политики в области энергии из возобновляемых источников местные органы публичной власти оценивают необходимость присвоения предприятиям сектора централизованного отопления в соответствующих населенных пунктах статуса служб публичного значения. Такая оценка доводится до сведения центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и учитывается при разработке или изменении

национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников.

(4) Местные органы публичной власти сотрудничают с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики в соответствии с частью (2) статьи 9 для оценки возможности строительства новой инфраструктуры отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии.

(5) На основании оценки, предусмотренной частью (4), центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики по согласованию с местными органами публичной власти разрабатывает схемы поддержки или другие меры по развитию инфраструктуры централизованного отопления и охлаждения на основе биомассы, солнечной и геотермальной энергии и предлагает их на утверждение Правительству.

Статья 18. Полномочия Агентства по защите потребителей

Агентство по защите потребителей осуществляет надзор за рынком твердого биотоплива в соответствии с Положением о твердом биотопливе, утвержденным Правительством.

Статья 19. Фонд энергоэффективности

(1) Фонд энергоэффективности является независимым и автономным с финансовой точки зрения юридическим лицом, имеет расчетные банковские счета и печать со своим наименованием и осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством и на основе Положения об организации и функционировании Фонда энергоэффективности, утвержденного Правительством.

(2) Основной задачей деятельности Фонда энергоэффективности является привлечение финансовых ресурсов и распоряжение ими с целью финансирования и реализации проектов в области энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии в соответствии с разрабатываемыми Правительством стратегиями и программами.

(3) Финансовые ресурсы Фонда энергоэффективности хранятся на процентных счетах, открытых в одном или нескольких коммерческих банках, действующих на территории Республики Молдова.

Глава IV

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ, АВТОРИЗАЦИИ, КВАЛИФИКАЦИИ И РЕГИСТРАЦИИ

[Глава IV наименование в редакции ЗП34 от 16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 20. Общие требования

(1) Лицензии в области энергии из возобновляемых источников выдаются в соответствии с процедурой, предусмотренной в Законе о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и в специальных законах.

[Ст.20 ч.(1) изменена ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

(2) Документы, необходимые для начала и осуществления деятельности в области энергии из возобновляемых источников, выдаются органами публичной власти на

основе объективных, прозрачных, пропорциональных и недискриминационных правил.

(3) Для облегчения процедур лицензирования, авторизации и сертификации Агентство энергоэффективности предлагает при необходимости центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики изменение соответствующей

нормативной базы.
Статья 21. Виды деятельности, на которые выдаются лицензии

(1) Производство электроэнергии из возобновляемых источников, производство тепловой энергии из возобновляемых источников, производство биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и производство биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, подлежат лицензированию.

(2) Деятельность по производству электроэнергии из возобновляемых источников осуществляется на основании лицензии на производство электроэнергии, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с положениями Закона об электроэнергии. Лицензия на производство электроэнергии может быть получена заявителем, по заявлению, до строительства электростанции, по представлении всех предусмотренных Законом об электроэнергии документов, за исключением документа, подтверждающего наличие у него электростанции. В таком случае, если в четырехлетний срок после получения лицензии ее обладатель не завершил строительство электростанции, выданная ему лицензия отзывается постановлением Агентства по инициативе такового.

[Ст.21 ч.(2) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Деятельность по производству тепловой энергии из возобновляемых источников осуществляется на основании лицензии, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации. Лицензия на производство тепловой энергии может быть получена заявителем, по заявлению, до строительства теплоцентрали, по представлении всех предусмотренных Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации документов, за исключением документа, подтверждающего наличие у него теплоцентрали. В таком случае, если в двухлетний срок после получения лицензии ее обладатель не завершил строительство теплоцентрали, выданная ему лицензия отзывается постановлением Агентства по инициативе такового.

[Ст.21 ч.(3) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

[Ст.21 ч.(4) утратила силу согласно ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) Деятельность по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, осуществляется на основании лицензии на производство природного газа, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с положениями Закона о природном газе. Лицензия на производство биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, может быть получена

заявителем, по заявлению, до строительства производственной установки, по представлении всех предусмотренных Законом о природном газе документов, за исключением документа, подтверждающего наличие у него производственной установки. В таком случае, если в двухлетний срок после получения лицензии ее обладатель не завершил строительство производственной установки, выданная ему лицензия отзывается постановлением Агентства по инициативе такого.

[Ст.21 ч.(5) изменена ЗПЗ4 от 16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(6) Деятельность по производству биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, осуществляется на основании лицензии, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике лицам, которые удовлетворяют следующим условиям:

а) зарегистрированы в Республике Молдова и представили соответствующий подтверждающий документ и не находятся в процессе несостоятельности;

б) представили финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае начинания дела.

(7) Лицензия на производство биогорючего может быть получена заявителем, по заявлению, до строительства установки по производству биогорючего, по представлении всех предусмотренных в части (6) документов. В таком случае, если в двухлетний срок после получения лицензии ее обладатель не завершил строительство установки по производству биогорючего, выданная ему лицензия отзывается постановлением Национального агентства по регулированию в энергетике по инициативе такого.

(8) Выдача лицензий на виды деятельности, предусмотренные частью (1) настоящей статьи, продление срока их действия, переоформление, выдача дубликатов, приостановление и возобновление действия, а также аннулирование таких лицензий осуществляются в порядке, установленном в Законе о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011. Срок рассмотрения деклараций для получения лицензий на осуществление деятельности в области энергии из возобновляемых источников и на продление срока их действия составляет 15 календарных дней.

[Ст.21 ч.(8) изменена ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

(9) Срок действия лицензий на виды деятельности, предусмотренные частью (1), составляет 25 лет.

Статья 22. Технические средства и устройства, работающие на твердом биотопливе и биогорючем

(1) Технические средства и устройства, которые в соответствии с прилагаемой технической документацией потребляют по меньшей мере один вид твердого биотоплива или биогорючего либо смесь таковых с ископаемым топливом, относятся к категории технических средств и устройств, работающих на твердом биотопливе или биогорючем.

(2) Способность технических средств и устройств работать на твердом биотопливе или биогорючем подтверждается документами, выданными производителем таких

технических средств и устройств.

(3) Технические средства и устройства могут быть переоборудованы для работы на твердом биотопливе или биогорючем с соблюдением требований по охране окружающей среды и требований безопасности.

(4) Переоборудование технических средств и устройств в соответствии с частью (3) подтверждается документами, выданными хозяйствующим субъектом, который выполнил переоборудование.

Статья 23. Система квалификации и регистрации в области энергии из возобновляемых источников

[Ст.23 наименование в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(1) Система сертификации в области энергии из возобновляемых источников основывается на критериях, эквивалентных стандартам Европейского Союза.

(2) Монтажники котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов квалифицируются и регистрируются в регистре, указанном в пункте j) части (1) статьи 13, в соответствии с процедурой, которая установлена в положении, утвержденном Правительством.

[Ст.23 ч.(2) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

«(3) Положение, указанное в части (2), должно содержать обязательные требования к монтажникам котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов, правила проверки органом по государственному энергетическому надзору, органом по государственному контролю и техническому надзору за установленным оборудованием и системами, а также процедуры признания сертификации государствами–членами Европейского Союза и сторонами Договора о создании Энергетического сообщества.

[Ст.23 ч.(3) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) При установлении процедуры квалификации и регистрации монтажников котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики должен учитывать требования, установленные Законом о производственной безопасности опасных промышленных объектов и Законом об электроэнергии.

[Ст.23 ч.(4) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 24. Технические требования в области энергии из возобновляемых источников

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики определяет технические требования к оборудованию и системам, вырабатывающим энергию из возобновляемых источников, для пользования схемами поддержки.

(2) При разработке технических требований учитываются национальные

стандарты, включая экологические этикетки, энергетические этикетки и прочие системы технических обозначений, установленные органами стандартизации.

(3) В случае биомассы должны применяться технологии преобразования с эффективностью не менее 85 процентов для жилищно-бытового и коммерческого сектора и не менее 70 процентов для промышленного сектора. Для оценки эффективности технологий преобразования учитываются стандарты Европейского Союза.

Статья 25. Обеспечение качества электрической и тепловой энергии из возобновляемых источников, биогаза и биогорючего

(1) Качество электроэнергии из возобновляемых источников, тепловой энергии из возобновляемых источников, биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, обеспечивается в соответствии с техническими требованиями и показателями качества, установленными согласно нормам производства, распределения и технологии потребления, а также на основании специальных законов.

(2) Биогаз, подлежащий вводу в сети природного газа, должен соответствовать параметрам качества природного газа, установленным на основании Закона о природном газе.

[Ст.25 ч.(2) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 26. Обеспечение качества твердого биотоплива

(1) Размещаемое на рынке твердое биотопливо должно соответствовать требованиям качества, установленным в Положении о твердом биотопливе.

(2) Размещение на рынке твердого биотоплива осуществляется лишь при наличии информации о качестве продукта (этикетки).

**Глава V
ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА ЭНЕРГИИ
ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ.
ДОСТУП К СЕТИ**

Статья 27. Обязательства производителей энергии из возобновляемых источников

(1) Производители электроэнергии из возобновляемых источников и производители тепловой энергии из возобновляемых источников, использующие также ископаемое топливо, ведут отдельный учет количества произведенной энергии по каждому виду источника.

(2) Производители электроэнергии из возобновляемых источников, производители тепловой энергии из возобновляемых источников, производители биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и производители биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, производят электроэнергию, тепловую энергию, биогаз и биогорючее в соответствии со стандартами качества, установленными законодательством в данной области.

[Ст.27 ч.(2) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья **28. Доступ** **к** **сети**

(1) Производители электроэнергии из возобновляемых источников пользуются правом недискриминационного и регулируемого доступа к электросетям по обнаруживаемым и недискриминационным тарифам, основанным на затратах, прозрачным и предсказуемым, рассчитываемым и утверждаемым в соответствии с Законом об электроэнергии.

(2) Производители биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, пользуются правом недискриминационного и регулируемого доступа к сетям природного газа по обнаруживаемым и недискриминационным тарифам, основанным на затратах, прозрачным и предсказуемым, рассчитываемым и утверждаемым в соответствии с Законом о природном газе.

(3) Подключение электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, и установок по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, осуществляется объективно, прозрачно и недискриминационно, в соответствии со сроками, условиями и процедурами, установленными в Законе об электроэнергии, Законе о природном газе и в положениях, разработанных и утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(4) Для обеспечения эффективного доступа к сетям операторы передающих систем, операторы распределительных систем обязаны предоставить заявителям достаточную информацию о подключении, включая информацию:

[Ст.28 ч.(4), вводная часть изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

а) о предполагаемых в связи с подключением затратах;

б) о сроках подключения к сети;

с) о планируемом развитии сети в соответствующей зоне.

[Ст.28 ч.(4), пкт.с) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) Затраты на строительство установки для подключения, обеспечивающей связь между электростанцией, использующей возобновляемые источники энергии, и электросетями или между установкой по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и сетями природного газа, несет заявитель на прозрачных и недискриминационных условиях, в соответствии с Законом об электроэнергии, Законом о природном газе и положениями, разработанными и утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(6) Если для подключения электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, или установки по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, дополнительно к строительству установки для подключения требуется развитие электросети или сети природного газа, операторы передающих систем или операторы распределительных систем осуществляют развитие в соответствии с Законом об электроэнергии, Законом о природном газе и положениями, разработанными и утвержденными Национальным Агентством по регулированию в энергетике, и несут связанные с развитием расходы, которые включаются в тариф при условии соблюдения инвестиционных планов, утвержденных Национальным Агентством по регулированию в энергетике.

[Ст.28 ч.(6) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с

25.03.18]

(6¹) В отступление от положений части (6) производитель электроэнергии из возобновляемых источников или производитель биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, может согласиться нести расходы, связанные с развитием соответствующей сети электропередачи и/или распределительной электросети, передающей и/или распределительной сети природного газа, если развитие соответствующей сети не является приоритетом для системного оператора, на том основании, что оно составляет исключительную выгоду соответствующего производителя и не является необходимым для других пользователей системы. В этом случае оператор передающей системы, оператор распределительной системы обязаны представить соответствующему производителю оценку, доказывающую, что развитие сети электроэнергии, сети природного газа составляет исключительную выгоду данного производителя, и уведомить об этом Национальное агентство по регулированию в энергетике. Соответствующий производитель оплачивает оператору передающей системы, оператору распределительной системы расходы, связанные с развитием соответствующей сети, согласно смете расходов, составленной оператором системы и утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике. Работы, связанные с развитием сети электропередачи и/или распределительной электросети, передающей и/или распределительной сети природного газа, должны выполняться соответствующим оператором передающей системы, оператором распределительной системы. В этом случае оператор системы, который выполнил работы, связанные с развитием сети электропередачи и/или распределительной электросети, передающей и/или распределительной сети природного газа, становится владельцем соответствующего участка сети.

[Ст.28 ч.(6¹) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(7) В соответствии с Законом об электроэнергии операторы передающих систем, операторы распределительных систем обязаны отдавать приоритет электроэнергии из возобновляемых источников при диспетчеризации генерирующих мощностей электроэнергии в той мере, в какой это не влияет на безопасность функционирования электроэнергетической системы.

[Ст.28 ч.(7) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(8) Если для обеспечения безопасности электроэнергетической системы и безопасности электроэнергетического снабжения предприняты меры по значительному ограничению использования возобновляемых источников энергии, операторы передающих систем и операторы распределительных систем обязаны уведомить Национальное агентство по регулированию в энергетике о принятых мерах и указать корректирующие меры, которые они намерены принять для снятия значительных ограничений на будущее.

[Ст.28 ч.(8) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья **29. Основные условия продажи**
электроэнергии из возобновляемых
источников и биогорючего

(1) Центральный поставщик электроэнергии закупает у правомочных производителей все количество электроэнергии из возобновляемых источников, поставляемой в электросети, по установленным в соответствии с настоящим законом ценам/тарифам.

[Ст.29 ч.(1) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Поставщики электроэнергии, которые поставляют электроэнергию конечным потребителям, обязаны ежемесячно закупать электроэнергию из возобновляемых источников у центрального поставщика электроэнергии по регулируемым ценам, утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике, и в количествах, рассчитываемых в соответствии с Правилами рынка электрической энергии согласно квоте, установленной Национальным агентством по регулированию в энергетике для каждого поставщика.

[Ст.29 ч.(2) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Импортёры основных нефтепродуктов обязаны ежегодно закупать у местных производителей и/или из импорта, в зависимости от оптимального с точки зрения стоимости предложения, определенное количество биогорючего, которое впоследствии используется в смесях основных нефтепродуктов, необходимых для соблюдения минимальной ежегодной квоты биогорючего, установленной Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с пунктом е) части (1) статьи 14. В случае невыполнения обязательства, изложенного в настоящем пункте, к импортёрам основных нефтепродуктов применяются финансовые санкции со стороны Национального агентства по регулированию в энергетике в размере до пяти процентов годового дохода от продажи основных нефтепродуктов, в соответствии с процедурой, установленной в статье 20 Закона об энергетике.

[Ст.29 ч.(3) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) Биогорючее продается по предъявлении сертификата соответствия.

(5) Импортёры основных нефтепродуктов, продающие бензин и дизельное топливо на территории Республики Молдова, обязаны обеспечить соответствие содержания смесей поставляемого топлива нормам, установленным нормативными актами в данной области.

Статья **30. Центральный поставщик**
электроэнергии

(1) Центральный поставщик электроэнергии назначается Правительством и должен пользоваться финансовым доверием.

[Ст.30 ч.(1) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Центральный поставщик электроэнергии имеет следующие основные обязанности:

а) заключает в сроки и на условиях, установленных в Положении о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя и в Положении о подтверждении статуса правомочного производителя, договоры на закупку

электроэнергии из возобновляемых источников с правомочными производителями, в соответствии с обязательными условиями, разработанными и утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике, и закупает у них все количество электроэнергии, поставляемой в электрические сети, по ценам/тарифам, установленным в соответствии с настоящим законом;

[Ст.30 ч.(2), пкт.а) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

б) в соответствии с Правилами рынка электрической энергии требует от производителей электроэнергии из возобновляемых источников представления прогнозов – годовых, месячных, недельных и на следующий день – по количеству электроэнергии, подлежащей поставке в электросети;

[Ст.30 ч.(2), пкт.б) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

с) собирает и обобщает прогнозы производства электроэнергии из возобновляемых источников, полученные от правомочных производителей, устанавливает количество электроэнергии, которое подлежит поставке в электросеть на следующий день, и ежедневно сообщает эту информацию, в зависимости от обстоятельств, операторам передающей системы и/или операторам распределительной системы в порядке и в случаях, установленных в Правилах рынка электрической энергии, одобренных Национальным агентством по регулированию в энергетике;

[Ст.30 ч.(2), пкт.с) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

д) ежемесячно рассчитывает среднюю цену закупаемой электроэнергии и представляет соответствующую информацию Национальному агентству по регулированию в энергетике на условиях и в сроки, установленные им;

е) на основании сведений, представляемых операторами передающих систем и операторами распределительных систем, определяет месячное количество электроэнергии, которое подлежит закупке каждым поставщиком, в зависимости от их квот на рынке электрической энергии и представляет Национальному агентству по регулированию в энергетике соответствующую информацию на условиях и в сроки, установленные им;

[Ст.30 ч.(2), пкт.е) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

ф) заключает договоры на поставку электроэнергии из возобновляемых источников с поставщиками по регулируемым ценам, утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике, в соответствии с положениями Закона об электроэнергии;

[Ст.30 ч.(2), пкт.ф) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

г) обеспечивает услуги балансировки для всех правомочных производителей и городских теплоэлектростанций до создания текущего рынка электроэнергии, а также для правомочных производителей и теплоэлектростанций, желающих делегировать свою ответственность за балансировку после создания этого рынка;

[Ст.30 ч.(2), пкт.г) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

h) согласно настоящему закону передает поставщикам электроэнергии гарантии происхождения, соответствующие количеству распределенной им электроэнергии;

i) представляет Национальному агентству по регулированию в энергетике на условиях и в сроки, установленные им, информацию, запрашиваемую в связи с осуществляемой в соответствии с настоящим законом деятельностью.

j) выполняет другие обязанности, установленные настоящим законом и Законом об электроэнергии.

[Ст.30 ч.(2), пкт.j) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) В отступление от положений части (1) статьи 88 Закона об электроэнергии центральный поставщик электроэнергии рассчитывает и представляет Национальному агентству по регулированию в энергетике на утверждение регулируемую цену на поставляемую электроэнергию в сроки, установленные в утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком электроэнергии.

[Ст.30 ч.(3) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) При смене центрального поставщика электроэнергии (в случае назначения другого юридического субъекта в качестве центрального поставщика электроэнергии) вновь назначенный центральный поставщик принимает на себя права и обязанности предыдущего центрального поставщика, вытекающие из настоящего закона, в отношении правомочных производителей и городских теплоэлектроцентралей.

[Ст.30 ч.(4) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 31. Гарантии происхождения

(1) Происхождение электроэнергии из возобновляемых источников подтверждается гарантиями происхождения, выдаваемыми центральным поставщиком электроэнергии.

[Ст.31 ч.(1) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Гарантии происхождения должны выдаваться, передаваться и аннулироваться в электронной форме, в соответствии с объективными, прозрачными и недискриминационными критериями. Процедура выдачи, передачи, аннулирования и использования гарантии происхождения, форма заявления на выдачу гарантии происхождения и форма гарантии происхождения определяются в положении, разработанном и утвержденном Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) Центральный поставщик электроэнергии выдает гарантию происхождения по требованию производителя электроэнергии из возобновляемых источников. В связи с выдачей гарантии происхождения и в целях подтверждения достоверности того, что электричество производится из возобновляемых источников энергии, центральный поставщик электроэнергии вправе потребовать от оператора передающей системы или, по обстоятельствам, оператора распределительной системы проведения

проверки на электростанции соответствующего производителя.
[Ст.31 ч.(3) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) Гарантия происхождения выдается центральным поставщиком электроэнергии в срок не более 30 календарных дней с даты получения заявки от производителя электроэнергии из возобновляемых источников. На каждую единицу электроэнергии из возобновляемых источников (1 мегаватт-час) должно выдаваться не более одной гарантии происхождения, так чтобы каждая единица электроэнергии из возобновляемых источников энергии учитывалась только один раз.

[Ст.31 ч.(4) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) Гарантия происхождения должна содержать точные данные, должна быть надежной и защищенной от подделок и в ней должно быть указано по меньшей мере следующее:

а) источник энергии, из которого произведена электроэнергия, и период ее производства (дата начала и дата окончания);

б) наименование, местоположение, тип и мощность электростанции, на которой произведена электроэнергия;

[Ст.31 ч.(5), пкт.б) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

с) оказывалась ли и в какой степени производителю поддержка по инвестициям в электростанцию, оказывалась ли и в какой степени при производстве данной единицы электроэнергии производителю каким-либо иным способом национальная схема поддержки, и тип соответствующей схемы поддержки;

[Ст.31 ч.(5), пкт.с) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

д) дата ввода электростанции в эксплуатацию;

[Ст.31 ч.(5), пкт.д) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

е) дата и страна выдачи, уникальный идентификационный номер.

Статья 32. Использование и признание гарантий происхождения

(1) Гарантии происхождения могут использоваться в течение 12 месяцев после производства соответствующей единицы электроэнергии. По использовании гарантии происхождения аннулируются.

[Ст.32 ч.(1) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Центральный поставщик электроэнергии передает в соответствии с настоящим законом поставщикам электроэнергии гарантии происхождения, соответствующие количеству распределенной им электроэнергии.

[Ст.32 ч.(2) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Поставщики электроэнергии могут использовать гарантии происхождения для доказательства конечным потребителям доли или количества электроэнергии из возобновляемых источников в составе поставляемой ими электроэнергии.

[Ст.32 ч.(3) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) Гарантии происхождения не могут использоваться для обоснования достижения цели национальной задачи в области энергии из возобновляемых источников, определенной в пункте b) части (1) статьи 6.

[Ст.32 ч.(4) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) Гарантии происхождения, выданные органами государств–членов Европейского Союза и органами государств–сторон Договора об Энергетическом сообществе, могут подвергаться процедуре признания в соответствии с настоящим законом и согласно положению, разработанному и утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике. С этой целью участник рынка электрической энергии представляет в Национальное агентство по регулированию в энергетике заявление о признании гарантий происхождения на территории Республики Молдова, при условии что их признание требуется для доказательства конечному потребителю, что вся электроэнергия или ее часть была произведена из возобновляемых источников.

(6) Национальное агентство по регулированию в энергетике рассматривает заявление, указанное в части (5) настоящей статьи, в течение 30 календарных дней и принимает решение о признании гарантии происхождения, выданной органами государств–членов Европейского Союза и органами государств–сторон Договора об Энергетическом сообществе, только тогда, когда гарантия происхождения содержит сведения, предусмотренные в части (5) статьи 31, и отсутствуют обоснованные причины для отказа, связанные с точностью, надежностью или достоверностью.

Статья 33. Сертификаты соответствия

(1) Подлинность биогорючего подтверждается сертификатом соответствия, выданным органами по оценке соответствия.

(2) Для получения гарантий, предусмотренных настоящим законом, биогорючее должно соответствовать критериям устойчивости. Критерии устойчивости биогорючего, процедура проверки соблюдения критериев устойчивости при производстве биогорючего, а также методология расчета влияния биогорючего на выбросы парниковых газов устанавливаются в положениях, утвержденных Правительством.

[Ст.33 ч.(2) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Методология расчета влияния биогорючего на выбросы парниковых газов должна содержать перечень типичных значений, стандартных значений, разложенных на составляющие стандартных значений для культивирования, переработки, транспортировки и распределения биогорючего, а также условия применения этих значений вместо фактических.

Статья 34. Схема поддержки для продвижения электроэнергии из возобновляемых источников

(1) Для продвижения производства и использования электроэнергии из возобновляемых источников применяется следующая схема поддержки:

а) фиксированная цена, установленная в ходе торгов согласно статье 35 для правомочного производителя, который владеет или будет владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной мощностью, превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10;

[Ст.34 ч.(1), пкт.а) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

б) фиксированный тариф, установленный согласно статье 14 для правомочного производителя, который владеет или будет владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной мощностью, не превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10, но составляющий не менее 10 киловатт.

[Ст.34 ч.(1), пкт.б) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(1¹) Производители электроэнергии, пользующиеся схемой поддержки, установленной до вступления в силу настоящего закона, не могут применять схему поддержки, установленную в части (1);

[Ст.34 ч.(1¹) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) В соответствии с настоящим законом статус правомочного производителя имеют:

а) производители электроэнергии, которые выиграли торги в соответствии с настоящим законом;

б) производители электроэнергии с подтвержденным в соответствии с настоящим законом статусом правомочного производителя.

(3) Производители электроэнергии, получившие статус правомочного производителя в соответствии с частью (2), не могут одновременно использовать для одной и той же электростанции/одних и тех же электростанций другие схемы поддержки в области энергии из возобновляемых источников.

[Ст.34 ч.(3) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 35. Процедура торгов на присвоение статуса правомочного производителя

(1) В соответствии с настоящим законом статус правомочного производителя присваивается производителю, выигравшему торги на присвоение статуса правомочного производителя (далее – торги).

(2) Торги организуются Правительством, которое назначает для этой цели комиссию по проведению торгов. Торги носят нейтральный с точки зрения технологий характер и организуются в соответствии с Положением о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя.

[Ст.35 ч.(2) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2¹) В отступление от положений части (2) Правительство может принять решение об объявлении и организации ограниченных торгов на закупку определенных технологий, если результат нейтральных с технологической точки зрения торгов

является неудовлетворительным, исходя из следующего:

- а) большой долгосрочный потенциал определенных новых и инновационных технологий по сравнению с классическими технологиями;
- б) необходимость диверсификации производственных технологий;
- с) сетевые ограничения и стабильность сети;
- д) расходы (на интеграцию возобновляемых источников энергии) по обеспечению деятельности системы;

[Ст.35 ч.(2¹) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

- е) необходимость избежать искажения на сырьевых рынках, связанных с оказанной биомассе поддержкой.

(3) Процедура торгов основывается на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях. Документация по торгам определяет сроки и условия, включая предельные цены, выставленные на торги производственные мощности, продолжительность строительства и другие критерии, условия или требования, которые могут варьировать в зависимости от технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников. Объявление об иницировании процедуры торгов публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова по меньшей мере за два месяца до предельного срока представления предложений.

[Ст.35 ч.(3) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) В целях обеспечения прозрачности и недискриминации документация по торгам размещается на официальной веб-странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и включается в объявление об иницировании процедуры торгов. Документация по торгам должна содержать, не ограничиваясь этим, полный перечень критериев, на основании которых определяются победители торгов, а также сумму гарантии предложения и сумму гарантии надлежащего исполнения договора, которые устанавливаются и применяются с соблюдением принципа недискриминации, в фиксированном размере на 1 кВт установленной мощности. Сумма гарантии предложения на 1 кВт установленной мощности не должна превышать 0,2 процента размера конкретной инвестиции, учитываемой Национальным агентством по регулированию в энергетике при установлении им предельных цен для данных торгов. Сумма гарантии надлежащего исполнения договора на 1 кВт установленной мощности не должна превышать 2 процентов размера конкретной инвестиции, учитываемой Национальным агентством по регулированию в энергетике при установлении предельных цен для данных торгов.

[Ст.35 ч.(4) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) При организации, мониторинге и контроле проведения торгов принимаются все необходимые меры для обеспечения конфиденциальности содержащейся в предложении информации.

(6) Участвовать в торгах могут все заинтересованные лица, удовлетворяющие условиям и критериям торгов. Не могут участвовать в торгах лица, намеревающиеся строить электростанции с оборудованием, уже бывшим в пользовании или же новым,

но изготовленным более чем за 48 месяцев до ввода электростанции в эксплуатацию. В случае когенерационных установок, использующих в качестве топлива биомассу, допускаются лишь технологии, обеспечивающие эффективность на уровне не менее 80 процентов.

[Ст.35 ч.(6) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(7) Если потенциальный производитель электроэнергии из возобновляемых источников не получил статуса правомочного производителя по результатам участия в торгах или не участвовал в торгах, он вправе продавать производимую им электроэнергию на заключенных с участниками рынка электрической энергии условиях.

(8) Статус правомочного производителя присваивается потенциальным производителям электроэнергии из возобновляемых источников, которые предложили самые низкие цены продажи электроэнергии по сравнению с установленными в соответствии с настоящим законом предельными ценами и у которых установленная мощность не превышает в совокупности мощность, выставленную на торги.

(9) Правительство или комиссия по проведению торгов может запросить содействия органа по государственному энергетическому надзору в установлении технических требований или других требований, применяемых к организованным торгам, а также в проверке соблюдения правомочными производителями обязанности, возложенной на них в связи со строительством электростанции в сроки и на условиях, установленных на торгах.

[Ст.35 ч.(9) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 36. Процедура подтверждения статуса правомочного производителя

(1) В соответствии с настоящим законом статус правомочного производителя подтверждается для производителя, который владеет или будет владеть электростанцией, соответствующей всем условиям, изложенным в Положении о подтверждении статуса правомочного производителя, и представил гарантию участия и гарантию надлежащего исполнения договора, установленные постановлением Национального агентства по регулированию в энергетике.

[Ст.36 ч.(1) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(1¹) Гарантия участия и гарантия надлежащего исполнения договора устанавливаются и применяются недискриминационным образом, в фиксированной сумме на 1 кВт установленной мощности, согласно следующим условиям:

а) размер гарантии участия на 1 кВт установленной мощности не должен превышать 0,2 процента конкретной инвестиции, учитываемой при установлении фиксированных ставок, действующих на момент подачи соответствующим производителем заявления под собственную ответственность о подтверждении статуса правомочного производителя;

б) размер гарантии надлежащего исполнения договора на 1 кВт установленной мощности не должен превышать 2 процентов конкретной инвестиции, учитываемой

при установлении фиксированных тарифов, действующих на момент подачи соответствующим производителем заявления под собственную ответственность о подтверждении статуса правомочного производителя.

[Ст.36 ч.(1¹) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Статус правомочного производителя подтверждается Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с Положением о подтверждении статуса правомочного производителя.

[Ст.36 ч.(2) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Процедура подтверждения статуса правомочного производителя основывается на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях, а также на принципе «первым пришел, первым обслужен» до достижения максимального уровня мощности.

(4) При проведении процедуры подтверждения статуса правомочного производителя принимаются все необходимые меры для обеспечения конфиденциальности информации о заявителе и конкретных данных по его проекту.

(5) За подтверждением статуса правомочного производителя могут обращаться все заинтересованные лица, удовлетворяющие условиям и критериям, установленным в соответствии с настоящим законом. Статус правомочного производителя не может подтверждаться применительно к лицам, намеревающимся строить электростанции с оборудованием, уже бывшим в пользовании или же новым, но изготовленным более чем за 36 месяцев до ввода электростанции в эксплуатацию. В случае когенерационных установок, использующих в качестве топлива биомассу, допускаются лишь технологии, обеспечивающие эффективность на уровне не менее 80 процентов.

(5¹) Производитель не вправе запрашивать подтверждение статуса правомочного производителя согласно настоящей статье для развития двух или более электростанций, использующих тот же тип технологий производства электроэнергии из возобновляемых источников, если их установленная/совокупная мощность выше предела мощности, установленного Правительством в соответствии с пунктом е) части (1) статьи 10. В этом случае соответствующий инвестор участвует в торгах, чтобы получить право правомочного производителя в соответствии со статьей 35. Положения настоящей части распространяются и на супруга производителя электроэнергии, его родственников и свойственников по прямой и боковой линии до второй степени включительно.

[Ст.36 ч.(5¹) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(6) Если потенциальный производитель электроэнергии из возобновляемых источников не получил статуса правомочного производителя в соответствии с процедурой, предусмотренной настоящей статьей, он вправе продавать производимую им электроэнергию на заключенных с участниками рынка электрической энергии условиях.

[Ст.36 ч.(6) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(7) Статус правомочного производителя подтверждается применительно к потенциальным производителям электроэнергии из возобновляемых источников, у которых установленная в зависимости от используемой технологии мощность не превышает в совокупности предел мощности и которые удовлетворяют всем условиям и критериям, установленным в соответствии с настоящим законом.

(8) В качестве органа по государственному энергетическому надзору Национальное агентство по регулированию в энергетике устанавливает технические требования, применяемые к процедуре подтверждения статуса правомочного производителя, в целях проверки соблюдения правомочными производителями обязанности, возложенной на них в связи со строительством электростанции в сроки и на условиях, установленных соответствующими процедурами.

[Ст.36 ч.(8) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 37. Права и обязанности правомочных производителей

(1) После участия в торгах и получения статуса правомочного производителя либо после подтверждения статуса правомочного производителя производитель получает право закупки у него всего количества электроэнергии, поставляемой в электросети, по фиксированной цене, установленной на торгах, соответственно по фиксированному тарифу, установленному Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с настоящим законом, в течение 15 лет после ввода электростанции в эксплуатацию. В этот период времени Национальное агентство по регулированию в энергетике корректирует фиксированные цены, установленные на торгах и фиксированные тарифы в соответствии с утвержденной им методологией и в зависимости от изменения курса национальной валюты по отношению к доллару США.

[Ст.37 ч.(1) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(1¹) После получения статуса правомочного производителя на торгах или после подтверждения статуса правомочного производителя производитель обязан построить электростанцию и ввести ее в эксплуатацию в срок не более 36 месяцев после объявления результатов торгов или, по обстоятельствам, в срок не более 24 месяцев со дня подтверждения статуса правомочного производителя, а также соблюдать другие условия, установленные в рамках торгов или процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, установленной согласно настоящему закону и положениям, предусмотренным частью (2) статьи 35 и частью (1) статьи 36. Срок ввода в эксплуатацию электростанции, установленный в настоящей части, может быть продлен Правительством, в случае предоставления статуса правомочного производителя на торгах, или Национальным агентством по регулированию в энергетике, в случае подтверждения статуса правомочного производителя, не более чем на 12 месяцев, если данная электростанция не может быть введена в эксплуатацию по обоснованным, не зависящим от правомочного производителя причинам (форс-мажорные обстоятельства; отсутствие возможности подключения к электросети по причине несоблюдения оператором передающей системы, оператором распределительной системы сроков развития электросетей;

задержка системным оператором выполнения и ввода в эксплуатацию установки для подключения в соответствии с договором о подключении).

[Ст.37 ч.(1¹) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Если правомочный производитель построит и введет в эксплуатацию электростанцию с оборудованием, уже бывшим в пользовании или же новым, но изготовленным более чем за 36 месяцев до ввода в эксплуатацию электростанции в случае производителей, которым подтвержден статус правомочного производителя, или более чем за 48 месяцев с момента ввода в эксплуатацию электростанции в случае производителей, которые получили статус правомочного производителя на торгах либо с нарушением других условий, предусмотренных настоящим законом, его право на закупку у него количества электроэнергии по установленным фиксированной цене или, в надлежащих случаях, фиксированному тарифу отзывается, а обеспечение надлежащего исполнения договора перечисляется в государственный бюджет. Выделенная ему мощность возвращается и принимается в расчет на следующих торгах или соответственно при процедуре подтверждения статуса правомочного производителя.

[Ст.37 ч.(2) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Если правомочный производитель не введет в эксплуатацию электростанцию в течение срока, указанного в части (1¹), его право на закупку у него количества электроэнергии по установленным фиксированной цене или, в надлежащих случаях, фиксированному тарифу отзывается, а обеспечение надлежащего исполнения договора перечисляется в государственный бюджет. Выделенная ему мощность возвращается и принимается в расчет на следующих торгах или соответственно при процедуре подтверждения статуса правомочного производителя.

[Ст.37 ч.(3) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) Модернизация электростанции, замена технического оборудования или других ее компонентов не предполагает продления или возобновления периода времени, в течение которого правомочный производитель может пользоваться установленными в соответствии с настоящим законом фиксированной ценой или, в надлежащих случаях, фиксированным тарифом.

[Ст.37 ч.(4) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) Если правомочный производитель намеревается увеличить мощность существующей электростанции, он должен участвовать в торгах/в процедуре подтверждения статуса правомочного производителя, чтобы получить право на закупку у него количества электроэнергии, произведенной вновь установленной мощностью. В случае торгов предложенная цена не может превышать установленной предельной цены по виду используемого возобновляемого источника энергии и по категории мощности, в которую вписывается совокупная мощность расширенной электростанции. В случае процедуры подтверждения статуса правомочного производителя совокупная мощность расширенной электростанции не может превышать установленный предел мощности по виду используемого

возобновляемого источника энергии и должна вписываться в максимальный уровень мощности.

[Ст.37 ч.(5) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(6) Регистр правомочных производителей, получивших соответствующий статус на торгах, организованных в соответствии со статьей 35, а также правомочных производителей, статус которых подтвержден на основании статьи 36, разрабатывается и ведется Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с настоящим законом и Законом о регистрах. Этот регистр должен содержать, не ограничиваясь этим, информацию о дате предоставления статуса правомочного производителя или о дате его подтверждения, установленной мощности соответствующих электростанций, а также совокупной установленной мощности по стране по каждому виду технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников. Указанная информация публикуется ежеквартально на официальной веб-странице Национального агентства по регулированию в энергетике.

[Ст.37 ч.(6) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 38. Увеличение мощности электростанций, производящих электроэнергию из возобновляемых источников

(1) Количество электроэнергии из возобновляемых источников, полученное в результате увеличения мощности существующей электростанции, считается произведенным отдельной электростанцией, сданной в эксплуатацию в день, в который имело место увеличение мощности существующей электростанции.

[Ст.38 ч.(1) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(1¹) В целях увеличения мощности электростанции, в отношении которой производитель электроэнергии из возобновляемых источников получил статус правомочного производителя на торгах, производитель должен принять участие в новых торгах.

[Ст.38 ч.(1¹) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(1²) В целях увеличения мощности электростанции, в отношении которой производителю электроэнергии из возобновляемых источников подтвержден статус правомочного производителя, соответствующий производитель должен принять участие в новой процедуре подтверждения статуса правомочного производителя или в торгах, если совокупная установленная мощность расширенной электростанции превышает предел, установленный Правительством в соответствии с пунктом е) статьи 10.

[Ст.38 ч.(1²) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) В случае увеличения мощности существующей электростанции путем установки дополнительной мощности по производству электроэнергии, использующей тот же вид возобновляемых источников энергии, производитель–владелец электростанции обязан:

а) поставлять количество электроэнергии, производимой существующей электростанцией до увеличения мощности, по фиксированному тарифу, утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике в рамках процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, или по фиксированной цене, установленной на торгах для мощности, установленной изначально, до увеличения;

б) поставлять количество электроэнергии, производимой вновь установленной мощностью, по фиксированному тарифу, утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике в рамках процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, или по фиксированной цене, установленной на торгах по дополнительной мощности в зависимости от категории мощности, которой соответствует совокупная мощность расширенной электростанции.

[Ст.38 ч.(2) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Если учет электроэнергии, производимой электростанцией с увеличенной мощностью, осуществляется посредством одного измерительного устройства, количество, указанное в пунктах а) и б) части (2), рассчитывается пропорционально установленной мощности электростанции соответственно до увеличения и после увеличения.

[Ст.38 ч.(3) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(4) В случае увеличения мощности существующей электростанции путем установки дополнительных мощностей по выработке электроэнергии, использующих иной вид возобновляемых источников энергии, правомочный производитель поставляет количество электроэнергии, произведенной вновь установленной мощностью, по фиксированной цене, установленной на торгах, или по фиксированному тарифу, утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике в рамках процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, для используемого возобновляемого источника.

[Ст.38 ч.(4) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) В случае, если две электростанции, использующие различные технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников, используют одно измерительное устройство для учета электроэнергии, поставляемой в сеть, ко всей произведенной энергии применяется наиболее низкий фиксированный тариф, утвержденный Национальным агентством по регулированию в энергетике в рамках процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, или наиболее низкая фиксированная цена, установленная на торгах, для типа используемого возобновляемого источника.

[Ст.38 ч.(5) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(6) В случае если для вновь созданной мощности электростанции соответствующий производитель электроэнергии из возобновляемых источников не получил статус правомочного производителя посредством торгов или в порядке подтверждения статуса правомочного производителя, он вправе продавать электроэнергию,

произведенную вновь установленной мощностью электростанции, на основе условий, согласованных с участниками рынка электроэнергии, при условии установления отдельного измерительного оборудования для учета электроэнергии, производимой вновь установленной мощностью.

[Ст.38 ч.(6) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 38¹. Участие правомочных производителей в конкурентном рынке электроэнергии

(1) Правомочные производители, электростанция/электростанции которых превышает/превышают установленные Правительством пределы мощности, в соответствии с положениями Закона о государственной помощи и обязательствами, принятыми в рамках Договора о создании Энергетического сообщества, обязаны продавать на оптовом рынке электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников, с момента, когда этот рынок начинает действовать.

(2) При соблюдении условия, указанного в части (1) настоящей статьи, существующие правомочные производители подписывают с центральным поставщиком электроэнергии контракты на разницу вместо договоров на закупку электроэнергии из возобновляемых источников. Правомочным производителям гарантируется получение доходов, рассчитанных на основе фиксированных цен и/или фиксированных тарифов и количества электроэнергии на оставшийся период действия договора, до наступления срока, установленного в части (1) статьи 37.

(3) Ценой оптового рынка электроэнергии считается цена, установленная на рынке электроэнергии на сутки вперед. Если фиксированная цена или фиксированный тариф выше рыночной цены электроэнергии на сутки вперед, правомочный производитель получает разницу в доходе от центрального поставщика электроэнергии, а если фиксированная цена или фиксированный тариф ниже рыночной цены, правомочный производитель выплачивает разницу в доходе центральному поставщику электроэнергии.

(4) Поставщики электроэнергии, поставляющие электроэнергию конечным потребителям, обязаны оплатить центральному поставщику электроэнергии финансовые обязательства, вытекающие из применения части (3), в виде сумм, определенных на основе разницы между ценой оптового рынка электроэнергии и фиксированными ценами/тарифами, а также количества поставляемой электроэнергии из возобновляемых источников, пропорционально долям, принадлежащим соответствующим поставщикам на рынке электрической энергии. Финансовые обязательства определяются центральным поставщиком электроэнергии в соответствии с Правилами рынка электрической энергии.

[Ст.38¹ введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

Статья 39. Нетто-учет электроэнергии из возобновляемых источников

(1) Конечный потребитель–владелец электростанции, производящей электроэнергию из возобновляемых источников для собственных нужд, заключивший с поставщиком договор на поставку электроэнергии по регулируемой цене, вправе поставлять в электросеть излишки произведенной электроэнергии, а

соответствующий поставщик обязан заключить, по обращению соответствующего конечного потребителя, договор о применении механизма нетто-учета в соответствии с положениями настоящего закона.

[Ст.39 ч.(1) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(2) Конечный потребитель–владелец электростанции, требующий нетто-учета электроэнергии из возобновляемых источников, должен соблюдать следующие условия:

а) электроэнергия должна производиться исключительно из возобновляемых источников энергии;

б) установленная мощность электростанции должна составлять до 200 киловатт, но при этом не превышать мощность, согласованную с соответствующим поставщиком;

[Ст.39 ч.(2), пкт.б) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

с) электростанция должна быть связана и работать параллельно и синхронно с электросетью;

д) электростанция должна быть оснащена защитным механизмом для автоматического отключения электростанции от электросети и прекращения подачи электроэнергии в сеть при прекращении подачи электроэнергии конечному потребителю–владельцу электростанции.

(3) Электростанция должна быть оснащена измерительным оборудованием, устанавливаемым за счет конечного потребителя–владельца электростанции, для учета разницы между количеством электроэнергии, поставленной в электросеть, и количеством электроэнергии, потребленной из электросети данным конечным потребителем. Для измерения потоков электроэнергии может использоваться либо один двунаправленный счетчик, регистрирующий количество электроэнергии, потребляемой из электросети, и соответственно количество электроэнергии, поставляемой в электросеть, либо два однонаправленных счетчика, отдельно учитывающих количество электроэнергии, потребляемой из электросети, и соответственно количество электроэнергии, поставляемой в электросеть.

(4) Расчет количества электроэнергии с применением нетто-учета осуществляется следующим образом:

а) если по состоянию на конец месяца количество электроэнергии, потребленное конечным потребителем–владельцем электростанции, превышает количество электроэнергии, поставленной в электросеть, то данный конечный потребитель должен оплатить поставщику лишь разницу между количеством потребленной электроэнергии и количеством поставленной электроэнергии по регулируемой цене, по которой поставщик поставляет электроэнергию конечным потребителям той же категории;

[Ст.39 ч.(4), пкт.а) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

б) если по состоянию на конец месяца количество электроэнергии, которое конечный потребитель–владелец электростанции получил от поставщика, меньше количества электроэнергии, поставленной в электросеть, то поставщик определяет разницу между электроэнергией, поставленной в электросеть, и электроэнергией,

потребленной из электросети, и зачисляет ее на счет конечного потребителя для использования в последующие месяцы. Если по состоянию на конец года поставщик установит, что конечный потребитель–владелец электростанции поставил в электросеть количество электроэнергии, превышающее количество электроэнергии, потребленной из сети, данный поставщик обязан определить и оплатить соответствующему конечному потребителю стоимость не использованной тем электроэнергией по средней цене закупки электроэнергии на рынке поставщиком универсальной услуги в отчетном году.

[Ст.39 ч.(4), пкт.б) изменен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) Если конечный потребитель–владелец электростанции расторгает договор о нетто-учете либо отключается от электросети, поставщик электроэнергии обязан оплатить данному конечному потребителю стоимость не использованной тем электроэнергией по средней цене закупки электроэнергии на рынке поставщиком универсальной услуги в отчетном году.

[Ст.39 ч.(5) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(6) Механизмом нетто-учета по принципу «первым пришел, первым обслужен» пользуются конечные потребители–владельцы электростанций, совокупная установленная мощность которых не превышает 5 процентов максимальной нагрузки, зарегистрированной в течение предыдущего года оператором распределительной системы, к сети которого подключены соответствующие электростанции. Пятипроцентный предел, установленный в настоящей части, может быть пересмотрен и изменен Национальным агентством по регулированию в энергетике путем принятия в соответствии с Законом об энергетике обоснованного решения и проведения предварительных публичных консультаций.

[Ст.39 ч.(6) в редакции ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(7) Правоотношения между поставщиками электроэнергии и конечными потребителями–владельцами электростанций, которые не желают использовать нетто-учет или не соответствуют установленным условиям применения механизма нетто-учета, регулируются в соответствии с принципами и условиями, определенными ими по договоренности при заключении соответствующих договоров. В таком случае электростанции должны быть оснащены защитными устройствами, обеспечивающими автоматическое отключение их от электросети в случае аварий.

[Ст.39 ч.(7) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(8) Ежегодно до 30 апреля поставщики электроэнергии разрабатывают и представляют Национальному агентству по регулированию в энергетике отчет о нетто-учете электроэнергии из возобновляемых источников. В отчете должны содержаться следующие данные за предшествующий год:

[Ст.39 ч.(8) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

а) общее число конечных потребителей–владельцев электростанций, которые

используют нетто-учет, с разбивкой по видам используемых возобновляемых источников;

b) установленная мощность электростанций;

c) количество электроэнергии (в киловатт-часах), поставленной поставщику электроэнергии по регулируемым тарифам с применением механизма нетто-учета.

Глава VI

ИНФОРМИРОВАНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ОСВЕДОМЛЕННОСТИ ОБЩЕСТВЕННОСТИ

Статья 40. Информация об оборудовании и системах Поставщик оборудования и систем для отопления и охлаждения, электроснабжения из возобновляемых источников обеспечивает доступ к информации о чистой пользе, стоимости и энергоэффективности данного оборудования и систем.

Статья 41. Информация о топливной смеси в точках продажи

(1) Розничные продавцы основных нефтепродуктов обязаны указывать на щитах в точках продажи информацию о количестве биогорючего, используемого в смеси с продаваемыми основными нефтепродуктами.

(2) Розничные продавцы основных нефтепродуктов обязаны ежеквартально представлять Национальному агентству по регулированию в энергетике информацию о выполнении обязанности, установленной в части (1).

Статья 42. Информация о мерах по поддержке и схемах поддержки

Агентство энергоэффективности обеспечивает доступность информации о мерах по поддержке и схемах поддержки всем заинтересованным лицам, таким как потребители, строители, монтажники, архитекторы и поставщики оборудования и систем для отопления и охлаждения, электроснабжения и транспортных средств, совместимых с использованием энергии из возобновляемых источников.

Статья 43. Повышение осведомленности общественности

Агентство энергоэффективности распространяет информацию об энергии из возобновляемых источников путем:

a) обучения;

b) разработки учебно-образовательных программ по энергии из возобновляемых источников;

c) обеспечения прозрачности деятельности, включая информирование об образцовой роли общественных зданий и популяризацию достижений в данной области путем демонстрации высокой эффективности оборудования и систем;

d) создания базы данных для распространения информации о развитии области энергии из возобновляемых источников и обеспечения доступа пользователей к этой базе данных посредством информационных сетей.

Глава VII

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Статья 44. Международное сотрудничество

(1) Программы продвижения энергии из возобновляемых источников реализуются в соответствии с применимыми международными стандартами.

(2) Основными направлениями международного сотрудничества в области энергии из возобновляемых источников являются:

а) приведение национальной законодательной базы в соответствие с нормами и стандартами Европейского Союза;

б) участие в международных проектах, включая инвестиционные, участие в международных организациях в данной области;

с) обмен информацией и технологиями с аналогичными организациями из других стран и международными организациями;

д) участие в международных семинарах, симпозиумах и конференциях в данной области;

е) развитие на основе соглашений о сотрудничестве институционального потенциала;

ф) гармонизация показателей энергоэффективности, установленных в национальных стандартах, с европейскими стандартами;

г) взаимное признание сертификации оборудования и систем, использующих возобновляемые источники энергии, в части показателей энергоэффективности.

(3) Для того, чтобы создать возможности для сокращения затрат, связанных с достижением национальных задач, а также для облегчения развития сотрудничества с государствами-членами Европейского Союза в области энергии из возобновляемых источников могут применяться меры по обеспечению гибкости, например, в форме статистических передач или совместных схем поддержки.

(4) Статистические передачи не влияют на выполнение национальной задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении.

Глава VIII

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 45. Заключительные и переходные положения

(1) Настоящий закон вступает в силу по истечении 24 месяцев со дня опубликования.

[Ст.45 ч.(1) изменена ЗПЗ5 от 24.03.17, МО119-126/14.04.17 ст.191]

(2) Производители электроэнергии из возобновляемых источников, для которых тарифы утверждены до вступления в силу настоящего закона, пользуются утвержденными тарифами, а также гарантией закупки у них всего количества электроэнергии, поставляемой в электросети, до истечения 15-летнего периода после утверждения тарифа, заключив соответствующий договор об этом с центральным поставщиком электроэнергии.

[Ст.45 ч.(2) изменена ЗПЗ4 от 16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(3) Без ущерба для других положений настоящего закона Правительство вправе решать, будет ли и в какой степени будет Республика Молдова поддерживать энергию из возобновляемых источников, которая производится в другой стране.

[Ст.45 ч.(4) утратила силу согласно ЗПЗ4 от 16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(5) До 31 декабря 2018 года центральный отраслевой орган публичного управления в области строительства и местные органы публичной власти должны при

необходимости в строительных нормах и правилах или любыми иными средствами с аналогичным результатом предложить или ввести использование минимального уровня энергии из возобновляемых источников в новых зданиях и существующих зданиях, которые требуют капитального ремонта. Данное требование распространяется на вооруженные силы только в такой степени, чтобы его применение не вызывало конфликта с характером и главной целью деятельности вооруженных сил, и кроме материалов, используемых исключительно в военных целях. Отопление и охлаждение из возобновляемых источников энергии принимается во внимание для достижения минимальных уровней энергии из возобновляемых источников в случае новых зданий и существующих зданий, которые требуют капитального ремонта.

[Ст.45 ч.(5) изменена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(6) Правительству до вступления в силу настоящего закона:

а) представить Парламенту предложения по приведению действующего законодательства в соответствие с положениями настоящего закона;

б) привести свои нормативные акты в соответствие с положениями настоящего закона;

с) утвердить нормативные акты, необходимые для выполнения настоящего закона.

д) обеспечить наращивание потенциала ответственных за исполнение настоящего закона учреждений, указанных в статьях 12, 13, 18 и 19, в том числе путем привлечения специальной технической помощи;

[Ст.45 ч.(6), пкт.д) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

е) назначить центрального поставщика электроэнергии, указанного в статье 30, и обеспечить наращивание институционального потенциала учреждения, в том числе путем привлечения специальной технической помощи.

[Ст.45 ч.(6), пкт.е) введен ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

(7) Национальному агентству по регулированию в энергетике до вступления в силу настоящего закона:

а) привести свои нормативные акты в соответствие с положениями настоящего закона;

б) разработать и утвердить нормативные акты, необходимые для выполнения настоящего закона.

(8) Со дня вступления в силу настоящего закона Закон о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года (Официальный монитор Республики Молдова, 2007 г., № 127–130, ст. 550), с последующими изменениями и дополнениями, признается утратившим силу.

(9) Положения статьи 38¹ применяются с момента, когда Национальное агентство по регулированию в энергетике установит наличие достаточного уровня ликвидности на рынке электроэнергии на сутки вперед, приняв соответствующее постановление. Принятым постановлением Национального агентства по регулированию в энергетике устанавливается момент, с которого правомочные производители обязаны участвовать в конкурентном рынке электроэнергии, утверждает форму и условия контракта на

разницу, а также процедурные элементы, которые должны обеспечить переходный период.

[Ст.45 ч.(9) введена ЗПЗ4 от16.03.18, МО113-120/06.04.18 ст.222; в силу с 25.03.18]

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА

Анриан КАНДУ

№ 10. Кишинэу, 26 февраля 2016 г.

Приложение 1

Ориентировочная траектория

Ориентировочная траектория состоит из рассчитываемых в соответствии со статьей 7 следующих долей энергии из возобновляемых источников:
 $S_{2009} + 0,45 (S_{2020} - S_{2009})$ как среднее за двухлетний период 2015–2016 годов;
 $S_{2009} + 0,65 (S_{2020} - S_{2009})$ как среднее за двухлетний период 2017–2018 годов,
 где
 $S_{2009} = 11,9\%$
 и
 $S_{2020} = 17\%$.

Приложение 2

Энергосодержание видов топлива, используемого на транспорте

Топливо	Энергосодержание на единицу массы (низшая теплота сгорания, МДж/кг)	Энергосодержание на единицу объема (низшая теплота сгорания, МДж/л)
Биоэтанол (этанол, произведенный из биомассы)	27	21
Био-ЭТБЭ (этил-трет-бутиловый эфир, произведенный на основе биоэтанола)	36 (из которых 37% из возобновляемых источников)	27 (из которых возобновляемых источников)
Биометанол (метанол, произведенный из биомассы и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	20	16
Био-МТБЭ (метил-трет-бутиловый эфир, произведенный на основе биометанола)	35 (из которых 22% из возобновляемых источников)	26 (из которых возобновляемых источников)
Био-ДМЭ (диметилэфир, произведенный из биомассы и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	28	19

Био-ТАЭЭ (трет-амил-этиловый эфир, произведенный на основе биоэтанола)	38 (из которых 29% из возобновляемых источников)	29 (из которых 29% из возобновляемых источников)
Биобутанол (бутанол, произведенный из биомассы и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	33	27
Биодизель (метиловый эфир, произведенный из растительных или животных масел, имеющий качество дизельного топлива и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	37	33
Дизельное топливо Фишера-Тропша (синтетический углеводород или смесь синтетических углеводородов, произведенных из биомассы)	44	34
Гидрогенизированное растительное масло (растительное масло, термохимически обработанное в присутствии водорода)	44	34
Чистое растительное масло (масло, произведенное из масличных растений путем отжима, экстракции или иных сравнимых процессов, сырое или рафинированное, но химически неизменное, если его использование совместимо с типом двигателей и соответствующими требованиями относительно выбросов)	37	34
Биогаз (топливный газ, производимый из биомассы, очищаемый до качества природного газа и предназначенный для использования в качестве биотоплива, или древесный газ)	50	—
Бензин	43	32
Дизельное топливо	43	36