



Республика Молдова

ПАРЛАМЕНТ

ЗАКОН № LP331/2023
от 09.11.2023

о внесении изменений в Закон о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016

Опубликован : 08.12.2023 в MONITORUL OFICIAL № 468-471 статья № 816 Data intrării în vigoare

Парламент принимает настоящий органический закон

Ст. I. – В Закон о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016 (Официальный монитор Республики Молдова, 2016 г., № 69-77, ст. 117), с последующими изменениями, внести следующие изменения:

1. Формулу гармонизации изложить в следующей редакции:

«Настоящий закон частично перелагает Директиву (ЕС) 2018/2001 Европейского парламента и Совета от 11 декабря 2018 года о продвижении использования энергии из возобновляемых источников (реформированную), опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 328 от 21 декабря 2018 года, в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Совета министров Энергетического сообщества № 2021/14/MC-EnC.».

2. Статью 1 изложить в следующей редакции:

«Статья 1. Цель и задачи закона

Настоящий закон имеет целью создание правовой базы для продвижения использования энергии из возобновляемых источников и для определения национальных задач в отношении доли энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении, в валовом конечном энергопотреблении для отопления и охлаждения, а также доли энергии из возобновляемых источников в конечном энергопотреблении в транспортном секторе. Закон устанавливает нормы, касающиеся схем поддержки, гарантий происхождения, применимых административных процедур, обеспечения собственного потребления электроэнергии за счет энергии, производимой из возобновляемых источников, регионального сотрудничества, доступа производителей энергии из возобновляемых источников к сетям, а также других необходимых норм в целях продвижения и достижения большего потребления энергии из возобновляемых источников национальной экономикой.».

3. В статье 3:

дополнить статью в начале понятием следующего содержания:

«агрегатор – участник рынка электроэнергии, оказывающий услуги по торговле, закупке или проведению торгов на любом рынке электроэнергии в смысле Закона об электроэнергии № 107/2016 в отношении объединенных нагрузок нескольких конечных потребителей или электроэнергии, произведенной несколькими источниками;»;

понятие «биогорючее» изложить в следующей редакции:

«биогорючее – произведенное из биомассы жидкое топливо для транспортных средств,»;

после понятия «биогорючее» дополнить статью понятием следующего содержания:

«усовершенствованное биогорючее – биогорючее, производимое из видов сырья, перечисленных в Положении о расчете потребления энергии из возобновляемых источников;»;

понятие «биомасса» изложить в следующей редакции:

«биомасса – биоразлагаемая фракция продуктов, отходов и остатков биологического происхождения сельского хозяйства, включая материалы растительного и животного происхождения, лесного хозяйства и смежных отраслей промышленности, включая рыболовство и аквакультуру, а также биоразлагаемая фракция отходов, в том числе промышленных и муниципальных отходов биологического происхождения.»;

после понятия «биомасса» дополнить статью понятиями следующего содержания:

«отработанное (остаточное) тепло и холод – тепло или холод, неизбежно образующиеся как побочные продукты в промышленных установках или установках по производству электроэнергии или в сфере услуг вследствие термодинамических процессов, и которые при отсутствии доступа к централизованной системе отопления или охлаждения рассеиваются в воздухе или в воде без использования, если использовался, будет использоваться процесс когенерации или если когенерация экономически не обоснована;

топливо из биомассы – газообразные и твердые виды топлива (далее – твердые виды топлива), производимые из биомассы;

комиссия по проведению торгов – комиссия, созданная в соответствии с настоящим законом и Положением о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя для подготовки документации по торгам, организации и проведения торгов, оценки предложений и отбора победителей для присвоения статуса крупного правомочного производителя в соответствии со статьей 35;

сообщество по энергии из возобновляемых источников – субъект:

а) который в соответствии с национальным законодательством основан на открытом и добровольном участии, является автономным и фактически контролируется акционерами или членами;

б) акционерами или членами которого являются физические лица, малые и средние предприятия либо органы местного публичного управления первого, второго или особого уровней;

с) главная задача которого состоит в предоставлении коммунитарных экономических, социальных или природоохранных преимуществ своим акционерам либо членам или местным зонам, где они осуществляют свою деятельность, кроме получения финансовых прибылей;»;

понятие «сертификат соответствия» исключить;

после понятия «валовое конечное энергопотребление» дополнить статью понятиями следующего содержания:

«договор на закупку электроэнергии из возобновляемых источников непосредственно от производителя – договор, на основании которого физическое или юридическое лицо закупает электроэнергию из возобновляемых источников непосредственно от производителя электроэнергии, обладающего лицензией на поставку электроэнергии в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 107/2016;

регулируемый договор на закупку электроэнергии из возобновляемых источников – регулируемый стандартный договор, по которому центральный поставщик электроэнергии закупает электроэнергию, произведенную правомочными производителями, на условиях, установленных настоящим законом. Регулируемые договоры на закупку электроэнергии из возобновляемых источников отличаются в случае мелких правомочных производителей и крупных правомочных производителей;»;

понятие «контракт на разницу» изложить в следующей редакции:

«контракт на разницу – контракт, подписанный между крупным правомочным производителем и центральным поставщиком электроэнергии, по которому крупному правомочному производителю, продающему произведенную электроэнергию на оптовом рынке, обеспечиваются положительные или отрицательные разницы в виде переменной премии между рыночной ценой и фиксированной ценой или ценой исполнения, установленной в ходе процедур торгов в соответствии с настоящим законом;»;

в понятии «максимальный уровень мощности» слово «установленной» заменить словами «выраженной в МВт и установленной на длительный период времени»;

после понятия «максимальный уровень мощности» дополнить статью понятиями следующего содержания:

«пищевые и кормовые культуры – культуры растений, богатых крахмалом, сахароносных растений или масличных растений, выращиваемых на сельскохозяйственных землях в качестве основной культуры, за исключением остатков, отходов или лигноцеллюлозных материалов и среднеспелых культур, таких как промежуточные культуры и покровные культуры, при условии, что использование таких среднеспелых культур не вызовет повышения спроса на дополнительные земли;

отходы – как определено в статье 2 Закона об отходах № 209/2016, за исключением веществ, которые были специально модифицированы или заражены для соответствия данному определению;»;

после понятия «геотермальная энергия» дополнить статью понятием следующего содержания:

«центральный поставщик электроэнергии – субъект, ответственный за закупку объемов электроэнергии у всех правомочных производителей согласно Правилам рынка электрической энергии на основании регулируемых договоров на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, на период до создания организованного рынка электроэнергии согласно части (1) статьи 38¹, а также за закупку объемов электроэнергии у мелких правомочных производителей, которым присвоен соответствующий статус в ходе процедуры подтверждения и которые действуют в качестве контрагентов по контрактам на разницу, подписанным с крупными правомочными производителями, объявленными победителями торгов, после создания организованных рынков;»;

понятие «гарантия надлежащего исполнения договора» изложить в следующей редакции:

«гарантия надлежащего исполнения договора – финансовые средства, внесенные потенциальным производителем в распоряжение Правительства в случае предоставления статуса крупного правомочного производителя на торгах или в распоряжение Национального агентства по регулированию в энергетике в случае подтверждения статуса правомочного производителя электроэнергии для обеспечения выполнения своих договорных обязательств по строительству и вводу в эксплуатацию электростанции по производству энергии из возобновляемых источников;»;

понятия «гарантия предложения», «гарантия участия» и «централизованное отопление или централизованное охлаждение» изложить в следующей редакции:

«гарантия предложения – финансовые средства, внесенные потенциальным производителем в распоряжение Правительства в целях исключения его ненадлежащего поведения на протяжении всего срока действия предложения;

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

централизованное отопление или централизованное охлаждение –

распределение тепловой энергии в виде пара, горячей воды или охлажденных жидкостей в системе централизованного теплоснабжения и/или охлаждения или из децентрализованных источников производства через сеть по нескольким зданиям или участкам в целях использования для отопления или охлаждения помещений или в процессах отопления или охлаждения;»;

после понятия «предел мощности» дополнить статью понятиями следующего содержания:

«ликвидный текущий рынок – установленный и функциональный текущий рынок, статус которого устанавливается в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 107/2016, соответствующий следующим критериям:

а) существует оперативная платформа продаж, основанная на торгах или на механизме продажи путем непрерывного соотнесения, где текущий рынок функционален не менее 12 месяцев;

б) возможно изменение предложений не позже чем за час до поставки ($h-1$);

с) доступные для продажи продукты соответствуют интервалу расчета дисбаланса в соответствующей зоне торгов;

цена исполнения – определенная в ходе процедуры торгов в целях оказания поддержки энергии из возобновляемых источников цена, позволяющая в контракте на разницу производить финансовый расчет путем соотнесения с разницей между этой ценой и ценой оптового рынка электроэнергии;

цена оптового рынка электроэнергии (далее – *рыночная цена*) – цена, установленная на рынке на сутки вперед в соответствии с Правилами рынка электрической энергии и используемая в качестве базовой для определения величины переменной премии;

переменная премия – финансовая поддержка, предоставляемая в виде положительной или отрицательной компенсации на кВтч, рассчитанная как разница между фиксированной ценой/ценой исполнения, установленной в ходе торгов, и ценой оптового рынка электроэнергии;

процедура торгов – прозрачный, недискриминационный процесс торгов, предусматривающий участие достаточного количества компаний в соответствии с Положением о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя и/или документацией по торгам, в котором финансовая поддержка предоставляется на основании критерия наименьшей цены в ходе конкурентного процесса;»;

после понятия «производитель биогорючего» дополнить статью понятием следующего содержания:

«производитель биотоплива – юридическое лицо, которое производит и продает биогорючее, биожидкости и/или топливо из биомассы;»;

понятие «правомочный производитель» изложить в следующей редакции:

«правомочный производитель – производитель электроэнергии из возобновляемых источников, имеющий право использования схемы поддержки в соответствии с настоящим законом;»;

после понятия «правомочный производитель» дополнить статью понятиями следующего содержания:

«крупный правомочный производитель – правомочный производитель, эксплуатирующий одну электростанцию/несколько электростанций по производству электроэнергии из возобновляемых источников с совокупной мощностью, превышающей предел мощности, установленный Правительством в соответствии с пунктом е) статьи 10;

мелкий правомочный производитель – правомочный производитель, эксплуатирующий одну электростанцию/несколько электростанций по производству электроэнергии из возобновляемых источников, с совокупной мощностью ниже предела мощности, установленного Правительством в соответствии с пунктом е) статьи 10, включая единицы по производству электроэнергии в режиме когенерации на основе биомассы, синтез-газа или биогаза, независимо от мощности, если Правительство это установило;

нефтепродукты – основные нефтепродукты и основные нефтепродукты стандартного вида, как определено в Законе о рынке нефтепродуктов № 461/2001;

профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников – конечный потребитель, который производит электроэнергию из возобновляемых источников для собственного потребления и может хранить или продавать произведенную электроэнергию из возобновляемых источников при условии, что в случае небытового профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников эти виды деятельности не являются его основной коммерческой или профессиональной деятельностью;

совместно действующие профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников – группа, состоящая как минимум из двух профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников, находящихся в том же здании или многоквартирном доме, как указано в части (1) статьи 3 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023;»;

после понятия «схема поддержки» дополнить статью понятием следующего содержания:

«одноранговая сделка – сделка с энергией из возобновляемых источников между участниками рынка на основании договора с заранее определенными условиями, регулирующими автоматическое исполнение и расчет по сделке либо непосредственно между участниками рынка, либо косвенно через уполномоченного стороннего участника рынка, такого как посредник/агрегатор. Право на заключение одноранговых сделок не затрагивает прав и обязанностей участвующих сторон как конечных

потребителей, производителей, поставщиков или посредников/агрегаторов;»;

понятия «фактическое значение» и «типичное значение» дополнить словами «, биожидкостей или топлива из биомассы;».

4. Статью 5 дополнить частью 3 следующего содержания:

«(3) Государственная политика в области энергии из возобновляемых источников разрабатывается таким образом, чтобы уровень и условия финансовой поддержки, предоставляемой на проекты по производству электроэнергии из возобновляемых источников посредством схем поддержки, пересматривались способом, который не влияет отрицательно на предоставленные законом права и не ухудшает экономическую жизнеспособность проектов, уже получающих поддержку в соответствии с настоящим законом, за исключением изменений, вызванных исполнением контрактов на разницу, в соответствии с настоящим законом, а также переложением и внедрением законодательства Европейского Союза, принятого в контексте обязательств, взятых в рамках Договора о создании Энергетического сообщества.».

5. В статье 6:

пункты b) и c) части (1) изложить в следующей редакции:

«b) достижение минимальной доли потребления энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении, рассчитанной в соответствии с положениями настоящего закона и установленной в Национальном интегрированном плане по энергии и климату;

c) достижение минимальной доли потребления энергии из возобновляемых источников в конечном энергопотреблении в транспортном секторе, рассчитанной в соответствии с положениями настоящего закона и установленной в Национальном интегрированном плане по энергии и климату;»;

в части (2) слова «в национальном плане действий в области энергии из возобновляемых источников,» заменить словами «в Национальном интегрированном плане по энергии и климату,».

6. В статье 7:

вводную часть части (1) изложить в следующей редакции:

«Валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников рассчитывается в соответствии с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников и настоящей статьей и определяется как сумма следующих компонентов:»;

часть (2) после слов «в валовом конечном энергопотреблении» дополнить словами «, определяемом в соответствии с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников и настоящей статьей,»;

часть (3) после слов «критериям устойчивости» дополнить словами «и критериям

сокращения выбросов парниковых газов»;

часть (4) изложить в следующей редакции:

«(4) При расчете публичным учреждением по поддержке валового конечного потребления электроэнергии из возобновляемых источников в соответствии с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников учитывается следующее:

а) оценивается электроэнергия из возобновляемых источников, вырабатываемая электростанциями, принадлежащими пользователям механизма нетто-учета, всем категориям профессиональных потребителей, сообществам по энергии из возобновляемых источников, включая их собственное потребление, обеспечиваемое из возобновляемых источников, путем использования доступных данных о производстве электростанциями, оснащенными измерительным оборудованием, информации, предоставленной непосредственно пользователями механизма нетто-учета, а также с применением методов, позволяющих максимально точно оценить количество произведенной электроэнергии и избежать двойного учета;

б) не принимается в расчет электроэнергия, произведенная гидроаккумулирующими электростанциями за счет воды, ранее перекачанной на более высокий уровень;

с) в случае гибридных электростанций, использующих возобновляемые и традиционные источники энергии, учитывается только та часть электроэнергии, которая произведена из возобновляемых источников. В целях этих расчетов вклад каждого источника энергии рассчитывается на основе его энергосодержания;

д) электроэнергия, вырабатываемая гидроэлектростанциями и ветровыми установками, учитывается в соответствии с правилами нормализации, предусмотренными положением, указанным в настоящей части.»;

часть (6) дополнить следующим предложением: «Количество энергии, используемой для отопления и охлаждения, которая согласно части (1) считается энергией из возобновляемых источников, рассчитывается в соответствии с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников, учитывающим использование энергии во всех секторах конечного потребления.»;

части (8), (9) и (11) изложить в следующей редакции:

«(8) Энергосодержание видов топлива, используемого на транспорте, установлено в Положении о расчете потребления энергии из возобновляемых источников.

(9) Конечное потребление энергии из возобновляемых источников в транспортном секторе рассчитывается в соответствии с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников и положениями статьи 8.»;

«(11) При расчете валового конечного потребления энергии количество

потребляемой в авиации энергии, как доля валового конечного энергопотребления, считается как не превышающее 6,18 процента.»;

часть (12) признать утратившей силу;

дополнить статью частью (13) следующего содержания:

«(13) Публичное учреждение, обеспечивающее поддержку в реализации государственной политики в области энергоэффективности и продвижения использования энергии из возобновляемых источников (далее также – *публичное учреждение по поддержке*), рассчитывает долю энергии из возобновляемых источников за предыдущий отчетный год в соответствии с положениями настоящего закона и с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников и представляет результаты расчетов в своем годовом отчете о деятельности, разработанном в соответствии с положениями части (7) статьи 11 Закона об энергоэффективности № 139/2018, или центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики по требованию.».

7. В статье 8:

часть (1) дополнить следующим предложением: «Для расчета конечного энергопотребления в транспортном секторе используются значения энергосодержания видов горючего, используемых на транспорте, как предусмотрено в Положении о расчете потребления энергии из возобновляемых источников.»;

части (2)–(5) признать утратившими силу;

части (6) и (7) изложить в следующей редакции:

«(6) В целях выполнения положений настоящей статьи вводятся следующие обязательства по представлению полугодовой отчетности в 30-дневный срок после окончания отчетного периода в электронной форме Национальному агентству по регулированию в энергетике и публичному учреждению по поддержке:

а) импортеры нефтепродуктов – обязательство по представлению информации об объемах биогорючего и нефтепродуктов, приобретенных на внутреннем рынке или по обстоятельствам импортированных в целях производства смеси в соответствии с положениями настоящего закона, и/или об объемах импортированных нефтепродуктов, которые уже содержат заранее установленную долю биогорючего. Представляемая информация должна содержать сведения о количестве и доле биогорючего в смеси по категориям, как установлено частью (1) статьи 26⁷, а также другую информацию, предусмотренную Положением о критериях устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов для биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы;

б) производители биогорючего – обязательство по представлению информации об объемах биогорючего, проданного на местном рынке и экспортированного, с разбивкой по категориям, как установлено частью (1) статьи 26⁷, а также другую информацию, предусмотренную Положением о критериях устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов для биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы.

(7) За несоблюдение обязательства, установленного в части (6) настоящей статьи, к импортерам основных нефтепродуктов и производителям биогорючего Национальным агентством по регулированию в энергетике применяются финансовые санкции в максимальном размере одного процента годового дохода от продажи основных нефтепродуктов, соответственно от продажи биогорючего, согласно процедуре, установленной в статье 20 Закона об энергетике № 174/2017.».

8. Статью 9 изложить в следующей редакции:

«Статья 9. Национальный интегрированный

план по энергии и климату

(1) Национальный интегрированный план по энергии и климату разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики в соответствии с требованиями, установленными в Законе об энергетике № 174/2017 и Положении о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, и утверждается Правительством.

(2) Национальный интегрированный план по энергии и климату устанавливает и описывает национальные задачи в области энергии из возобновляемых источников, ориентировочные траектории по каждому из компонентов, предусмотренных частью (1) статьи 7, меры политики в области продвижения потребления энергии из возобновляемых источников всеми секторами национальной экономики, подлежащие выполнению в рассматриваемый период для достижения установленных национальных задач.».

9. В статье 10:

пункты с) и d) изложить в следующей редакции:

«с) утверждает Национальный интегрированный план по энергии и климату и представляет его Секретариату Энергетического сообщества;

d) утверждает механизмы, схемы поддержки и стимулы для выполнения задач государственной политики в области энергии из возобновляемых источников после их утверждения компетентным органом в области конкуренции и государственной помощи;»;

дополнить статью пунктом d¹) следующего содержания:

«d¹) утверждает по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и центрального отраслевого органа публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде с соблюдением положений статьи 26² схемы добровольной сертификации, устанавливающие стандарты для производства биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, которыми подтверждается соблюдение данных стандартов и критериев устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов всеми производителями биотоплива;»;

пункт е) изложить в следующей редакции:

«е) устанавливает, утверждает и обновляет предел/пределы мощности в соответствии с Законом о государственной помощи № 139/2012 и обязательствами, взятыми в рамках Договора о создании Энергетического сообщества, и максимальные уровни мощности, в том числе по категориям мощности, которые должны быть предложены для реализации схем поддержки, установленных в соответствии с настоящим законом, для достижения национальных задач, предусмотренных Национальным интегрированным планом по энергии и климату, а также может устанавливать обязательства по установке инвестором систем хранения энергии для интегрированного переменного производства энергии из возобновляемых источников. Правительство может установить, чтобы предел/пределы мощности, с которых становится обязательным участие в торгах на получение статуса крупного правомочного производителя согласно статье 35, и предел/пределы мощности, с которых наступает обязательство правомочных производителей продавать электроэнергию на организованных рынках согласно статье 38¹, были разными;»;

дополнить статью пунктами е¹) и е²) следующего содержания:

«е¹) устанавливает, утверждает и обновляет уровни мощности по категориям конечных потребителей, для которых могут устанавливаться и пределы индивидуальной мощности по каждой электростанции, подлежащие предложению для внедрения механизма нетто-фактурирования. Утверждение уровней мощности осуществляется в соответствии с положениями Закона о государственной помощи № 139/2012 и согласовывается с системными операторами;

е²) устанавливает, утверждает и обновляет максимальные уровни мощности в соответствии с Законом о государственной помощи № 139/2012, которые должны быть предоставлены для реализации положений статьи 38³ настоящего закона, а также может устанавливать обязательства по установке инвесторами, подпадающими под действие статьи 38³ настоящего закона, систем хранения энергии для интегрированного переменного производства энергии из возобновляемых источников;»;

в пункте f) слова «предусмотренной в приложении 1;» заменить словами «установленной в Национальном плане по энергии и климату;»;

в пункте g) слова «правомочного производителя» заменить словами «крупного правомочного производителя»;

пункт k) изложить в следующей редакции:

«k) утверждает Положение о проведении торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя, применимого в случае лиц, которые владеют или будут владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной электрической мощностью, превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е), а также Положение о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя в определенных местах, применимое в случае

лиц, которые будут владеть электростанцией/электростанциями с установленной электрической мощностью, превышающей предел мощности, установленный согласно пункту е);»;

дополнить статью пунктами k¹)-k⁴) следующего содержания:

«k¹) при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики разрабатывает и утверждает Положение о расчете потребления энергии из возобновляемых источников;

k²) при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и с помощью центрального отраслевого органа публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде разрабатывает и утверждает Положение о критериях устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов для биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы (далее – *Положение о критериях устойчивости*);

k³) при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики разрабатывает и утверждает положение о статистической передаче объемов энергии из возобновляемых источников с другой стороной Договора о создании Энергетического сообщества;

k⁴) при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики разрабатывает и утверждает положение о реализации совместных проектов в области электроэнергии из возобновляемых источников с одной или несколькими сторонами Договора о создании Энергетического сообщества, государствами-участниками Европейского Союза или третьими странами.».

10. В статье 11:

в части (1):

в пункте а) слова «национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников» заменить словами «Национальный интегрированный план по энергии и климату»;

в пункте b) слова «, соблюдая условия предоставления государственной помощи, предусмотренные Законом о государственной помощи,» заменить словами «в соответствии с Законом о государственной помощи № 139/2012,»;

пункт с¹) дополнить словами «, и механизма нетто-фактурирования»;»;

пункт е) изложить в следующей редакции:

«е) мониторирует выполнение принятых мер по достижению задач в области энергии из возобновляемых источников и с помощью публичного учреждения по поддержке составляет об этом отчет, который представляется Правительству до 30 июня.»;

в части (2) слова «Национальным агентством по регулированию в энергетике,» заменить словами «Секретариатом Энергетического сообщества,».

11. В статье 12:

наименование статьи, вводную часть и пункт а) изложить в следующей редакции:

«Статья 12. Полномочия центрального отраслевого

органа публичного управления по природным

ресурсам и охране окружающей среды

Центральный отраслевой орган публичного управления по природным ресурсам и охране окружающей среды:

а) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке Положения о критериях устойчивости, которое должно содержать описание процедуры проверки соблюдения критериев устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов при производстве биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, а также способ внедрения системы балансировки массы в соответствии с частью (3) статьи 26²;»;

в пункте а¹) слова «биогорючего и биожидкостей» заменить словами «биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы»;

дополнить статью пунктами а²) и а³) следующего содержания:

«а²) в сотрудничестве с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики участвует в разработке, изменении, обновлении Национального интегрированного плана по энергии и климату, а также представлении отчетности о его выполнении;

а³) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке отчета о стратегической экологической оценке окружающей среды для Национального интегрированного плана по энергии и климату в соответствии со статьями 7 и 8 Закона о стратегической экологической оценке № 11/2017;»;

пункт б) изложить в следующей редакции:

«б) мониторирует реализацию задач в области критериев устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов для биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, применения процедуры проверки соблюдения критериев устойчивости при их производстве, а также применения Методологии расчета влияния биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы на выбросы парниковых газов.».

12. В статье 13:

наименование статьи изложить в следующей редакции:

«Статья 13. Полномочия публичного учреждения

по поддержке, обеспечивающего
поддержку в реализации государственной
политики в области энергоэффективности
и продвижения использования энергии
из возобновляемых источников»;

в части (1):

вводную часть изложить в следующей редакции:

«Публичное учреждение по поддержке:»;

в пункте а) слова «развития и использования» заменить словами «развития и эффективного использования»;

дополнить часть пунктом а¹):

«а¹) привлекает финансовые средства и управляет ими в целях финансирования и продвижения проектов/программ в области энергоэффективности и использования энергии из возобновляемых источников с соблюдением положений Закона о государственной помощи № 139/2012 и Закона о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014. В целях поддержки инициатив и усилий органов местного публичного управления, публичных учреждений и органов публичной власти по привлечению финансовых средств от доноров и партнеров по развитию на реализацию проектов в сферах своей компетенции агентство разрабатывает и при необходимости реализует программы быстрого и беспрепятственного привлечения требуемых финансовых взносов в пределах имеющегося бюджета;»;

пункт е) изложить в следующей редакции:

«е) продвигает установку оборудования и систем для использования электроэнергии, отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии при планировании, проектировании, строительстве и реконструкции промышленных, коммерческих или жилых зон, предусматривая меры по предупреждению и сокращению воздействия на здоровье населения;»;

пункт f) после слова «промышленных» дополнить словом «, коммерческих»;

в части (2) слова «Агентство энергоэффективности» заменить словами «публичное учреждение по поддержке», а после слов «по оценке соответствия,» дополнить часть словами «Секретариатом Энергетического сообщества и».

13. В статье 14:

в части (1):

в пункте а) изменение касается только текста на румынском языке;

в пункте б) слова «и на производство биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов,» исключить;

пункт б¹) изложить в следующей редакции:

«б¹) подтверждает в соответствии с Положением о подтверждении статуса мелкого правомочного производителя, утвержденного им, статус мелкого правомочного производителя для лиц, которые владеют или будут владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной электрической мощностью, не превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10;»;

дополнить часть пунктами б³) и б⁴) следующего содержания:

«б³) согласно положениям нормативных актов в области информатизации и государственных информационных ресурсов и в области регистров создает, документирует и ведет Регистр производителей биогорючего с учетом категорий, установленных в части (1) статьи 26⁷;

б⁴) согласно положениям нормативных актов в области информатизации и государственных информационных ресурсов и в области регистров создает, документирует и ведет Регистр местных промышленных установок по смешению биогорючего с горючим с учетом категорий биогорючего, установленных в части (1) статьи 26⁷;»;

пункт с) изложить в следующей редакции:

«с) разрабатывает и утверждает типовой контракт на разницу, типовые регулируемые договоры на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, типовой договор поставки электроэнергии из возобновляемых источников, а также условия приобретения электроэнергии у профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников, включенные в приложение к договору о поставке электроэнергии, подписанному в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016,;»;

дополнить часть пунктами с¹) и с²) следующего содержания:

«с¹) разрабатывает и утверждает обязательные условия договора об одноранговых сделках;

с²) разрабатывает и утверждает Положение об организации и функционировании сообществ по энергии из возобновляемых источников с учетом принципов, установленных в статье 39⁵;»;

пункт е) изложить в следующей редакции:

«е) реализует меры, предусмотренные пунктами а) и б) части (3) статьи 26⁷, путем установления в соответствии с Национальным интегрированным планом по энергии и климату и намеченной им ориентировочной траекторией ежегодных минимальных объемов и квот на биогорючее, которое подлежит обязательной закупке импортерами основных нефтепродуктов у местных производителей в зависимости от принадлежащей им доли на рынке основных нефтепродуктов и при необходимости из импорта, для его использования в смеси с основными нефтепродуктами в целях выполнения национальной задачи по доле энергии из возобновляемых источников, используемой в транспортном секторе;»;

дополнить статью пунктами f¹) и g¹) следующего содержания:

«f¹) делегирует представителя для участия в качестве члена в состав комиссии по проведению торгов;»;

«g¹) устанавливает предельные цены продажи на биогорючее, произведенное местными производителями, согласно категориям, установленным в части (1) статьи 26⁷, в соответствии с ценой продажи биогорючего на европейских рынках, которая должна быть учтена в контексте обязательства импортеров основных нефтепродуктов по приобретению биогорючего у местных производителей;»;

пункт h) изложить в следующей редакции:

«h) мониторирует соблюдение импортерами основных нефтепродуктов обязательств, установленных настоящим законом, в том числе обязательства по закупке биогорючего у местных производителей и/или из импорта и обязательства по размещению на рынке нефтепродуктов с заранее предусмотренной квотой на биогорючее в соответствии с положением пункта е) настоящей части, и применяет санкции в случаях, предусмотренных частью (3) статьи 29 и частью (7) статьи 8.»;

дополнить часть пунктом i) следующего содержания:

«i) мониторирует соблюдение производителями биогорючего обязательств, установленных настоящим законом, и применение санкций согласно части (7) статьи 8.»;

в части (2) слова «международной практики» заменить словами «международной и местной практик».

14. В статье 16:

части (1) и (2) изложить в следующей редакции:

«(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области строительства в сотрудничестве с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, Национальным агентством общественного здоровья, публичным учреждением по поддержке, органами местного публичного управления утверждает и внедряет нормативные документы в области строительства, продвигающие энергоэффективность и потребление энергии из возобновляемых

источников в строительстве.

(2) Посредством нормативных документов в строительстве Правительство и органы местного публичного управления продвигают эффективную систему централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, использование оборудования и систем отопления и охлаждения на основе энергии из возобновляемых источников, обеспечивающих значительное сокращение энергопотребления, и принимают необходимые меры по продвижению оборудования и систем, соответствующих положениям статьи 24 настоящего закона и статьи 24 Закона об энергоэффективности № 139/2018.»;

в части (3) слова «новые общественные здания» заменить словами «будущие общественные здания», а слова «нормативными актами в данной области» – словами «Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023»;

часть (4) признать утратившей силу.

15. В статье 17:

части (1) и (2) изложить в следующей редакции:

«(1) Правительство и органы местного публичного управления в деятельности по градостроительству и обустройству территории продвигают эффективную систему централизованного теплоснабжения и/или охлаждения и высокоэффективную когенерацию в смысле Закона об энергоэффективности № 139/2018 путем внедрения результатов масштабной оценки национального потенциала по применению высокоэффективной когенерации и эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, разработанной в соответствии со статьей 24 указанного закона.

(2) При планировании, проектировании, строительстве и/или реконструкции промышленных, коммерческих или жилых зон органы местного публичного управления продвигают и при необходимости обеспечивают в пределах возложенных на них полномочий и компетенций оптимальное сочетание высокоэффективных технологий и оборудования, использования энергии из возобновляемых источников, эффективных систем централизованного теплоснабжения и/или охлаждения в соответствии с положениями и обязанностями, установленными настоящим законом, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014 и Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023.»;

в части (3) слова «национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников.» заменить словами «Национального интегрированного плана по энергии и климату.»;

дополнить статью частью (6) следующего содержания:

«(6) Органы местного публичного управления первого, второго или особого уровней в качестве эмитентов по согласованию с заинтересованными национальными/местными учреждениями выдают градостроительный сертификат для

проектирования будущих многоквартирных жилых домов, зданий смешанного назначения или других видов будущих зданий, как указано в Законе об энергоэффективности зданий № 282/2023, в соответствии с положениями Закона о разрешении выполнения строительных работ № 163/2010 и с соблюдением положений части (4) статьи 26⁶ настоящего закона.».

16. Статью 18 изложить в следующей редакции:

«Статья 18. Полномочия Государственной инспекции

по надзору за непищевыми продуктами

и защите прав потребителей

Государственная инспекция по надзору за непищевыми продуктами и защите прав потребителей осуществляет надзор за рынком твердого биотоплива с точки зрения обеспечения качества размещаемых на рынке продуктов в соответствии с положениями статьи 26 и Положением о твердом биотопливе, утвержденным Правительством.».

17. В части (3) статьи 20 слова «Агентство энергоэффективности» заменить словами «публичное учреждение по поддержке».

18. В статье 21:

в части (1) слова «и производство биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов,» исключить;

части (6) и (7) признать утратившими силу.

19. Статью 24 изложить в следующей редакции:

«Статья 24. Технические требования в области энергии

из возобновляемых источников

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики, центральный отраслевой орган публичного управления в области строительства и Национальное агентство по регулированию в энергетике определяют и утверждают согласно компетенции технические требования и при необходимости нормативные и нормативно-технические документы для оборудования и систем, вырабатывающих энергию из возобновляемых источников, в соответствии с законодательством, действующим в области электроэнергии, тепловой энергии, природного газа, энергоэффективности зданий, которое должно соблюдаться для того, чтобы воспользоваться схемами поддержки, установленными настоящим законом.

(2) При разработке технических требований учитываются национальные и международные стандарты, включая экологические этикетки, энергетические этикетки, прочие системы технических обозначений, установленные при необходимости органами стандартизации, а также технические требования,

применяемые в сетях электроэнергии и природного газа, взаимоподключенных на европейском уровне.

(3) Программы финансирования проектов по использованию энергии из возобновляемых источников, реализуемые из бюджетных средств и/или внешних источников, в том числе публичным учреждением по поддержке, в соответствии с положениями пункта а¹) части (1) статьи 13, способствуют внедрению технологий с высокой энергоэффективностью.».

20. В статье 25:

наименование статьи и часть (1) изложить в следующей редакции:

«Статья 25. Обеспечение качества и устойчивости

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 закупке импортерами основных нефтепродуктов, обеспечивается в соответствии с техническими требованиями и показателями качества, установленными согласно нормам подключения к сети, производства, распределения и технологии потребления и в соответствии с критериями устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов для биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, а также на основании специальных законов.»;

дополнить статью частями (3)–(5) следующего содержания:

«(3) Деятельность по производству биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов или по решению производителя подлежащего экспорту на внешние рынки, а также деятельность по производству смеси биогорючего с горючим осуществляются после регистрации заявителей в регистрах, предусмотренных пунктами b³) и b⁴) части (1) статьи 14, которые ведутся в соответствии с положением, разработанным и утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(4) Соответствие размещаемых на рынке биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы доказывается посредством подтверждающих документов, выданных в рамках схемы/схем добровольной сертификации биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, установленных или признанных в соответствии с настоящим законом и другими нормативными актами.

(5) Соответствие и качество размещаемой на рынке смеси биогорючего с горючим местного производства или импортированным из государств-членов Европейского Союза подтверждаются удостоверяющими их соответствие и качество

документами, предусмотренными национальными нормативными актами и по обстоятельствам международными договорами, стороной которых является Республика Молдова.».

21. Статью 26 изложить в следующей редакции:

«Статья 26. Обеспечение качества твердого

биотоплива

(1) Размещение на рынке твердого биотоплива происходит в строгом соответствии с требованиями к качеству, установленными Положением о твердом биотопливе.

(2) Размещение на рынке твердого биотоплива осуществляется только при наличии информации о качестве продукта, представленной в виде текста и/или маркировки на упаковке и/или этикетках продукта.

(3) При проведении процедур государственных закупок по приобретению твердого биотоплива органы местного публичного управления первого, второго или особого уровней в ходе процедуры государственных закупок требуют представления производителем/производителями твердого биотоплива этикетки продукта, составленной в соответствии с Положением о твердом биотопливе.».

22. Дополнить закон статьями 26¹ и 26² следующего содержания:

«Статья 26¹. Критерии устойчивости и сокращения

выбросов парниковых газов

(1) Критерии устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов устанавливаются Положением о критериях устойчивости.

(2) Энергия из биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, произведенных из сельскохозяйственной биомассы и лесной биомассы или из отходов и остатков, полученных на сельскохозяйственных землях, независимо от того, были ли биогорючее, биожидкости и биомасса получены/произведены и соответственно выращены в Республике Молдова или за ее пределами, учитывается в целях, указанных в пунктах а)-с) настоящей части, только при выполнении критериев устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов, предусмотренных положением, утвержденным в соответствии с частью (1):

а) содействие достижению национальных задач на определенный временной горизонт, как установлено в Национальном интегрированном плане по энергии и климату;

б) определение и измерение соблюдения обязательств по потреблению энергии из возобновляемых источников, в том числе предусмотренных настоящим законом;

с) установление правомочности производителя биотоплива, который может

воспользоваться финансовой поддержкой для производства биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы.

(3) При разработке Положения о критериях устойчивости Правительство устанавливает дополнительные условия для учета и принятия во внимание в указанных в части (2) целях энергии, произведенной из биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы:

а) в случае биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, произведенных из сельскохозяйственной биомассы, – условия, исходя из сырья, получаемого с земель, отличающихся биоразнообразием, земель с большими запасами углерода, земель, ранее имевших статус торфяников;

б) в случае биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, произведенных из лесной биомассы, – условия, способные снизить риск использования лесной биомассы, полученной посредством неустойчивого производственного процесса, обеспечивающие соблюдение набора заранее установленных критериев, касающихся эксплуатации земель, изменения назначения земель и лесного хозяйства.

(4) В отступление от положений части (2) установки, использующие топливо из биомассы для производства электроэнергии, отопления и охлаждения, обязаны соблюдать критерии устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов, предусмотренные Положением о критериях устойчивости, для принятия во внимание в указанных в части (2) целях энергии, произведенной ими, если их общая номинальная тепловая мощность равна или превышает 20 МВт в случае использования твердого биотоплива или равна либо превышает 2 МВт в случае использования газового топлива, произведенного из биомассы.

(5) Электроэнергия, произведенная из топлива из биомассы, учитывается в указанных в части (2) целях, только если выполняется одно из следующих требований:

а) производится на установках с общей номинальной тепловой мощностью менее 50 МВт;

б) для установок с общей номинальной тепловой мощностью от 50 до 100 МВт производится путем использования высокоэффективной когенерации или для установок по производству только электроэнергии (тепловые электростанции) с достижением энергоэффективности, связанной с наилучшими имеющимися методами в смысле Закона о промышленных выбросах № 227/2022;

с) для установок с общей номинальной тепловой мощностью более 100 МВт производится путем использования высокоэффективной когенерации или для установок по производству только электроэнергии (тепловые электростанции) с получением чистой электрической производительности не менее 36 процентов;

д) производится путем применения улавливания и хранения CO₂ из биомассы.

(6) В ситуациях, указанных в пунктах а)–с) части (5), установки по производству только электроэнергии (тепловые электростанции) могут учитываться только в случае,

если они не используют ископаемое топливо в качестве основного топлива и использование высокоэффективной когенерации невозможно.

Статья 26². Проверка соответствия биогорючего,

биожидкостей и топлива из биомассы

критериям устойчивости и сокращения

выбросов парниковых газов

(1) Проверка соответствия биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы критериям устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов осуществляется в соответствии с требованиями настоящей статьи и Положения о критериях устойчивости.

(2) Для учета биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы в целях, предусмотренных частью (2) статьи 26¹, производители биотоплива должны продемонстрировать, что выполнены критерии устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов.

(3) Для выполнения требований части (2) производители биотоплива используют систему балансировки массы, которая:

а) позволяет смешивать партии сырья или топлива с разными характеристиками устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов;

б) позволяет смешивать партии сырья с разным энергосодержанием для дальнейшей переработки;

с) требует, чтобы смесь сопровождалась информацией о характеристиках устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов и размерах партий, указанных в пункте а);

д) обеспечивает, чтобы сумма всех извлеченных из смеси партий была описана в том же количестве и теми же характеристиками устойчивости, что и сумма добавленных в смесь партий, и требует обеспечения баланса на соответствующий период;

е) обеспечивает, чтобы каждая партия учитывалась только единожды в валовом конечном потреблении электроэнергии из возобновляемых источников для отопления и охлаждения или по обстоятельствам в конечном потреблении энергии из возобновляемых источников в транспортном секторе;

ф) предоставляет информацию о том, использовалась ли при производстве соответствующих партий государственная помощь в соответствии с Законом о государственной помощи № 139/2012.

(4) Производители биогорючего обязаны обеспечить в соответствии с требованиями положения, указанного в части (1), следующее:

а) представление Агентству окружающей среды информации о соблюдении критериев устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов и предоставление ему соответствующих данных, использованных для подготовки этой информации;

б) организация ежегодной независимой оценки информации, переданной согласно пункту а), и представление доказательств того, что оценка проведена в сроки, установленные положением, указанным в части (1). Независимая оценка должна подтвердить, что используемые системы точны, надежны и защищены от фальсификаций. При проведении независимой оценки определяется частота и методология осуществления выборки, а также надежность данных.

(5) Информация, связанная с выполнением обязанности, установленной в части (3), представляется Агентству окружающей среды согласно части (4) в стандартной форме и включает адекватные и соответствующие данные о принятых мерах по защите почвы, воды и воздуха, для восстановления деградированной почвы и во избежание чрезмерного расхода воды на территориях с дефицитом воды при производстве биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы.

(6) Предусмотренные настоящей статьей обязанности выполняются производителями биогорючего независимо от географического происхождения биомассы, из которой производятся биогорючее, биожидкости и топливо из биомассы, в том числе от того, является ли она импортированной.

(7) Производители биотоплива обеспечивают соответствие сырья и биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы критериям устойчивости и сокращения выбросов парниковых газов путем получения подтверждающих документов, выдаваемых в рамках утвержденных Правительством добровольных схем или в рамках национальных или международных схем, утвержденных либо признанных компетентными органами.».

23. Дополнить закон главой IV¹ следующего содержания:

«Глава IV¹

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ДЛЯ ОТОПЛЕНИЯ И ОХЛАЖДЕНИЯ И В ТРАНСПОРТНОМ СЕКТОРЕ

Статья 26³. Увеличение потребления энергии

из возобновляемых источников

для отопления и охлаждения

(1) Правительство продвигает политику по увеличению потребления энергии из возобновляемых источников в национальной экономике для нужд отопления и охлаждения, устанавливая ориентировочную траекторию увеличения доли энергии из возобновляемых источников, используемой в этих целях. Доля энергии из

возобновляемых источников для отопления и охлаждения рассчитывается в соответствии с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников.

(2) Системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения способствуют увеличению доли энергии из возобновляемых источников для отопления и охлаждения согласно части (1) путем увеличения потребления энергии из возобновляемых источников и увеличения использования отработанного тепла и холода.

(3) В случае недостижения среднегодового показателя роста, установленного в соответствии с частью (1), публичное учреждение по поддержке представляет информацию о фактически отмеченной динамике в отчете о реализации Национального интегрированного плана по энергии и климату и сообщает Секретариату Энергетического сообщества посредством центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики подробные сведения о причинах отмеченной ограниченной динамики, в том числе подробности о реализации мер, установленных в статье 26⁴.

(4) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики с помощью публичного учреждения по поддержке оценивает потенциал использования энергии из возобновляемых источников и отработанного тепла и холода для отопления и охлаждения. Оценка охватывает пространственный анализ подходящих зон для внедрения с низким экологическим риском, а также оценку потенциала в отношении мелкомасштабных бытовых проектов, и подлежит включению во всестороннюю оценку национального потенциала применения высокоэффективной когенерации и эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, проводимую в соответствии с положениями части (1) статьи 24 Закона об энергоэффективности № 139/2018.

Статья 26⁴. Меры по увеличению потребления

энергии из возобновляемых

источников для отопления

и охлаждения

(1) Правительство по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики устанавливает в Национальном интегрированном плане по энергии и климату и в других программных документах меры по стимулированию использования энергии из возобновляемых источников для отопления и охлаждения, в том числе обеспечение того, чтобы системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения способствовали увеличению потребления энергии из возобновляемых источников для отопления и охлаждения согласно статье 26³.

(2) Меры, установленные в соответствии с частью (1), призваны отдавать предпочтение самым эффективным имеющимся технологиям, доступным всем конечным пользователям, особенно из хозяйств с низкими доходами или уязвимых

хозяйств.

(3) Меры, предусмотренные частью (1), устанавливаются на основе объективных и недискриминационных критериев и в соответствии с положениями Закона о государственной помощи № 139/2012.

(4) Правительство по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и центрального отраслевого органа публичного управления в области строительства устанавливает стимулирующие меры для установки в зданиях эффективных систем отопления и охлаждения, использующих энергию из возобновляемых источников, и замены отопительных установок, работающих на ископаемом топливе.

(5) Правительство по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики устанавливает стимулирующие меры для использования энергии из возобновляемых источников или отработанного тепла и холода в промышленных процессах отопления и охлаждения.

Статья 26⁵. Системы централизованного

теплоснабжения и/или охлаждения

(1) Теплоэнергетические единицы в смысле Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014 подключают к тепловой сети установки производителей и приобретают у них или по обстоятельствам у поставщиков тепловую энергию или холод, произведенные из возобновляемых источников энергии либо из отработанного тепла или холода, и тепловую энергию или холод, произведенные путем высокоэффективной когенерации.

(2) Теплоэнергетическая единица может отказаться от подключения установок производителей и/или от приобретения энергоресурсов согласно части (1) при следующих условиях:

а) система лишена необходимой мощности из-за других производителей тепловой энергии или холода из возобновляемых источников энергии либо отработанного тепла или холода, произведенного путем высокоэффективной когенерации;

б) тепловая энергия или холод от стороннего поставщика не соответствует необходимым техническим параметрам для подключения и обеспечения надежного и безопасного функционирования системы централизованного теплоснабжения или системы централизованного охлаждения; или

с) теплоэнергетическая единица доказывает, что обеспечение доступа к сети привело бы к чрезмерному росту стоимости тепловой энергии или холода для конечных потребителей по сравнению со стоимостью использования существующих источников производства тепловой энергии или холода.

(3) Если теплоэнергетическая единица отказывается подключить установки

производителя тепловой энергии или холода в соответствии с частью (2), она должна предоставить производителю и Национальному агентству по регулированию в энергетике информацию о причинах отказа, а также об условиях, которые должны быть выполнены, и мерах, которые должны быть реализованы на уровне тепловой сети для возможности их подключения или приобретения энергетической единицей тепловой энергии или холода, произведенных из возобновляемых источников либо из отработанного тепла или холода, произведенного путем высокоэффективной когенерации.

(4) Теплоэнергетические единицы, управляющие системами централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, освобождаются от обязанности, предусмотренной частью (1), если управляемые ими системы описываются следующими показателями эффективности или характеристиками:

а) являются эффективными системами централизованного теплоснабжения и/или охлаждения;

б) являются эффективными системами централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, эксплуатирующими теплоэлектроцентрали в режиме высокоэффективной когенерации;

в) являются системами централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, которые, на основе планов и концепций развития, подкрепляемых по обстоятельствам инвестиционными планами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике, стали бы эффективными системами централизованного теплоснабжения и/или охлаждения к заранее определенному временному горизонту;

г) являются системой централизованного теплоснабжения и/или охлаждения с общей номинальной тепловой мощностью менее 20 МВт.

(5) Теплоэнергетическая единица описывает и публикует на своей официальной веб-странице условия и процедуры подключения к тепловой сети и закупки тепловой энергии и холода, произведенных из возобновляемых источников энергии либо из отработанного тепла и холода, а также тепловой энергии или холода, произведенных путем высокоэффективной когенерации, в соответствии с положением, утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(6) Теплоэнергетические единицы, управляющие системами централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, не соответствующие критериям, установленным для эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения в смысле Закона об энергоэффективности № 139/2018, обязаны разработать, утвердить и опубликовать на официальных веб-страницах планы мер по улучшению показателей эффективности в целях соответствия критериям, предъявляемым к эффективной системе централизованного теплоснабжения и/или охлаждения.

(7) План мер, указанный в части (6), включает:

а) анализ потенциала источников тепловой энергии из возобновляемых источников и излишка тепловой энергии в системе, обусловленного такими

причинами, как сокращение потерь тепловой энергии в системе, оптимизация функционирования системы, снижение необходимой температуры отопления у конечного потребителя и другие меры аналогичного воздействия;

б) анализ других вариантов, прямо или косвенно позволяющих или ускоряющих увеличение доли источников энергии из возобновляемых источников и излишка тепловой энергии в системе;

с) оценку потенциала систем централизованного теплоснабжения и/или охлаждения для участия в балансирующем рынке электроэнергии, в предоставлении системных услуг, в том числе услуги по реагированию на спрос и хранение излишка электроэнергии, произведенной путем использования возобновляемых источников энергии, разработанную теплоэнергетической единицей в сотрудничестве с системными операторами, в смысле Закона об электроэнергии № 107/2016;

д) оценку рентабельности и целесообразности с точки зрения стоимости эксплуатации описанного потенциала и ресурсов;

е) меры и деятельность по увеличению доли энергии из возобновляемых источников и излишка тепловой энергии при распределении тепловой энергии и холода, включая оценку необходимых инвестиционных затрат и определение сроков реализации;

ф) меры и деятельность по достижению и поддержанию высокой энергоэффективности системы централизованного теплоснабжения, включая оценку необходимых инвестиционных затрат и определение сроков реализации;

г) краткое представление запланированных мер и другую необходимую информацию.

(8) В процессе разработки плана мер согласно части (6), но до его утверждения теплоэнергетическая единица обязана запросить и принять во внимание заключение оператора передающей системы электроэнергии и/или системного оператора, к инфраструктуре которых подключены производственные установки теплоэнергетической единицы, в целях оптимального использования технических возможностей предоставления соответствующей теплоэнергетической единицей системных услуг вследствие реализации запланированных мер.

Статья 26⁶. Права и обязанности конечных

потребителей тепловой энергии

и энергии для охлаждения

(1) Теплоэнергетические единицы или по обстоятельствам поставщики энергии в системах централизованного теплоснабжения и/или охлаждения должны предоставлять конечным потребителям информацию об энергоэффективности системы и о доле энергии из возобновляемых источников в ней не реже одного раза в год посредством их официальных веб-страниц, счет-фактур за тепловую энергию, по

запросу конечных потребителей или другим легкодоступным способом.

(2) Бытовые или небытовые потребители энергии системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, которая не соответствует критериям эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения или не становится таковой к сроку, утвержденному в соответствии с пунктом с) части (4) статьи 26⁵, вправе отключиться от системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения только на уровне всего многоквартирного жилого дома или всего здания, как они указаны в части (1) статьи 3 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023, путем расторжения или изменения заключенного с поставщиком договора для производства отопления или охлаждения в целях обеспечения собственного потребления из возобновляемых источников энергии. Оценка технической и экономической целесообразности отключения от системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения и сама процедура отключения происходят в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014.

(3) Любой будущий многоквартирный жилой дом, здание смешанного назначения или другой тип будущих зданий, как они указаны в Законе об энергоэффективности зданий № 282/2023, подключаются в обязательном порядке в соответствии с Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014 к эффективным системам централизованного теплоснабжения и/или охлаждения или к тем, которые могут стать таковыми к временному горизонту, установленному согласно положениям пункта с) части (4) статьи 26⁵.

(4) В отступление от положений части (3) инвесторы могут выбрать альтернативное решение по снабжению тепловой энергией и холодом подлежащего строительству здания, если докажут, что оно позволит достичь гораздо более высокой энергоэффективности при соблюдении минимальных требований энергоэффективности и требований к потреблению энергии из возобновляемых источников, установленных в соответствии с Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023 и Национальным планом по увеличению количества зданий с почти нулевым потреблением энергии. Доказывание инвестором целесообразности альтернативного решения обеспечивается в соответствии с условиями, установленными Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014. Если для рассматриваемых вариантов имеются предварительные сертификаты энергоэффективности, выданные в соответствии с положениями Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023, оценка альтернативных решений может происходить на их основании.

Статья 26⁷. Увеличение потребления энергии

из возобновляемых источников

в транспортном секторе

(1) Правительство устанавливает посредством Национального интегрированного плана по энергии и климату долю энергии из возобновляемых источников в конечном энергопотреблении в транспортном секторе, рассчитанную на основе доли следующих категорий биогорючего:

а) доля биотоплива, биожидкостей и топлива из биомассы, расходуемых на транспорте, произведенных из пищевых и кормовых культур;

б) доля биогорючего и биогаза, произведенных из отработанного пищевого масла и животных жиров;

с) доля усовершенствованного биогорючего и биогаза, произведенных из сырья, указанного в Положении о расчете потребления энергии из возобновляемых источников;

д) доля биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, произведенных из пищевых и кормовых культур, представляющих высокий риск с точки зрения косвенного изменения назначения земель, а именно путем значительного расширения производственной площади в ущерб землям с высоким уровнем накопления углерода, за исключением случая, когда они сертифицированы как биогорючее, биожидкости или топливо из биомассы, представляющие низкий риск с точки зрения косвенного изменения назначения земель.

(2) Доля энергии из возобновляемых источников в конечном потреблении в транспортном секторе рассчитывается в соответствии с Положением о расчете потребления энергии из возобновляемых источников.

(3) Правительство по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики устанавливает и продвигает в Национальном интегрированном плане по энергии и климату и по обстоятельствам в других программных документах меры по развитию национальной промышленности по производству биогорючего и стимулированию использования энергии из возобновляемых источников в транспортном секторе с учетом следующего минимального набора мер:

а) возложение на импортеров основных нефтепродуктов обязанности продавать/размещать на рынке горючее в смеси с определенной долей/количеством биогорючего местного производства в приоритетном порядке и/или импортного (уже включенного в состав основных нефтепродуктов при их импорте), включая меры по обеспечению соответствия с учетом степени зрелости различных технологий и связанных с ними затрат;

б) возложение на импортеров основных нефтепродуктов обязанности обеспечивать соблюдение требований к минимальным долям/количествам биогорючего в смеси с горючим, продаваемой для конечного потребления согласно части (1);

с) принятие национальной схемы добровольной сертификации биогорючего местного производства, признания документов, подтверждающих качество импортированного биогорючего (таких как сертификаты соответствия, декларации о соответствии, отчеты об инспекциях, отчеты об испытаниях, выданные инспекционными органами или лабораториями, аккредитованными в Европейском Союзе), с учетом рынков, с которых оно импортируется;

д) принятие схемы поддержки и/или стимулирования развития установок по

производству биогорючего, установок по производству смесей горючего с биогорючим в соответствии с Законом о государственной помощи № 139/2012;

е) установление минимальных требований к государственным закупкам новых транспортных средств органами центрального публичного управления, подведомственными им органами и учреждениями или теми, в которых первые являются учредителем, местными органами публичной власти;

ф) установление минимальных требований к государственным закупкам общественных транспортных средств, проводимых органами местного публичного управления;

г) принятие схемы поддержки и/или стимулирования закупки электрических транспортных средств в соответствии с Законом о государственной помощи № 139/2012;

h) вследствие проведения анализа возможностей и получения его положительного результата утверждение политик по расширению налоговых льгот и освобождений от существующих сборов, как государственных, так и местных, а также разработка новых политик по поощрению индивидуальной мобильности, безвредной для окружающей среды, и электрических транспортных средств, основанных на акцизах на горючее, дорожных сборах, экологических сборах, преференциальном доступе к зарезервированным/специальным полосам движения, местам ограниченной парковки, и других мер по поощрению, соответствующих передовой международной практике;

i) проведение кампаний по повышению степени осведомленности о пользе транспортных средств, использующих энергию из возобновляемых источников, в том числе электрических транспортных средств.».

24. В статье 28:

дополнить статью частью (1¹) следующего содержания:

«(1¹) Производители электроэнергии из возобновляемых источников, в том числе профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников, пользуются упрощенной процедурой подключения к сети электростанции малой мощности посредством упрощенного уведомления, при условии поддержания стабильности, надежности и безопасности электросети. Процедура упрощенного уведомления описана в Положении о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии, утвержденном в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016.»;

часть (4) изложить в следующей редакции:

«(4) Для обеспечения эффективного доступа к сетям операторы передающих систем и операторы распределительных систем обязаны предоставить заявителям убедительную и объективную информацию о подключении в сроки и в условиях, установленных в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016.»;

дополнить статью частями (4¹) и (4²) следующего содержания:

«(4¹) При выдаче разрешений на подключение электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, в соответствии с условиями и сроками, установленными Законом об электроэнергии № 107/2016, оператор передающей системы или оператор распределительной системы взимает с заявителя, генерирующая единица которого превышает 200 кВт, гарантию надлежащего исполнения, сумма которой регулируется Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(4²) Системные операторы выдают разрешения на подключение электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, подлежащие установке бенефициарами механизма нетто-учета или профессиональными потребителями, в границах уровней мощности, категорий мощности и по обстоятельствам пределов мощности, утвержденных Правительством в соответствии с пунктом е¹) статьи 10.»;

в части (6) слова «с Законом об электроэнергии, Законом о природном газе» заменить словами «с планами развития сети, разработанными и утвержденными согласно процедурам, установленным Законом об электроэнергии № 107/2016 или Законом о природном газе № 108/2016,»;

часть (7) признать утратившей силу;

часть (8) изложить в следующей редакции:

«(8) Оператор передающей системы и операторы распределительных систем могут ввести ограничения на производство электроэнергии электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, только в качестве крайней меры, необходимой для обеспечения безопасности и баланса национальной электроэнергетической системы, безопасности функционирования передающей сети электроэнергии, распределительной сети электроэнергии или по обстоятельствам закрытых распределительных систем. В этом случае системные операторы уведомляют производителей энергии из возобновляемых источников, центрального поставщика электроэнергии и Национальное агентство по регулированию в энергетике о принятых мерах и указывают корректирующие меры, которые они намерены принять в целях предупреждения ограничений на будущее.»;

дополнить статью частью (9) следующего содержания:

«(9) Количество произведенной и непоставленной электроэнергии и сумма финансовой компенсации за ограничение производства электроэнергии электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, определяются на основе методологии, разработанной и утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике, которое принимает во внимание потенциальные затраты и выгоды, предоставляемые балансирующим рынком электроэнергии, в том числе хранение электроэнергии. Агентство устанавливает в Правилах рынка электрической энергии и в методологии, разработанной в соответствии с настоящей статьей, условия и случаи, когда определенные объемы электроэнергии считаются произведенными и

непоставленными из-за ограничений на производство.».

25. В статье 29:

часть (1) изложить в следующей редакции:

«(1) До выполнения условий, указанных в части (1) статьи 38¹, центральный поставщик электроэнергии закупает у мелких правомочных производителей электроэнергию из возобновляемых источников на условиях, указанных в Правилах рынка электрической энергии, и по фиксированным тарифам, утвержденным в соответствии с настоящим законом.»;

дополнить статью частью (1¹) следующего содержания:

«(1¹) До выполнения условий, предусмотренных частью (1) статьи 38¹, центральный поставщик электроэнергии закупает у крупных правомочных производителей электроэнергию из возобновляемых источников, на условиях, указанных в Правилах рынка электрической энергии, и по ценам, установленным в соответствии с настоящим законом.»;

части (2) и (3) изложить в следующей редакции:

«(2) Поставщики, поставляющие электроэнергию конечным потребителям, до выполнения условий, установленных в части (1) статьи 38¹, обязаны закупать электроэнергию из возобновляемых источников у центрального поставщика электроэнергии пропорционально доле, принадлежащей им на розничном рынке, по регулируемым ценам, утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике, в рассчитываемых согласно Правилам рынка электрической энергии количествах.

(3) Импортёры основных нефтепродуктов обязаны ежегодно закупать у местных производителей в приоритетном порядке объёмы биогорючего, подлежащего использованию в смеси основных нефтепродуктов, или в случае их недостаточности или отсутствия частично или полностью выполнять за счёт импорта обязательство по продаже на рынке горючего смесей, включающих минимальные ежегодные квоты биогорючего, установленные Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с пунктом е) части (1) статьи 14 настоящего закона. За несоблюдение установленного в настоящей части обязательства Национальным агентством по регулированию в энергетике к импортёрам основных нефтепродуктов могут применяться финансовые санкции в размере не более пяти процентов годового дохода, полученного от продажи основных нефтепродуктов, согласно процедуре, установленной статьей 20 Закона об энергетике № 174/2017.»;

часть (4) признать утратившей силу.

26. В статье 30:

часть (1) изложить в следующей редакции:

«(1) Центральный поставщик электроэнергии назначается Правительством для выполнения функций и полномочий, установленных в соответствии с настоящим законом и Законом об электроэнергии № 107/2016. Центральный поставщик электроэнергии действует в соответствии с правилами корпоративного управления, пользуется финансовым доверием в соответствии с частями (1¹) и (1²) настоящей статьи, ведет в своей системе бухгалтерского учета отдельные бухгалтерские счета по каждому из осуществляемых видов экономической деятельности и избегает перекрестного субсидирования между ними.»;

дополнить статью частями (1¹)-(1⁴) следующего содержания:

«(1¹) Центральный поставщик электроэнергии располагает финансовыми (ликвидными) средствами, эквивалентными прогнозируемым выплатам на период в один месяц, касающимся крупных правомочных производителей, установленных в ходе процедур торгов, и мелких правомочных производителей в соответствии с подписанными договорами.

(1²) Центральный поставщик электроэнергии открывает и управляет специальным банковским счетом, предназначенным для осуществления переводов финансовых средств, связанных со схемой поддержки, посредством которого он осуществляет или обеспечивает осуществление следующих видов деятельности:

а) взимание регулируемой цены на электроэнергию из возобновляемых источников с поставщиков электроэнергии, поставляющих электроэнергию конечным потребителям;

б) осуществление выплат правомочным производителям в соответствии со сроками и условиями, предусмотренными регулируемыми договорами на закупку электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, а также с контрактами на разницу с момента их подписания;

с) сбор необходимых финансовых (ликвидных) средств и других финансовых ресурсов в целях финансовой поддержки производства электроэнергии из возобновляемых источников в условиях, предусмотренных настоящим законом.

(1³) Финансовые средства, собираемые на предусмотренный частью (1²) специальный банковский счет центрального поставщика электроэнергии, предназначены для оплаты объемов электроэнергии, приобретенных у крупных и мелких правомочных производителей, в соответствии со сроками и условиями подписанных с ними договоров.

(1⁴) Центральный поставщик электроэнергии использует финансовые (ликвидные) средства в целях выполнения своих финансовых обязательств перед крупными и мелкими правомочными производителями в соответствии со сроками и условиями, установленными в подписанных с ними договорах, если поставщики электроэнергии, поставляющие электроэнергию конечным потребителям, не выполняют свои обязательства по оплате электроэнергии из возобновляемых источников.»;

в части (2):

пункт а) изложить в следующей редакции:

«а) заключает в сроки и на условиях, установленных в Положении о проведении торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя, регулируемые договоры на закупку энергии из возобновляемых источников и контракты на разницу с крупными правомочными производителями в соответствии с типовыми договорами, разработанными и утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.»;

дополнить часть пунктом а¹) следующего содержания:

«а¹) заключает в сроки и на условиях, установленных в Положении о подтверждении статуса мелкого правомочного производителя, регулируемые договоры на закупку электроэнергии из возобновляемых источников с мелкими правомочными производителями в соответствии с типовым договором, разработанным и утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике, и закупает у них электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников, на условиях, указанных в Правилах рынка электрической энергии, по фиксированным тарифам, утвержденным в соответствии с настоящим законом.»;

пункты е) и ф) изложить в следующей редакции:

«е) определяет ежемесячные объемы электроэнергии, подлежащие закупке каждым поставщиком в зависимости от принадлежащих долей на рынке электроэнергии, и представляет Национальному агентству по регулированию в энергетике соответствующую информацию на условиях и в сроки, установленные им;

ф) заключает договоры на поставку электроэнергии из возобновляемых источников с поставщиками, поставляющими электроэнергию конечным потребителям, в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 107/2016 и Правилами рынка электрической энергии.»;

дополнить часть пунктами f¹) и f²) следующего содержания:

«f¹) производит оплату и расчет по финансовым обязательствам правомочным производителям согласно условиям регулируемых договоров на закупку электроэнергии из возобновляемых источников и соответственно контрактов на разницу;

f²) является ответственным субъектом группы балансировки правомочных производителей. При определении наличия ликвидного текущего рынка центральный поставщик электроэнергии является ответственным субъектом группы балансировки правомочных производителей, которые по требованию передают ему свои полномочия по ответственности за балансировку.»;

пункты g) и h) признать утратившими силу;

дополнить часть пунктами i¹)-i³) следующего содержания:

«i¹) управляет банковским счетом, предусмотренным частью (1²), в целях расчетов по финансовым обязательствам перед правомочными производителями согласно регулируемым договорам на закупку электроэнергии из возобновляемых источников и соответственно контрактам на разницу, а также в целях расчета платежей, связанных с оплатой регулируемых цен на электроэнергию из возобновляемых источников;

i²) рассчитывает потребности и управляет запросами на финансовые (ликвидные) средства, установленные в соответствии с положениями части (1¹), получаемые от поставщиков электроэнергии в течение 12 месяцев;

i³) собирает платежи за электроэнергию из возобновляемых источников от каждого поставщика электроэнергии, поставляющего электроэнергию конечным потребителям, за отчетный период пропорционально их доли на розничном рынке и представляет Национальному агентству по регулированию в энергетике информацию на условиях и в сроки, установленные им, а также применяет пени к поставщикам электроэнергии, поставляющим электроэнергию конечным потребителям, за просрочку платежей в соответствии со сроками и условиями, установленными в договорах на закупку электроэнергии;»;

часть (3) после слов «регулируемую цену на поставляемую электроэнергию» дополнить словами «из возобновляемых источников»;

в части (4) слова «и городских теплоэлектроцентралей» исключить;

дополнить статью частями (5) и (6) следующего содержания:

«(5) Если центральный поставщик электроэнергии назначен обеспечивать эксплуатацию/управление некоторыми установками или системами хранения:

а) регулируемая деятельность осуществляется в составе отдельной группы балансировки;

б) для каждого вида деятельности используется отдельный банковский счет и отдельные финансовые средства.

(6) В отступление от положений Закона об акционерных обществах №1134/1997 и Закона о государственном и муниципальном предприятиях №246/2017 дополнительные доходы, полученные центральным поставщиком электроэнергии в соответствии с частью (2¹) статьи 38¹ настоящего закона, и финансовые (ликвидные) средства, собранные в соответствии с частью (1¹) настоящей статьи, не рассматриваются как прибыль и соответственно не подлежат процедуре выплаты дивидендов или отчислений из прибыли.».

27. Дополнить закон статьей 30¹ следующего содержания:

«Статья 30¹. Регулируемая цена на электроэнергию

из возобновляемых источников

(1) Затраты, связанные со схемами поддержки и деятельностью центрального поставщика электроэнергии, окупаются посредством регулируемой цены на электроэнергию из возобновляемых источников, утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике согласно части (3) статьи 30, которая начисляется и оплачивается всеми поставщиками электроэнергии, поставляющими электроэнергию конечным потребителям.

(2) Регулируемая цена на электроэнергию из возобновляемых источников рассчитывается центральным поставщиком электроэнергии согласно методологии, разработанной и утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике, утверждается агентством и применяется к объемам электроэнергии, распределенной поставщикам электроэнергии, поставляющим электроэнергию конечным потребителям, в соответствии с алгоритмом, предусмотренным Правилами рынка электрической энергии.

(3) В регулируемую цену на электроэнергию из возобновляемых источников включаются:

а) затраты, связанные с обязательной закупкой электроэнергии из возобновляемых источников у правомочных производителей, включая затраты, связанные с выплатой переменных премий в соответствии с контрактами на разницу;

б) затраты, связанные с финансовой компенсацией правомочным производителям за ограничение производства электроэнергии из возобновляемых источников, если Закон об электроэнергии № 107/2016 не устанавливает возврат этих затрат посредством тарифа на услуги по передаче или распределению или посредством балансирующего рынка электроэнергии;

с) связанные с балансировкой затраты правомочных производителей в границах промежутков и пределов, установленных в соответствии с частями (7)–(11) статьи 37, на переходный период до определения наличия достаточного уровня ликвидности на текущем рынке электроэнергии;

д) затраты, связанные с обязанностью сбора и наличия финансовых (ликвидных) средств, эквивалентных прогнозируемым выплатам на период в один месяц, касающиеся крупных правомочных производителей, установленных в ходе процедур торгов, и мелких правомочных производителей в соответствии с подписанными с ними договорами;

е) операционные расходы, понесенные центральным поставщиком электроэнергии в качестве второй стороны контрактов на разницу, регулируемых договоров на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, затраты, понесенные на организацию торгов по продаже гарантий происхождения, и для покрытия административных расходов, необходимых для исполнения настоящего закона.

(4) Поставщики электроэнергии могут включать эквивалент регулируемой цены

на электроэнергию из возобновляемых источников в цены на поставку электроэнергии своим собственным конечным потребителям.».

28. В статье 31:

в части (1) слово «электроэнергии» заменить словом «энергии», а слова «центральным поставщиком электроэнергии.» заменить словами «Национальным агентством по регулированию в энергетике.»;

часть (2)-(4) изложить в следующей редакции:

«(2) Гарантии происхождения выдаются, передаются и аннулируются в электронной форме в соответствии с набором объективных, прозрачных и недискриминационных критериев. Процедура выдачи, передачи, аннулирования и использования гарантии происхождения, форма заявления на выдачу гарантии происхождения и форма гарантии происхождения, а также способ использования информационной системы гарантий происхождения устанавливаются положением, разработанным и утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) Национальное агентство по регулированию в энергетике выдает гарантию происхождения по требованию производителя энергии из возобновляемых источников. В связи с выдачей гарантий происхождения и для подтверждения достоверности того, что энергия производится из возобновляемых источников энергии, агентство вправе провести или по обстоятельствам потребовать от соответствующего оператора передающей системы или оператора распределительной системы проведения проверок на электростанции или производственной единице соответствующего производителя.

(4) Гарантия происхождения выдается Национальным агентством по регулированию в энергетике в 30-дневный срок со дня получения заявления от производителя энергии из возобновляемых источников. На каждую единицу энергии из возобновляемых источников (1 МВт·ч) выдается не более одной гарантии происхождения, таким образом, чтобы та же единица энергии из возобновляемых источников энергии учитывалась только один раз.»;

дополнить статью частями (4¹)-(4⁴) следующего содержания:

«(4¹) В целях выдачи, передачи и аннулирования гарантий происхождения Национальное агентство по регулированию в энергетике создает, документирует согласно положениям нормативных актов в области информатизации и государственных информационных ресурсов и в области регистров и ведет Регистр гарантий происхождения.

(4²) Регистр гарантий происхождения приведен в соответствие со стандартом SM EN 16325+A1 и с Принципами и правилами функционирования Европейской системы сертификации энергии (SECE).

(4³) Регистр гарантий происхождения связан с региональной системой/регистром гарантий происхождения, созданной сторонами Договора о создании Энергетического

сообщества при поддержке Секретариата Энергетического сообщества.

(4⁴) Объективные и обоснованные затраты, понесенные Национальным агентством по регулированию в энергетике в целях обеспечения функциональности Регистра гарантий происхождения, их выдачи и передачи, покрываются пользователями информационной системы посредством утвержденного агентством платежа. Управление и обеспечение функциональности Регистра гарантий происхождения Национальным агентством по регулированию в энергетике является бесприбыльной деятельностью.»;

в части (5):

пункт а) изложить в следующей редакции:

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

дополнить часть пунктом а¹) следующего содержания:

«а¹) уточнение того, относится ли гарантия происхождения к электроэнергии, газу, включая водород, или к отоплению и/или охлаждению;»;

пункты b) и d) изложить в следующей редакции:

«b) наименование, местоположение, тип и мощность электростанции или производственной единицы, где была произведена энергия;»;

«d) дата ввода в эксплуатацию электростанции или производственной единицы;»;

дополнить статью частью (6) следующего содержания:

«(6) Гарантии происхождения могут передаваться независимо от продажи произведенной энергии, к которой они относятся.».

29. В статье 32:

части (1)-(3) изложить в следующей редакции:

«(1) Гарантии происхождения могут использоваться в течение 12 месяцев со дня производства соответствующей единицы электроэнергии. После использования гарантии происхождения автоматически аннулируются.

(2) Гарантии происхождения продаются в ходе сделок между производителями и поставщиками или другими участниками рынка с соответствующей регистрацией сделок в Регистре гарантий происхождения.

(3) Поставщики энергии, в том числе электроэнергии, могут использовать гарантии происхождения для демонстрации конечным потребителям доли или количества энергии из возобновляемых источников, в том числе электроэнергии из возобновляемых источников, в составе поставляемой ими энергии, в том числе

электроэнергии.»;

дополнить статью частью (3¹) следующего содержания:

«(3¹) Количество энергии из возобновляемых источников, соответствующее гарантиям происхождения, переданным поставщиком энергии третьему субъекту, вычитается из доли энергии из возобновляемых источников в его энергетическом составе.»;

части (4) и (6) изложить в следующей редакции:

«(4) Гарантии происхождения не могут использоваться для обоснования достижения национальной задачи в области энергии из возобновляемых источников, установленной в соответствии с пунктом b) части (1) статьи 6.»;

«(6) Национальное агентство по регулированию в энергетике рассматривает в 30-дневный срок заявление, предусмотренное частью (5), и принимает решение о признании гарантии происхождения, выданной органами государств-участников Европейского Союза и органами сторон Договора о создании Энергетического сообщества.»;

дополнить статью частью (7) следующего содержания:

«(7) Национальное агентство по регулированию в энергетике отказывает в признании гарантии происхождения при наличии обоснованных сомнений в ее точности, надежности и достоверности. Основанием для отказа служит и взаимное непризнание гарантий происхождения, выданных в соответствии с национальным законодательством государств-участников Европейского Союза и/или сторон Договора о создании Энергетического сообщества. Национальное агентство по регулированию в энергетике уведомляет центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики и Секретариат Энергетического сообщества об отказе в признании гарантии происхождения и о причинах отказа.».

30. Дополнить закон статьями 32¹ и 32² следующего содержания:

«Статья 32¹. Гарантии происхождения для правомочных производителей

(1) Рыночная стоимость гарантии происхождения на ту же продукцию должна быть принята во внимание при определении схем поддержки в соответствии со статьей 34.

(2) В случае предоставления финансовой поддержки в ходе конкурентного процесса торгов, организованного в соответствии с положениями статьи 35, принцип, предусмотренный частью (1), считается соблюденным, а рыночная стоимость гарантии происхождения – принятой во внимание соответствующим образом. Гарантия происхождения выдается соответствующему крупному правомочному производителю, в том числе по истечении 15 месяцев, в течение которых он пользовался схемой

поддержки.

(3) В случае мелкого правомочного производителя, в том числе производителя электроэнергии, пользующегося схемой поддержки, установленной до вступления в силу настоящего закона, гарантия происхождения выдается центральным поставщиком электроэнергии. Национальное агентство по регулированию в энергетике с определенной периодичностью распоряжается о продаже центральным поставщиком электроэнергии неистекших гарантий происхождения непосредственно поставщикам или конечным потребителям либо в ходе конкурентного процесса. Доходы от продажи гарантий происхождения используются центральным поставщиком электроэнергии в целях снижения регулируемой цены на электроэнергию из возобновляемых источников, оплачиваемую поставщиками электроэнергии.

(4) В отступление от положений части (3), если организация конкурентных процессов центральным поставщиком электроэнергии не приводит к продаже гарантий происхождения, Национальное агентство по регулированию в энергетике распоряжается о передаче определенных квот каждому поставщику электроэнергии. Такое решение принимается прозрачно и о нем сообщается участникам рынка электроэнергии.

Статья 32². Расчет доли всех видов источников

энергии в общем объеме поставляемой

электроэнергии

(1) Национальное агентство по регулированию в энергетике рассчитывает и включает в отчет о деятельности за предыдущий год информацию о количествах и процентных объемах всех источников электроэнергии из возобновляемых источников электроэнергии, поставленной конечным потребителям за предыдущий календарный год.

(2) При выполнении положений части (1) Национальное агентство по регулированию в энергетике учитывает использованные и истекшие гарантии происхождения.

(3) Поставщики электроэнергии в контексте обязанности, возложенной согласно пункту а) части (7) статьи 69 Закона об электроэнергии № 107/2016, рассчитывают и представляют конечному потребителю данные о доле каждого источника энергии в общем объеме поставленной электроэнергии на основе данных, опубликованных Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с частью (1) настоящей статьи, и использованных гарантий происхождения.

(4) В Положении о расчете потребления энергии из возобновляемых источников Правительство устанавливает способ расчета и оценки доли всех видов источников электроэнергии из возобновляемых источников в поставленной электроэнергии и способ проверки осуществленных расчетов.

(5) Публичное учреждение по поддержке для выполнения своей обязанности,

предусмотренной частью (13) статьи 7, и Национальное агентство по регулированию в энергетике сотрудничают путем обмена информацией в целях исполнения положений настоящей статьи.».

31. В статье 33:

наименование статьи изложить в следующей редакции:

«Статья 33. Аспекты соответствия биогорючего»;

часть (1) признать утратившей силу;

часть (2) изложить в следующей редакции:

«(2) Для обеспечения возможности получения схемы поддержки, предусмотренной настоящим законом, биогорючее местного производства или импортированное, в том числе в смеси с основными нефтепродуктами, должно соответствовать условиям, установленным настоящим законом. Критерии устойчивости и снижения выбросов парниковых газов для биогорючего, порядок проверки соблюдения этих критериев при производстве биогорючего, а также Методология расчета влияния биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы на парниковые газы утверждаются Правительством.»;

часть (3) после слов «влияния биогорючего» дополнить словами «, биожидкостей и топлива из биомассы».

32. В статье 34:

в названии статьи слово «Схема» заменить словом «Схемы»;

в части (1):

в водной части слова «применяется следующая схема» заменить словами «применяются следующие схемы»;

пункты а) и б) изложить в следующей редакции:

«а) фиксированная цена, установленная в ходе торгов согласно статье 35 для крупного правомочного производителя, который владеет или будет владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной электрической мощностью, превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10. При выполнении условий, предусмотренных частью (1) статьи 38¹, в ходе процедур торгов происходит установление цены исполнения, используемой для количественного измерения величины переменной премии как разница между этой ценой и рыночной ценой продажи произведенной электроэнергии на рынке на следующие сутки;

б) фиксированный тариф, утвержденный согласно пункту б¹) статьи 14 для мелкого правомочного производителя, который владеет или будет владеть электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной электрической

мощностью, не превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10, но составляющий не менее 10 кВт.»;

часть (1¹) изложить в следующей редакции:

«(1¹) Производители электроэнергии, пользующиеся схемой поддержки, установленной до даты вступления в силу настоящего закона, не могут пользоваться для той же электростанции/электростанций схемами поддержки, предусмотренными частью (1).»;

дополнить статью частями (1²) и (1³) следующего содержания:

«(1²) Национальное агентство по регулированию в энергетике ежегодно пересматривает, исходя из динамики обменного курса национальной валюты по отношению к американскому доллару, тарифы производителей электроэнергии, пользующихся схемой поддержки, установленной до даты вступления в силу настоящего закона, в соответствии со сроками и графиком пересмотра фиксированных тарифов и фиксированных цен для правомочных производителей, установленных в методологии, утвержденной агентством согласно части (2) статьи 14.

(1³) Производители электроэнергии, пользующиеся схемой поддержки, установленной до даты вступления в силу настоящего закона, если они входят в группу балансировки центрального поставщика электроэнергии или становятся его частью, пользуются механизмом, установленным частями (7)–(10) статьи 37, с соблюдением временного характера механизма в соответствии с частью (11) отмеченной статьи.»;

пункты а) и б) части (2) изложить в следующей редакции:

«а) крупные правомочные производители, выигравшие торги в соответствии с настоящим законом;

б) мелкие правомочные производители после подтверждения статуса в соответствии с настоящим законом.»;

дополнить статью частями (4)–(10) следующего содержания:

«(4) Чтобы пользоваться фиксированными ценами или по обстоятельствам фиксированными тарифами согласно части (1), правомочные производители подписывают с центральным поставщиком электроэнергии регулируемые договоры на закупку электроэнергии из возобновляемых источников в соответствии с настоящей статьей.

(5) По регулируемому договору на закупку электроэнергии из возобновляемых источников правомочный производитель обязуется продавать с соблюдением условий, установленных Правилами рынка электрической энергии, все количество электроэнергии, произведенное (согласно уведомлениям) электростанцией/электростанциями, на которые он получил статус правомочного производителя.

(6) Правомочный производитель может отказаться в любой момент от регулируемого договора на закупку электроэнергии из возобновляемых источников без права пересмотра решения об отказе.

(7) Регулируемый договор на закупку электроэнергии из возобновляемых источников расторгается в одностороннем порядке центральным поставщиком электроэнергии, если правомочный производитель полностью или частично продает электроэнергию на основе других договоров продажи электроэнергии, произведенной электростанцией/электростанциями, на которые он получил статус правомочного производителя.

(8) В случаях, предусмотренных частями (6) и (7), правомочный производитель теряет статус правомочного производителя в отношении мощностей по производству электроэнергии, являющихся предметом заключенного регулируемого договора на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, прекращающего свое действие.

(9) Правительство в контексте исполнения полномочий, установленных пунктом е) статьи 10, публикует, а при необходимости пересматривает примерный график плановой периодичности процедур торгов, а также публикует при необходимости информацию о емкости и бюджете/стоимости схемы поддержки, приемлемым технологиям, а также другие соответствующие детали, представляющие общий интерес.

(10) Правительство оценивает эффективность схемы поддержки для электроэнергии из возобновляемых источников и значительные влияния на разные группы конечных потребителей и на инвестиции в данной сфере. Правительство посредством центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики учитывает результаты оценки при изменении/обновлении Национального интегрированного плана по энергии и климату и включает их в отчеты о его реализации.».

33. В статье 35:

в наименовании и тексте статьи слова «правомочный производитель» заменить словами «крупный правомочный производитель» в соответствующем падеже;

дополнить статью частью (2²) следующего содержания:

«(2²) При принятии решения об объявлении и организации ограниченных торгов на определенные технологии согласно части (2¹) настоящей статьи и о выделении средств в этих целях в соответствии с пунктом е) статьи 10 Правительство может распорядиться об организации торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя в определенных местах. Положение о проведении торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя в определенных местах устанавливает порядок организации торгов, степень разработки Правительством с помощью центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики инвестиционного проекта, в том числе порядок обеспечения подключения и доступа к

электросети электростанции, которую предстоит построить, и ее соответствие применимым требованиям по охране окружающей среды.»;

в части (3) последнее предложение изложить в следующей редакции: «Объявление об инициировании процедуры торгов публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова по меньшей мере за два месяца до начала процедуры принятия предложений.»;

части (4) и (6) изложить в следующей редакции:

«(4) В целях обеспечения прозрачности и недискриминации участников процедуры торгов документация по торгам размещается на официальной веб-странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и включается в объявление об инициировании процедуры торгов. Положение о проведении торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя устанавливает полный список содержания документации по торгам.»;

«(6) Участвовать в торгах могут все желающие, удовлетворяющие условиям и соответствующие критериям торгов. Не могут участвовать в торгах лица, которые будут строить электростанции с оборудованием, бывшим в пользовании или новым, но изготовленным более чем за 36 месяцев до ввода электростанции в эксплуатацию. Указанный в настоящей части срок может быть продлен на установленный Правительством период при применении права, предусмотренного частью (1¹) статьи 37.»;

дополнить статью частью (10) следующего содержания:

«(10) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики в целях обеспечения прозрачности в процессе организации торгов публикует на официальной веб-странице и постоянно обновляет информацию об организуемых процедурах торгов, в том числе об уровнях реализации проектов.».

34. В статье 36:

в наименовании и тексте статьи слова «правомочный производитель» заменить словами «мелкий правомочный производитель» в соответствующем падеже;

часть (1¹), (5) и (5¹) изложить в следующей редакции:

«(1¹) Гарантия участия и гарантия надлежащего исполнения договора определяются и применяются недискриминационным образом в фиксированном размере на каждый 1 кВт установленной мощности в соответствии с Положением о подтверждении статуса мелкого правомочного производителя.»;

«(5) За подтверждением статуса мелкого правомочного производителя могут обращаться все желающие, удовлетворяющие условиям и соответствующие критериям, установленным в настоящем законом. Статус мелкого правомочного производителя не может подтверждаться лицам, которые будут строить электростанции с оборудованием, бывшим в пользовании или новым, но

изготовленным более чем за 36 месяцев до ввода электростанции в эксплуатацию. Указанный в настоящей части срок может быть продлен на период, установленный Национальным агентством по регулированию в энергетике, при применении права, предусмотренного частью (1²) статьи 37.

(5¹) Инвестор, являющийся выгодоприобретающим собственником в смысле статьи 5² Закона о предупреждении и борьбе с отмыванием денег и финансированием терроризма №308/2017, не вправе обращаться за подтверждением статуса мелкого правомочного производителя в соответствии с настоящей статьей для развития двух или более электростанций, использующих тот же тип технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников, если их установленная/совокупная электрическая мощность выше предела мощности, установленного Правительством в соответствии с пунктом е) статьи 10 настоящего закона. В этом случае соответствующий инвестор должен участвовать в торгах, чтобы получить право крупного правомочного производителя в соответствии со статьей 35 настоящего закона.»;

дополнить статью частью (5²) следующего содержания:

«(5²) В целях исполнения положений части (5¹) по запросу Национального агентства по регулированию в энергетике Агентство государственных услуг представляет список выгодоприобретающих собственников заявителя, подающего заявление на подтверждение статуса мелкого правомочного производителя, обеспечивая режим конфиденциальности переданной информации и защиты персональных данных;»;

часть (8) изложить в следующей редакции:

«(8) Национальное агентство по регулированию в энергетике устанавливает требования, применяемые к процедуре подтверждения статуса мелкого правомочного производителя, в целях проверки соблюдения мелкими правомочными производителями обязанности, возложенной на них в связи со строительством электростанции, в сроки и на условиях, установленных соответствующей процедурой, а в качестве органа государственного энергетического надзора издает документ о соответствии электростанции согласно положениям Закона об электроэнергии № 107/2016.».

35. В статье 37:

части (1)–(3) изложить в следующей редакции:

«(1) После участия в торгах и получения статуса крупного правомочного производителя или после подтверждения статуса мелкого правомочного производителя производитель в течение 15 лет после ввода электростанции в эксплуатацию вправе продавать все количество электроэнергии, поставляемой в электросеть, по фиксированной цене, установленной в ходе торгов, или при выполнении условий, предусмотренных частью (1) статьи 38¹, обязан продавать ее на рынке и получать дополнительно к рыночной цене переменную премию либо

выплачивать переменную премию в пределах цены исполнения и соответственно вправе продавать электроэнергию по фиксированному тарифу, утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с настоящим законом. В этом промежутке времени Национальное агентство по регулированию в энергетике пересматривает фиксированные цены/цены исполнения, установленные в ходе торгов, и фиксированные тарифы, исходя из динамики обменного курса национальной валюты по отношению к американскому доллару, в соответствии с методологией, утвержденной агентством согласно части (2) статьи 14.

(1¹) После получения статуса крупного правомочного производителя в ходе торгов или после подтверждения статуса мелкого 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 мелкого правомочного производителя и обязан соблюдать остальные условия, установленные в ходе торгов или соответствующей процедуры, установленной согласно настоящему закону и положениями, предусмотренными 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 крупного правомочного производителя на торгах или Национальным агентством по регулированию в энергетике в случае подтверждения статуса мелкого правомочного производителя не более чем на 24 месяца, если данная электростанция не может быть введена в эксплуатацию по обоснованным, не зависящим от правомочного производителя причинам, таким как отсутствие возможности подключения электростанции к электросети из-за несоблюдения оператором передающей системы или оператором распределительной системы сроков развития электросетей согласно планам развития и инвестиций или согласно процедуре, установленной в части (6¹) статьи 28, задержка системным оператором выполнения и ввода в эксплуатацию установки для подключения согласно договору о подключении или при наличии препятствия, оправдывающего неисполнение (форс-мажорных условий), и обстоятельств, не зависящих от правомочного производителя.

(2) Если производитель строит и вводит в эксплуатацию электростанцию с оборудованием, бывшим в пользовании или новым, но изготовленным более чем за 24 месяца до ввода в эксплуатацию электростанции, в случае производителей, которым был подтвержден статус мелкого правомочного производителя, или более чем за 36 месяцев с момента ввода в эксплуатацию электростанции, в случае производителей, которые получили статус крупного правомочного производителя в ходе торгов, к которым добавляется срок, продленный согласно части (1¹), либо с нарушением остальных условий, предусмотренных настоящим законом, тогда его право на продажу количества электроэнергии по фиксированному тарифу, утвержденному согласно настоящему закону, либо соответственно по фиксированной цене или право получать переменную премию отзывается, а гарантия надлежащего исполнения договора перечисляется в государственный бюджет. Выделенная соответствующему производителю мощность возвращается и принимается в расчет на следующих торгах или по обстоятельствам при процедуре подтверждения статуса мелкого правомочного производителя.

(3) Если правомочный производитель не вводит в эксплуатацию электростанцию в сроки, установленные в соответствии с частью (1¹), его право на продажу количества электроэнергии по фиксированному тарифу, утвержденному согласно настоящему закону, либо соответственно по фиксированной цене или право получать переменную премию отзывается, а гарантия надлежащего исполнения договора перечисляется в государственный бюджет. Выделенная ему мощность возвращается и принимается в расчет на следующих торгах или по обстоятельствам при процедуре подтверждения статуса мелкого правомочного производителя.»;

дополнить статью частями (4¹)-(4⁷) следующего содержания:

«(4¹) Правомочные производители обязаны входить в группы балансировки, за которые несет ответственность центральный поставщик электроэнергии. При определении наличия ликвидного текущего рынка правомочные производители вправе решать, в состав какой группы балансировки им входить.

(4²) Мелкий правомочный производитель вправе произвести отчуждение электростанции, которая введена в эксплуатацию и производит электроэнергию из возобновляемых источников, на основании чего он получил свой статус. По запросу покупателя электростанции Национальное агентство по регулированию в энергетике подтверждает его статус мелкого правомочного производителя. После подтверждения статуса мелкого правомочного производителя покупатель электростанции имеет право на закупку у него в соответствии с Правилами рынка электрической энергии электроэнергии, произведенной и поставляемой в электросеть, до истечения 15-летнего срока, на который правомочному производителю была гарантирована обязательная покупка электроэнергии. Центральный поставщик электроэнергии вносит изменение в регулируемый договор на закупку электроэнергии из возобновляемых источников путем замены правомочного производителя.

(4³) Крупный правомочный производитель вправе произвести отчуждение электростанции, которая введена в эксплуатацию и производит электроэнергию из возобновляемых источников и на основании которой он приобрел свой статус. Покупатель электростанции информирует Правительство о покупке правомочной электростанции. Покупатель обращается к центральному поставщику электроэнергии за изменением регулируемого договора на закупку электроэнергии из возобновляемых источников и/или контракта на разницу. Покупатель правомочной электростанции имеет право на закупку у него в соответствии с Правилами рынка электрической энергии электроэнергии, произведенной и поставляемой в электросеть, до истечения 15-летнего срока, на который крупному правомочному производителю была гарантирована обязательная покупка электроэнергии.

(4⁴) Если мелкий правомочный производитель не может выполнять свои обязательства перед кредиторами и/или финансирующими субъектами, кредиторы и/или финансирующие субъекты мелкого правомочного производителя вправе предложить изменение постановления Национального агентства по регулированию в энергетике о подтверждении статуса мелкого правомочного производителя путем замены производителя другим субъектом, подав в агентство соответствующий запрос и представив все необходимые документы согласно Положению о подтверждении

статуса мелкого правомочного производителя и письменное согласие соответствующего производителя. Агентство рассматривает запрос в 30-дневный срок и вносит по обстоятельствам соответствующие изменения в постановление о подтверждении статуса мелкого правомочного производителя. Новый субъект, предлагаемый кредиторами и/или финансирующими субъектами, должен соответствовать положениям настоящего закона.

(4⁵) Не считается нарушением положений части (5¹) статьи 36 замена субъекта, владеющего статусом мелкого правомочного производителя, с момента принятия электростанции в соответствии с частью (4⁴) настоящей статьи кредитором и/или финансирующим субъектом на период не более 12 месяцев.

(4⁶) Если крупный правомочный производитель не может выполнять свои обязательства перед кредиторами и/или финансирующими субъектами, кредиторы и/или финансирующие субъекты крупного правомочного производителя вправе подать в комиссию по проведению торгов запрос о замене производителя новым субъектом, представив все необходимые документы согласно Положению о проведении торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя и письменное согласие соответствующего производителя. Комиссия по проведению торгов рассматривает запрос в 60-дневный срок и по обстоятельствам предлагает Правительству внести изменения в постановление о присвоении статуса крупного правомочного производителя. Новый субъект, предлагаемый кредиторами и/или финансирующими субъектами, должен соответствовать положениям настоящего закона.

(4⁷) В типовом контракте на разницу и типовом регулируемом договоре на закупку электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, устанавливаются сроки и подробные условия отчуждения электростанции и замены правомочного производителя новым субъектом с учетом принципов, установленных в частях (4²)-(4⁶).»;

в первом предложении части (5) слова «на закупку у него» заменить словами «на продажу»;

дополнить статью частями (7)-(11) следующего содержания:

«(7) При расчете дисбаланса электроэнергии за расчетный период измеренная нетто-позиция (ИНП) правомочных производителей, определенная согласно Правилам рынка электроэнергии, корректируется оператором передающей системы до нетто-договорной позиции (НДП), если она находится в пределах +/- 8 процентов в случае использования ветрового источника и +/- 4 процента в случае использования фотогальванического источника.

(8) Цена положительного дисбаланса по количеству электроэнергии, произведенной правомочным производителем излишне по отношению к верхнему предельному уровню, установленному согласно части (7), ограничивается нижним пределом в 50 процентов фиксированного тарифа или фиксированной цены либо по обстоятельствам ценой исполнения правомочного производителя.

(9) Цена отрицательного дисбаланса по количеству электроэнергии, подлежащей закупке правомочным производителем как дефицита по отношению к нижнему пределу, установленному согласно части (7), ограничивается верхним пределом в 200 процентов фиксированного тарифа или фиксированной цены либо по обстоятельствам ценой исполнения правомочного производителя.

(10) Затраты на дисбалансы правомочных производителей, использующих ветровой источник или фотогальванический источник в промежутках, установленных частями (7)–(9), оплачиваются центральным поставщиком электроэнергии и перечисляются поставщикам конечных потребителей посредством регулируемых цен на электроэнергию из возобновляемых источников.

(11) Положения частей (7)–(10) применяются ко всем правомочным производителям до определения наличия ликвидного текущего рынка.».

36. В части (2) статьи 38:

в водной части слова «существующей электростанции» заменить словами «электростанции, на основании которой получен статус правомочного производителя, существующей или находящейся на этапе строительства/развития,»;

дополнить часть пунктом с) следующего содержания:

«с) поставлять количество электроэнергии, производимой мощностью, по которой подтвержден статус мелкого правомочного производителя, и дополнительной мощностью, в случае станции, находящейся на этапе строительства/развития, по фиксированному тарифу, утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике, в зависимости от категории мощности, к которой относится совокупная мощность электростанции.».

37. В статье 38¹:

часть (1) изложить в следующей редакции:

«(1) Регулируемые договоры на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, заключенные с крупными правомочными производителями, установленными в ходе процедур торгов, до выполнения условий, установленных в настоящей части, заменяются контрактами на разницу с финансовым расчетом в течение шести месяцев после выполнения следующих условий:

а) рынок на сутки вперед создан и действует;

б) цена по каждому промежутку продажи на рынке на сутки вперед установлена на протяжении последних шести месяцев подряд.»;

дополнить статью частью (1¹) следующего содержания:

«(1¹) Крупные правомочные производители обязаны продавать на оптовом рынке электроэнергию из возобновляемых источников с момента заключения контрактов на разницу в соответствии с частью (1).»;

часть (2) изложить в следующей редакции:

«(2) Мелкие правомочные производители освобождаются от обязательства самостоятельно продавать произведенную электроэнергию на оптовых рынках электроэнергии. При выполнении условий, указанных в части (1) настоящей статьи, центральный поставщик электроэнергии закупает у мелких правомочных производителей сгенерированную ими электроэнергию на основе регулируемых договоров на закупку электроэнергии из возобновляемых источников и на условиях, предусмотренных Правилами рынка электрической энергии (согласно уведомлениям), и продает ее на оптовом рынке электроэнергии. Мелким правомочным производителям гарантируется получение доходов, рассчитанных на основе фиксированных тарифов и объемов произведенной электроэнергии (согласно уведомлениям), на оставшийся период договора до достижения срока, установленного в соответствии с частью (1) статьи 37.»;

дополнить статью частью (2¹) следующего содержания:

«(2¹) Центральный поставщик электроэнергии в случае получения финансовых доходов от продажи электроэнергии из возобновляемых источников на оптовом рынке, превышающих расходы, понесенные на выполнение обязательств, вытекающих из регулируемых договоров на закупку электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, подписанных с мелкими правомочными производителями, накапливает таким образом полученные доходы на банковском счете, функционирующем в соответствии с частью (1²) статьи 30. Центральный поставщик использует дополнительные доходы в целях покрытия отрицательных результатов при продаже электроэнергии на оптовом рынке в другие отчетные периоды. Потребность в финансовых ресурсах для выполнения договорных обязательств, вытекающих из договоров, подписанных с мелкими правомочными производителями, которая не покрывается доходом, полученным центральным поставщиком от продажи электроэнергии из возобновляемых источников на оптовом рынке, вырученным за соответствующий отчетный период или до него, покрывается посредством регулируемой цены на электроэнергию из возобновляемых источников, установленной согласно статье 30¹. Национальное агентство по регулированию в энергетике устанавливает в Правилах рынка электрической энергии подробные правила продажи электроэнергии из возобновляемых источников центральным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке, включая механизм надзора и контроля за использованием полученных центральным поставщиком электроэнергии финансовых средств и отдельного учета потоков денежных средств, связанных с управлением договорами, подписанными с крупными правомочными производителями и с мелкими правомочными производителями.»;

часть (3) изложить в следующей редакции:

«(3) Центральный поставщик электроэнергии и крупные правомочные производители договариваются о заключении контракта на разницу, который предусматривает сохранение баланса между выгодами, правами и ответственностью, рисками и компенсациями, как согласовано сторонами при подписании регулируемого договора на закупку электроэнергии из возобновляемых источников. Положения о

цене продажи электроэнергии, полученной в ходе процедуры торгов, дополняются положениями о рыночных ценах, зарегистрированных на рынке на сутки вперед, и о переменной премии, определяемой как разница между рыночной ценой и ценой исполнения, установленной в ходе торгов.»;

дополнить статью частью (3¹) следующего содержания:

«(3¹) Центральный поставщик электроэнергии может предоставлять услуги агрегатора для правомочных производителей на рыночных условиях.»;

часть (4) изложить в следующей редакции:

«(4) Поставщики электроэнергии, поставляющие электроэнергию конечным потребителям, обязаны оплатить центральному поставщику электроэнергии финансовые обязательства, вытекающие из применения части (3), в виде компонента установленной настоящим законом регулируемой цены на электроэнергию из возобновляемых источников, представляющего собой суммы, определяемые разницей между ценой на оптовом рынке электроэнергии и ценами исполнения, объемы электроэнергии из возобновляемых источников, о которых уведомлено, пропорционально долям, принадлежащим соответствующим поставщикам на рынке электроэнергии. Финансовые обязательства каждого поставщика определяются центральным поставщиком электроэнергии в соответствии с Правилами рынка электрической энергии.».

38. Дополнить закон статьями 38² и 38³ следующего содержания:

«Статья 38². Производство электроэнергии

из возобновляемых источников

на рыночных условиях

(1) Правительство поощряет инвесторов и разработчиков проектов по производству электроэнергии из возобновляемых источников посредством политик, применяемых в сфере продвижения энергии из возобновляемых источников и электроэнергии, развивать проекты на рыночных условиях, не пользуясь схемой поддержки, установленной настоящим законом.

(2) Правительство проводит политику интеграции станций по производству электроэнергии из возобновляемых источников в организованные рынки электроэнергии с соблюдением положений настоящего закона, Закона об электроэнергии № 107/2016 и Правил рынка электрической энергии.

(3) В целях продвижения инвестиций в безвредные для окружающей среды и устойчивые передовые технологии использования энергии из возобновляемых источников электростанции по производству электроэнергии из возобновляемых источников, не пользующиеся схемами поддержки, установленными настоящим законом, и продающие произведенную энергию на рыночных условиях, должны соответствовать условиям и техническим требованиям, установленным в Кодексе

электросетей, утвержденном в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016.

(4) Производители электроэнергии из возобновляемых источников, осуществляющие деятельность в рыночных условиях, вправе продавать электроэнергию на основании договоров на закупку электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, непосредственно от производителя, если производитель обладает лицензией на поставку электроэнергии, на основании одноранговой сделки или другими способами, согласно положениям настоящего закона и Закона об электроэнергии № 107/2016.

Статья 38³. Долгосрочные договоры купли-продажи

электроэнергии из возобновляемых

источников

(1) Производители электроэнергии из возобновляемых источников и поставщики универсальной услуги вправе согласовывать и подписывать долгосрочные договоры купли-продажи электроэнергии из возобновляемых источников на следующих условиях, которые должны совокупно соблюдаться на день подписания:

a) договорная цена как минимум на 10 процентов ниже наименьшей фиксированной цены, установленной в ходе самых последних торгов, организованных согласно статье 35 на ту же технологию;

b) срок действия договора не превышает 15 лет;

c) дата выпуска используемого оборудования по производству электроэнергии имеет давность не более 48 месяцев на момент ввода в эксплуатацию;

d) установленная мощность на каждое место производства не превышает 18 МВт.

(2) Совокупная установленная мощность, в отношении которой могут согласовываться долгосрочные договоры купли-продажи электроэнергии из возобновляемых источников, установлена Правительством согласно пункту e²) статьи 10 для каждого поставщика универсальной услуги пропорционально принадлежащей соответствующему поставщику доле на рынке.

(3) Договорная цена может изменяться в течение срока действия договора пропорционально корректировкам, внесенным Национальным агентством по регулированию в энергетике в фиксированные цены, действующие на день подписания договоров, в соответствии с процедурой, установленной в части (1) статьи 37 для правомочных производителей.».

39. В статье 39:

в части (2):

вводную часть дополнить словами «для каждого места потребления, на которое запрашивается применение механизма нетто-учета:»;

пункт б) дополнить словами «для данного места потребления»;»;

в пункте д) слово «механизмом» заменить словом «аппаратом»;

часть (3) изложить в следующей редакции:

«(3) Конечный потребитель-владелец электростанции устанавливает за свой счет в точке измерения в места своего потребления измерительное оборудование, регистрирующее разницу между количеством электроэнергии, поставленной в электросеть, и количеством электроэнергии, потребленной из электросети данным конечным потребителем. Для измерения потоков электроэнергии могут 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. Системный оператор, к сетям которого подключена электростанция бенефициара механизма нетто-учета, уведомляет его о возможности сообщения в электронной форме ежемесячных данных или совокупных данных за последние 12 месяцев при наступлении срока, установленного в соответствии с пунктом б) части (4), в отношении деятельности по генерации электроэнергии из возобновляемых источников, доступных на инверторе/инверторах.»;

в части (4):

пункт а) дополнить следующим предложением: «Оператор распределительной системы предъявляет поставщику счет за услугу по распределению, предоставленную для соответствующего места потребления, с учетом количества электроэнергии, потребленной из распределительной электросети на протяжении месяца конечным потребителем, пользующимся механизмом нетто-учета;»;

пункт б) изложить в следующей редакции:

«б) если по состоянию на конец месяца количество электроэнергии, которое конечный потребитель-владелец электростанции получил от поставщика, меньше количества электроэнергии, поставленной в электросеть, поставщик электроэнергии рассчитывает остаток электроэнергии, поставленной в электросеть, и электроэнергии, потребленной из электросети, и зачисляет разницу в количестве на счет соответствующего конечного потребителя для использования в последующие месяцы. До 31 марта каждого года конечный потребитель-владелец электростанции вправе потребовать оплаты излишка электроэнергии, поставленной в сеть. Поставщик устанавливает, поставил ли конечный потребитель-владелец электростанции в электросеть количество энергии, превышающее количество электроэнергии, потребленное из сети, и приобретает у соответствующего конечного потребителя неиспользованную электроэнергию до 31 марта каждого года по средней цене закупки электроэнергии на рынке поставщиком универсальной услуги в предыдущем календарном году.»;

часть (5) изложить в следующей редакции:

«(5) Если конечный потребитель-владелец электростанции расторгает договор о нетто-учете или отключается от электросети, поставщик электроэнергии обязан оплатить ему стоимость неиспользованной электроэнергии по средней цене закупки электроэнергии на рынке поставщиком универсальной услуги в предыдущем календарном году.»;

дополнить статью частью (5¹):

«(5¹) Механизмом нетто-учета по принципу «первым пришел, первым обслужен» пользуются конечные потребители-владельцы электростанций, установленная мощность которых находится в пределах, установленных Правительством в соответствии с пунктом е¹) статьи 10, и которые получили разрешение на подключение электростанции.»;

часть (6) признать утратившей силу;

часть (7) изложить в следующей редакции:

«(7) Правоотношения между поставщиками электроэнергии и конечными потребителями-владельцами электростанций, которые не желают использовать нетто-учет или не выполняют условия для применения механизма нетто-учета, устанавливаются в соответствии с принципами и условиями, взаимно согласованными ими путем заключения соответствующих договоров. В этом случае электростанции указанных конечных потребителей должны быть оснащены защитными аппаратами, обеспечивающими автоматическое отключение электростанций от электросети и прерывание поставки электроэнергии в сеть, если прерывается подача из сети электроэнергии соответствующему конечному потребителю.»;

в части (8):

дополнить часть пунктом b¹) следующего содержания:

«b¹) количество электроэнергии, произведенной за месяц и/или совокупно за 12 месяцев, согласно данным, полученным от бенефициаров механизма нетто-учета в соответствии с частью (3), и/или оцененное операторами распределительных систем согласно процедуре, установленной в Положении о расчете потребления энергии из возобновляемых источников;»;

пункт с) изложить в следующей редакции:

«с) количество электроэнергии, поставленной в электросеть;»;

дополнить часть пунктами d) и e) следующего содержания:

«d) количество электроэнергии, потребленной из электросети;

e) количество электроэнергии, поставленной поставщику универсальной услуги путем применения механизма нетто-учета.»;

дополнить статью частью (9) следующего содержания:

«(9) Бенефициары механизма нетто-учета входят в группу балансировки своих поставщиков электроэнергии и освобождаются от финансовой ответственности за создаваемые дисбалансы.».

40. Дополнить закон статьями 39¹-39⁵ следующего содержания:

«Статья 39¹. Права и обязанности профессиональных

потребителей электроэнергии

из возобновляемых источников

(1) Любой конечный потребитель вправе построить одну или более электростанций по генерации электроэнергии из возобновляемых источников и стать профессиональным потребителем электроэнергии из возобновляемых источников, если выполняются следующие условия:

а) электростанция профессионального потребителя подключена к распределительной электросети и установке потребления профессионального потребителя в том же месте потребления;

б) электростанция профессионального потребителя функционирует параллельно и синхронно с электросетью и оснащена защитным аппаратом, автоматически отключающим электростанцию от электросети и прерывающим поставку электроэнергии в сеть, если прерывается подача из сети электроэнергии профессиональным потребителям;

с) совокупная установленная мощность электростанции (электростанций) профессионального потребителя равна или ниже мощности, на которую заключен договор с собственным поставщиком электроэнергии для данного места потребления, соответствует установленному Правительством пределу индивидуальной мощности, но не превышает 200 кВт. Оператор распределительной системы может ограничить совокупную мощность электростанции в определенных зонах из-за технических ограничений в электросети в этих зонах, а также может ограничить количество электроэнергии, поставляемой в электросеть профессиональным потребителем электроэнергии из возобновляемых источников в определенные временные интервалы. Национальное агентство по регулированию в энергетике мониторирует такие случаи и предпринимаемые системными операторами действия в целях урегулирования этих ограничений и несет ответственность за разрешение споров между системными операторами и профессиональными потребителями;

д) в точке измерения в своем месте потребления он обязан установить двунаправленное измерительное оборудование, которое ведет почасовую или поинтервальную регистрацию электроэнергии, поставляемой в электросеть, и электроэнергии, потребляемой из сети, – приборы дистанционного снятия показаний с системами связи, совместимыми с системами оператора распределительной системы, к сетям которого подключена электростанция. Системный оператор, к сетям которого

подключена электростанция профессионального потребителя, уведомляет его о возможности сообщения в электронной форме ежемесячных данных или совокупных данных за последние 12 месяцев при наступлении срока, установленного в соответствии с подпунктом с) части (1) статьи 39², в отношении деятельности по генерации электроэнергии из возобновляемых источников, доступных на инверторе/инверторах.

(2) Любой профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников, являющийся собственником, управляющим и/или нанимателем жилья/здания либо имеющий право пользования им, вправе:

1) производить электроэнергию из возобновляемых источников для собственного потребления, хранить ее, в том числе продавать излишек произведенной электроэнергии, при условии, что для небытового профессионального потребителя это не является его основной коммерческой или профессиональной деятельностью, не подвергаясь:

а) дискриминационным и несоразмерным процедурам и взиманию платежей в отношении электроэнергии, которую он потребляет из электросети или которую он поставляет в сеть;

б) дискриминационным или несоразмерным процедурам и любому взиманию платежей, относящихся к электроэнергии из возобновляемых источников, произведенной и оставшейся в жилище/здании или потребленной жилищем/зданием для собственных нужд;

2) устанавливать, владеть и эксплуатировать системы хранения электроэнергии, скомбинированные с электростанциями по генерации электроэнергии из возобновляемых источников, без двойного взимания с него платежей или тарифов за использование сети для электроэнергии, хранимой и оставшейся в своем жилище/здании/хозяйстве, в том числе в батареях/аккумуляторе своего электрического транспортного средства. Система хранения электроэнергии в установке профессионального потребителя, включая батарею/аккумулятор электрического транспортного средства, должна позволять зарядку электроэнергией, производимой собственной электростанцией профессионального потребителя;

3) сохранять за собой права и обязанности в качестве конечного потребителя, в том числе защитные меры и право на смену поставщика;

4) получать вознаграждение, в том числе по обстоятельствам посредством схемы поддержки, установленной в соответствии со статьей 39², за электроэнергию из возобновляемых источников, произведенную и поставленную в электросеть, отражающее рыночную стоимость электроэнергии;

5) заключить договор на поставку электроэнергии со своим поставщиком, если он назначен поставщиком универсальной услуги, поставщиком на крайний случай или если поставляет по согласованным ценам согласно схеме поддержки профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников,

установленной в соответствии с настоящим законом, либо согласовать и заключить договор на поставку электроэнергии на основе сроков и условий, одобренных обеими сторонами, если его поставщик поставляет электроэнергию по согласованным ценам;

б) участвовать совместно с другими профессиональными потребителями в видах деятельности, указанных в пунктах 1)-5), на основе соглашения, если они расположены в том же здании, включая многоквартирный жилой дом, и договорились о совместном использовании количества произведенной электроэнергии.

(3) Профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников имеет следующие обязанности:

а) обладать статусом конечного потребителя;

б) обращаться к системному оператору и предоставлять ему право уведомления Национального агентства по регулированию в энергетике о подключении к электросети построенной электростанции по генерации электроэнергии из возобновляемых источников и право передачи данных, указанных в подпунктах а)-f) пункта 1) части (4);

с) поставлять в распределительную электросеть излишек произведенной электроэнергии через ту же точку учета, через которую он закупает электроэнергию;

д) обеспечивать, чтобы электросеть и его внутренние установки были построены в соответствии с нормативно-техническими документами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике согласно Закону об электроэнергии №107/2016;

е) предоставлять оператору распределительной системы доступ к измерительному оборудованию электроэнергии, произведенной электростанцией, которой он владеет, если оно не обеспечивает дистанционную передачу данных;

ф) выполнять и другие технические требования, установленные Национальным агентством по регулированию в энергетике, в том числе по замеру электроэнергии, установленные в целях реализации обязательства, предусмотренного пунктом е).

(4) В целях обеспечения прозрачности политик по продвижению профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников Национальное агентство по регулированию в энергетике выполняет следующие обязанности:

1) согласно положениям нормативных актов в области информатизации и государственных информационных ресурсов и в области регистров создавать, документировать и вести Регистр профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников, включающий следующую информацию и данные:

а) наименование и адрес профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников;

b) категория конечного потребителя;

c) тип электростанции по генерации электроэнергии из возобновляемых источников;

d) место расположения электростанции;

e) установленная мощность электростанции;

f) мощность, на которую заключил договор конечный потребитель;

g) количество электроэнергии из возобновляемых источников;

h) количество электроэнергии, потребляемой из электросети;

i) количество электроэнергии из возобновляемых источников, вводимой в электросеть;

2) публиковать на своей официальной веб-странице сводные данные о профессиональных потребителях электроэнергии из возобновляемых источников согласно подпунктам b)-i) пункта 1) и ежеквартально ее обновлять. Информация, предусмотренная подпунктом d) пункта 1), объединяется на уровне административно-территориальной единицы отдельно для районного центра и для населенных пунктов, в том числе на уровне муниципиев.

(5) В отступление от положений пункта а) части (1) и пункта с) части (3) настоящей статьи любой потенциальный профессиональный потребитель электроэнергии из возобновляемых источников может владеть электростанцией, расположенный за пределами своего места потребления, если соблюдаются положения настоящей статьи и статьи 39², а также следующие совокупные условия:

a) электростанция профессионального потребителя и его место потребления подключены к распределительной электросети, управляемой тем же оператором распределительной системы;

b) электростанция производит электроэнергию исключительно в пользу данного профессионального потребителя;

c) электростанция и место потребления оснащены измерительным оборудованием с почасовой/поинтервальной регистрацией поставленной и соответственно потребленной электроэнергии в целях объективного определения излишка электроэнергии, поставляемой в электросеть, установленным за счет конечного потребителя;

d) другие обязанности и обязательства, установленные Национальным агентством по регулированию в энергетике в своих регулирующих актах.

Статья 39². Схема поддержки профессиональных

потребителей электроэнергии из

возобновляемых источников.

Механизм нетто-фактурирования

(1) Внедрение схемы поддержки для профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников основывается на следующих принципах:

а) поставщики электроэнергии, поставляющие электроэнергию профессиональным потребителям в их первоначальном качестве конечных потребителей, по цене, предусмотренной договором на поставку электроэнергии, обязаны заключить договоры профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников с профессиональными потребителями в соответствии с критериями и условиями, установленными настоящим законом, и закупать излишек сгенерированной электроэнергии соответствующими профессиональными потребителями;

б) профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников при соблюдении порогов индивидуальной мощности, установленных Правительством в соответствии с пунктом е¹) статьи 10, имеют право на вознаграждение за количество электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть, в виде денежного эквивалента, накапливаемого на счете профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников. На счете отражается стоимость электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть, и стоимость электроэнергии, потребленной из распределительной электросети, в течение периода фактурирования (согласно механизму нетто-фактурирования). Стоимость электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть, и стоимость электроэнергии, потребленной из распределительной электросети, учитывается при выписке поставщиком счета-фактуры за электроэнергию и позволяет определить денежный остаток в отношении профессионального потребителя. Цена и/или способ установления цены, применяемой при определении стоимости количества электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть, указывается в приложении к договору поставки-продажи электроэнергии;

с) в случае положительного денежного остатка между стоимостью электроэнергии, поставленной в распределительную электросеть, и электроэнергией, потребленной из распределительной электросети, этот остаток переносится для учета в следующем периоде фактурирования. Денежный остаток используется для закупки электроэнергии на период фактурирования профессиональным потребителем электроэнергии из возобновляемых источников в течение периода времени, не превышающего 12 месяцев. 12-месячный период начинается с 1 января или в другой день, установленный Национальным агентством по регулированию в энергетике. Если по истечении 12 месяцев денежный остаток профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников является положительным, то по запросу профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников он перечисляется на банковский счет, указанный профессиональным потребителем, или переносится для использования на следующий период.

(2) В целях применения схемы поддержки профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников поставщики универсальной услуги и поставщики на крайний случай, подписавшие договоры профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников, приобретают электроэнергию, поставляемую профессиональными потребителями в распределительную электросеть, по средней цене закрытия рынка на сутки вперед в период фактурирования. До установления ликвидного рынка на сутки вперед поставщики универсальной услуги и поставщики на крайний случай применяют среднюю цену закупки электроэнергии за период фактурирования из всех источников, за исключением объемов электроэнергии, приобретенной у центрального поставщика электроэнергии. Цена на электроэнергию, поставляемую в электросеть профессиональными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников, подписавших договоры на поставку с поставщиком, поставляющим электроэнергию по согласованным ценам, устанавливается в договоре в результате переговоров между поставщиком и профессиональным потребителем электроэнергии из возобновляемых источников.

(3) Профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников входят в группу балансировки своих поставщиков электроэнергии и освобождаются от финансовой ответственности за создаваемые дисбалансы.

Статья 39³. Установка электростанций по производству

электроэнергии из возобновляемых

источников в зданиях

(1) Конечные потребители, находящиеся в зданиях, в том числе в многоквартирных жилых домах, как указано в части (1) статьи 3 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023, могут пользоваться следующими правами в качестве профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников, действующих коллективно:

1) производить электроэнергию из возобновляемых источников для собственного потребления, хранить ее и продавать излишек электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, в том числе на основании договоров на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, непосредственно от производителя, посредством поставщиков электроэнергии, одноранговых сделок, не подвергаясь:

а) дискриминационным и несоразмерным процедурам в отношении электроэнергии, которую они потребляют из электросети или которую они поставляют в сеть;

б) дискриминационным или несоразмерным процедурам и любому взиманию платежей в отношении электроэнергии из возобновляемых источников, произведенной и оставшейся в/потребленной жилищем/зданием для собственных нужд;

2) устанавливать, владеть и эксплуатировать системы хранения электроэнергии, скомбинированные с электростанциями по генерации электроэнергии из

возобновляемых источников, без двойного взимания с них платежей или тарифов на мощность в зависимости от договорной мощности в месте потребления за электроэнергию, хранимую и оставшуюся в их жилище;

3) сохранять за собой права и обязанности в качестве конечного потребителя;

4) получать вознаграждение, в том числе по обстоятельствам посредством схемы поддержки за электроэнергию из возобновляемых источников, произведенную и поставленную в электросеть, отражающее рыночную стоимость электроэнергии.

(2) Профессиональные потребители электроэнергии из возобновляемых источников, расположенные в том же здании или в том же многоквартирном жилом доме, при их организации в соответствии с положениями Закона о кондоминиуме №187/2022 вправе договориться о способе совместного потребления электроэнергии, генерируемой в месте или местах своего расположения, в том числе в местах общего пользования, с соблюдением требований положений, указанных в части (4) настоящей статьи и утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике. Способ совместного потребления предусматривает механизм вычета из измеренного количества электроэнергии, генерируемой электростанцией/электростанциями, ограниченного потребления, зарегистрированного индивидуальным коммерческим измерительным оборудованием, в том числе в помещениях общего пользования, при котором считается, что соответствующее количество может потребляться использующими установками внутри здания или многоквартирного жилого дома без поступления в распределительную электросеть, и дополняется механизмом снижения за счет дополнительного объема электроэнергии, генерируемой электростанцией/электростанциями, платежей за потребление, зарегистрированное индивидуальным коммерческим измерительным оборудованием, в том числе в местах общего пользования, исходя из предположения, что этот излишек электроэнергии поставляется в электросеть.

(3) Бытовые конечные потребители-собственники квартир в многоквартирных жилых домах или потребители в зданиях смешанного назначения вправе пользоваться статусом профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников в соответствии с частью (5) статьи 39¹.

(4) Национальное агентство по регулированию в энергетике разрабатывает и утверждает принципы и нормы, касающиеся деятельности профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников, действующих коллективно, которые включаются в Положение о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии и Положение о поставке электроэнергии, утвержденные в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016. Они включают:

а) технические нормы и требования к станции/станциям профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников, расположенных в зданиях, в том числе в многоквартирных жилых домах;

б) положения о количестве и типе измерительного оборудования

электроэнергии, в том числе с почасовой/поинтервальной регистрацией;

с) принципы совместного потребления электроэнергии, генерируемой из возобновляемых источников, профессиональными потребителями электроэнергии в зданиях, в том числе в многоквартирных жилых домах, во благо всех профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников с учетом требований к способу совместного потребления, изложенному в части (2), и наличия или отсутствия систем хранения электроэнергии. Принципы совместного потребления учитывают также наличие в зданиях смешанного назначения или многоквартирных жилых домах профессиональных потребителей, пользующихся своим правом, предоставленным на основании части (3).

Статья 39⁴. Применение механизмов нетто-учета

и нетто-фактурирования пользователями

закрытых распределительных систем

и операторами закрытых

распределительных систем

(1) Оператор закрытой распределительной системы вправе построить электростанцию по производству электроэнергии из возобновляемых источников для обеспечения собственного потребления и потребления пользователей закрытой распределительной системы. Оператор закрытой распределительной системы оплачивает поставщику количество электроэнергии, ежемесячно потребляемой из электросети, по цене за поставку электроэнергии в соответствии с договором поставки/продажи электроэнергии, установленной в соответствии с положениями настоящего закона. Количество электроэнергии, поставленной в электросеть из закрытой распределительной системы, ежемесячно оплачивается поставщиком оператору закрытой распределительной системы по цене продажи электроэнергии, установленной в договоре поставки/продажи электроэнергии, в соответствии с положениями настоящего закона.

(2) Пользователь закрытой распределительной системы вправе построить электростанцию по производству электроэнергии из возобновляемых источников для обеспечения собственного потребления. Пользователь закрытой распределительной системы оплачивает оператору закрытой распределительной системы количество электроэнергии, ежемесячно потребляемой из закрытой распределительной системы, по цене за электроэнергию в соответствии с договором снабжения-продажи электроэнергии. Количество электроэнергии, поставленной пользователем закрытой распределительной системы в закрытую распределительную систему, ежемесячно оплачивается оператором закрытой распределительной системы по цене продажи электроэнергии, установленной в договоре снабжения/продажи электроэнергии.

(3) Если пользователь закрытой распределительной системы заключил договор на поставку электроэнергии с поставщиком и у него имеется электростанция, производящая электроэнергию из возобновляемых источников для обеспечения

собственного потребления, стороны договора заключают договор поставки/продажи электроэнергии. Пользователь закрытой распределительной системы оплачивает поставщику количество электроэнергии, ежемесячно поставляемой пользователю системы, по цене на электроэнергию в соответствии с договором поставки/продажи электроэнергии. Количество электроэнергии, поставленной пользователем закрытой распределительной системы в закрытую распределительную систему, ежемесячно оплачивается поставщиком пользователю закрытой распределительной системы по цене продажи электроэнергии, предусмотренной договором поставки/продажи электроэнергии.

(4) Операторы закрытых распределительных систем и их пользователи-владельцы электростанций на базе возобновляемых источников обеспечивают установку за свой счет измерительного оборудования электроэнергии, необходимого для измерения электроэнергии, сгенерированной соответствующими электростанциями.

(5) Мощность электростанции/электростанций оператора закрытой распределительной системы равна или ниже мощности, на которую заключен договор с собственным поставщиком электроэнергии, но не превышает 200 кВт.

(6) Мощность электростанции/электростанций пользователя закрытой распределительной системы равна или ниже мощности, на которую заключен договор с собственным поставщиком электроэнергии или с оператором закрытой распределительной системы, но не превышает 200 кВт. Оператор закрытой распределительной системы обеспечивает, чтобы при интеграции электростанций, производящих энергию из возобновляемых источников, сохранялись стабильность, надежность и безопасность электросети в закрытой распределительной системе.

(7) В отступление от положений Закона об электроэнергии № 107/2016 допуск к эксплуатации электростанции пользователя закрытой распределительной системы подтверждается документом о соответствии, выданным органом государственного энергетического надзора в соответствии с Положением о допуске к эксплуатации электроустановок.

Статья 39⁵. Сообщества по энергии из возобновляемых

источников. Принципы, касающиеся

членства или статуса акционера

(1) Национальное агентство по регулированию в энергетике разрабатывает Положение об организации и функционировании сообществ по энергии из возобновляемых источников с учетом следующих принципов:

1) принципы, касающиеся членства или статуса акционера:

а) сообщество по энергии из возобновляемых источников состоит из двух или более членов или акционеров, организованных в соответствии с уставом;

б) членами или акционерами сообщества по энергии из возобновляемых источников могут быть физические лица, ассоциации собственников в кондоминиуме, малые и средние предприятия, села и города, представляемые своими исполнительными органами, конечные потребители, включая уязвимых потребителей энергии в смысле Закона о Фонде снижения энергетической уязвимости № 241/2022;

с) участие в сообществе по энергии из возобновляемых источников является добровольным и открытым. Любое лицо или субъект, указанные в подпункте б), вправе вступить или выйти из сообщества по энергии из возобновляемых источников в любой момент в соответствии с применимыми нормативными актами и их уставом. Применимые нормативные акты не могут устанавливать необоснованные или дискриминационные условия или процедуры, препятствующие участию в сообществе по энергии из возобновляемых источников или выходу членов или акционеров из него;

д) члены сообщества по энергии из возобновляемых источников сохраняют свои права и обязанности в качестве конечных потребителей, в том числе право на смену поставщика;

2) принципы управления сообществами по энергии из возобновляемых источников:

а) целью сообщества по энергии из возобновляемых источников является производство и использование энергии из возобновляемых источников для удовлетворения потребностей членов или акционеров сообщества в энергии устойчивым образом с созданием природоохранной, экономической или социальной пользы для своих членов или акционеров или для территории своей деятельности. Устав сообщества по энергии из возобновляемых источников предусматривает, что для достижения согласованной цели сообщество разрабатывает проекты и осуществляет инвестиции в проекты по использованию энергии из возобновляемых источников и энергоэффективности;

б) сообщество по энергии из возобновляемых источников является автономным субъектом, действующим от своего имени, который может осуществлять права и выполнять обязанности независимо от своих членов и акционеров. Сообщество контролируется и управляется своими акционерами или членами;

с) соответствующие нормативные акты и устав сообщества по энергии из возобновляемых источников устанавливают аспекты, касающиеся способа осуществления фактического контроля и управления сообществом;

д) согласно положениям нормативных актов в области информатизации и государственных информационных ресурсов и в области регистров Национальное агентство по регулированию в энергетике создает, документирует и ведет Регистр сообществ по энергии из возобновляемых источников;

3) принципы, соответствующие правам и обязанностям сообществ по энергии из возобновляемых источников:

а) сообщества по энергии из возобновляемых источников имеют следующие

права:

1. производить, потреблять, хранить и продавать энергию из возобновляемых источников, в том числе на основании договора на закупку электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, непосредственно от производителя;

2. устанавливать правила совместного потребления энергии из возобновляемых источников, производимой принадлежащими сообществу единицами по генерации энергии, между своими членами и акционерами на основе соглашения;

3. получать доступ ко всем важным энергетическим рынкам как напрямую, так и через посредников/агрегаторов без дискриминации в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016;

4. пользоваться схемами поддержки, установленными в соответствии со статьей 34;

5. не подвергаться дискриминационному обращению в отношении их деятельности, прав и обязанностей в качестве конечных потребителей, производителей, поставщиков, операторов распределительных систем или в качестве других участников рынка;

b) сообщества по энергии из возобновляемых источников обязаны действовать на энергетических рынках в качестве полноправных участников с соблюдением положений нормативных и регулирующих актов, действующих в области рынка электроэнергии, а также связанных с ними требований.

(2) В целях продвижения сообществ по энергии из возобновляемых источников Национальное агентство по регулированию в энергетике разрабатывает и утверждает регулирующие положения о правах и обязанностях системных операторов, поставщиков и других участников энергетических рынков, в части подключения, совместного использования энергии в сообществах, измерения электро-энергии, ответственности за балансировку и фактурирование, а также других аспектов, важных для развития, надлежащего функционирования и интеграции сообществ по энергии из возобновляемых источников в энергетические рынки.

(3) Правительство при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, с соблюдением положений Закона о государственной помощи № 139/2012 и Закона о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014 разрабатывает и предоставляет конечным потребителям и сторонам, указанным в подпункте b) пункта 1) части (1) настоящей статьи, программы финансирования с финансовой поддержкой из государственного бюджета и/или из финансовых средств, привлекаемых из внешних источников, при поддержке партнеров по развитию, содействующие доступу к финансированию для развития сообществ по энергии из возобновляемых источников.

(4) Правительство при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, Национальное агентство по регулированию в энергетике, а также публичное учреждение по поддержке оказывают органам

местного публичного управления поддержку для содействия созданию сообществ и прямому участию в них населенных пунктов, а также поддержку в вопросах, связанных с регулированием деятельности сообществ по энергии из возобновляемых источников, укреплением их потенциала.».

41. Статью 40 изложить в следующей редакции:

«Статья 40. Информация об оборудовании и системах

(1) Поставщик оборудования и систем отопления и охлаждения для производства либо потребления электроэнергии из возобновляемых источников обеспечивает доступ к информации о чистой пользе, стоимости и энергоэффективности этого оборудования и систем.

(2) В целях обеспечения прозрачности деятельности по производству электроэнергии из возобновляемых источников местными производителями вводятся следующие обязанности:

а) владельцы электростанций по производству электроэнергии из возобновляемых источников мощностью более 200 кВт, подключенных к распределительным сетям, обязаны установить системы передачи данных о производственной деятельности в режиме реального времени и обеспечить передачу этих данных операторам распределительных систем;

б) операторы распределительных систем обеспечивают передачу в режиме реального времени данных о производственной деятельности электростанций, предусмотренных пунктом а), по производственным технологиям оператору передающей системы;

с) оператор передающей системы публикует на своей официальной веб-странице в режиме реального времени данные о производственной деятельности электростанций, предусмотренные пунктом а), интегрированные с данными по электростанциям, подключенным к передающей электросети, по типам производственных технологий. Оператор передающей системы предоставляет общественности на своей официальной веб-странице исторические данные о деятельности по производству электроэнергии производителями, эксплуатирующими электростанции, вырабатывающими энергию из возобновляемых источников.».

42. В статьях 42 и 43 слова «Агентство энергоэффективности» заменить словами «Публичное учреждение по поддержке».

43. Часть (9) статьи 45 признать утратившей силу.

44. Приложения 1 и 2 признать утратившими силу.

Ст. II. – (1) Правительству:

1) в четырехмесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона:

а) привести Положение о проведении торгов на присвоение статуса

правомочного производителя в соответствии с настоящим законом;

b) назначить по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики комиссию по проведению торгов;

c) опубликовать объявление об организации первых торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя в соответствии с графиком организации процедур торгов;

d) разработать документацию по торгам и провести консультации по ней посредством комиссии по проведению торгов и при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики;

2) в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона:

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

b) привести свои нормативные акты, которых не касаются положения пункта 1), в соответствие с настоящим законом;

c) утвердить необходимые для исполнения настоящего закона нормативные акты.

(2) Национальному агентству по регулированию в энергетике:

a) в двухмесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона разработать и утвердить типовой регулируемый договор на закупку электроэнергии из возобновляемых источников, применяемый в случае крупных правомочных производителей, и представить его комиссии по проведению торгов на присвоение статуса крупного правомочного производителя;

b) утвердить необходимые постановления для применения механизма нетто-фактурирования, предусмотренного статьями 39¹ и 39², с 1 января 2024 года;

c) в шестимесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона привести свои регулирующие нормативные акты, касающиеся процесса подтверждения статуса мелкого правомочного производителя, в соответствие с настоящим законом;

d) в 12-месячный срок привести свои регулирующие нормативные акты, которых не касаются положения пунктов a) и b), в соответствие с настоящим законом;

e) с 1 января 2024 года инициировать применение механизма ежегодного пересмотра тарифов производителей электроэнергии, пользующихся схемой поддержки, установленной до вступления в силу Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016, предусмотренной частью (1²) статьи 34, в зависимости от динамики обменного курса национальной валюты по отношению к американскому доллару, планируемой на будущий отчетный год по отношению к предыдущему отчетному году;

f) в 18-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона разработать и утвердить Положение об организации и функционировании сообществ по энергии из возобновляемых источников с учетом результатов мероприятия по оценке, установленной в части (4).

(3) Первый Национальный интегрированный план по энергии и климату согласно положениям части (1) статьи 9 должен быть утвержден до 30 июня 2024 года, будет относиться к периоду до 2030 года и определит вклад Республики Молдова в долю потребления энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении Энергетического сообщества на 2030 год. Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики уведомит Секретариат Энергетического сообщества о соответствующем вкладе как об ориентировочной траектории.

(4) Правительству при поддержке центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и при содействии Национального агентства по регулированию в энергетике в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона провести масштабную оценку существующих барьеров и потенциала развития сообществ по энергии из возобновляемых источников на национальном уровне. Оценка должна включать:

a) описание текущего положения дел и потенциала развития сообществ по энергии из возобновляемых источников;

b) установление наличия необоснованных барьеров и ограничений на пути развития сообществ по энергии из возобновляемых источников;

c) способы интеграции местных инициативных групп, установленных в соответствии с Законом о местных инициативных группах № 50/2021;

d) предложения и поправки в целях улучшения национальной правовой базы, которые будут использоваться при разработке Положения об организации и функционировании сообществ по энергии из возобновляемых источников.

(5) Центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и центральному отраслевому органу публичного управления в области строительства при содействии публичного учреждения по поддержке:

a) в шестимесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона представить Правительству предложения по изменению законодательства, действующего в области электроэнергетики, продвижения энергии из возобновляемых источников, градостроительства и обустройства территории, разрешения выполнения строительных работ, в целях внедрения процедуры подключения к электросети на основе упрощенного уведомления согласно части (1¹) статьи 28. При необходимости соответствующие предложения представить также Национальному агентству по регулированию в энергетике для учета в процессе приведения своих нормативных актов в соответствие с настоящим законом. Процедура упрощенного уведомления касается подключения к распределительным электросетям электростанций,

использующих возобновляемые источники энергии, в том числе принадлежащих профессиональным потребителям, или электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, построенных в рамках показательных проектов, с единичной или совокупной электрической мощностью 50 кВт или ниже согласно решению Национального агентства по регулированию в энергетике, при условии сохранения стабильности, надежности и безопасности электросети. Согласно процедуре оператор распределительной системы может в срок до семи рабочих дней после регистрации уведомления отказать в подключении к электросети или предложить альтернативную точку подключения по основаниям, обоснованным с технической точки зрения или с точки зрения безопасности функционирования электросетей. В случае положительного решения или в отсутствие решения оператора распределительной системы в течение 30 дней со дня подачи упрощенного уведомления электростанция или электростанции, использующие возобновляемые источники энергии, должны быть подключены к сети;

б) при содействии операторов распределительных систем в шестимесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона представить Правительству предложения по изменению законодательства, действующего в области электроэнергетики, продвижения энергии из возобновляемых источников, градостроительства и обустройства территории, разрешения выполнения строительных работ, в целях создания онлайн-платформ, интегрированных в платформу, созданную публичным учреждением по поддержке согласно части (6), в целях внедрения процедуры подключения к электросети на основании упрощенного уведомления;

с) при содействии центрального отраслевого органа публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона представить Правительству предложения по изменению законодательства, действующего в области электроэнергетики, продвижения энергии из возобновляемых источников, охраны окружающей среды, в целях укрепления единого информационного центра инвесторов в области энергоэффективности и энергии из возобновляемых источников на платформе публичного учреждения по поддержке и его роли контактного пункта, оказывающего инвесторам информационную поддержку на всем протяжении развития определенного проекта в области энергии из возобновляемых источников и в получении по обстоятельствам необходимых разрешительных документов и авторизаций.

(6) В 18-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона публичному учреждению по поддержке создать онлайн-платформу в целях обеспечения следующего:

а) содействие процессу информирования инвесторов об этапах развития проекта в области энергии из возобновляемых источников;

б) содействие диалогу между инвесторами и соответствующими органами и учреждениями в процессе развития проектов в области энергии из возобновляемых источников и получения необходимых разрешительных документов и авторизаций;

с) внедрение механизма упрощенного уведомления, предусмотренного частью (1¹) статьи 28.

(7) Положения пунктов а)-с) части (5) статьи 26¹ применяются только к установкам, которые начинают функционировать или будут адаптированы/переведены на использование топлива из биомассы с 25 декабря 2024 года.

(8) В целях увеличения потребления энергии из возобновляемых источников в национальной экономике для отопления и охлаждения согласно части (1) статьи 26³:

а) долю энергии из возобновляемых источников, используемой для отопления и охлаждения, увеличить на 1,1 процентного пункта в качестве среднегодового показателя, рассчитанного на периоды 2023–2025 годов и 2026–2030 годов, принимая за эталон долю энергии из возобновляемых источников для отопления и охлаждения в 2020 году;

б) если доля энергии из возобновляемых источников, используемой для отопления и охлаждения, составляет более 60 процентов, считается, что эта доля соответствует среднегодовому росту, намеченному в соответствии с пунктом а);

с) если доля энергии из возобновляемых источников, используемой для отопления и охлаждения, находится в пределах 50–60 процентов, считается, что эта доля соответствует половине среднегодового роста, намеченного в соответствии с пунктом а).

(9) В целях повышения потребления энергии из возобновляемых источников и использования отработанного тепла и холода в системах централизованного теплоснабжения и/или охлаждения согласно положениям части (2) статьи 26³:

а) долю энергии из возобновляемых источников и/или отработанного тепла и холода, используемых в системах централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, увеличить по меньшей мере на один процентный пункт в качестве среднегодового показателя, рассчитанного на периоды 2023–2025 годов и 2026–2030 годов, принимая как эталон долю их использования в 2020 году, выраженную в доле конечного потребления энергии в системах централизованного теплоснабжения и/или охлаждения;

б) если доля энергии из возобновляемых источников, отработанного тепла и холода, используемых в системах централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, составляет более 60 процентов, считается, что эта доля соответствует среднегодовому росту, намеченному в соответствии с пунктом а).

(10) В целях реализации положений части (4) статьи 26⁴ и определения некоторых мер по замене систем отопления на основе ископаемого топлива в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и центральному отраслевому органу публичного управления в области строительства при содействии публичного учреждения по поддержке и Национальной инспекции по техническому надзору, исходя из возложенных полномочий, составить инвентарную опись систем отопления на основе ископаемого топлива. Сторонами, обязанными сообщать имеющуюся информацию, являются:

а) органы местного публичного управления второго уровня посредством районных энергетических менеджеров и по обстоятельствам местных – в отношении информации о системах отопления, работающих на угле (котлы, печи), установленных в общественных зданиях;

б) операторы распределительных систем и поставщики природного газа – в отношении информации о системах отопления, работающих на природном газе (котлы), установленных в общественных зданиях и жилых зданиях на уровне многоквартирного жилого дома или группы таких зданий, и на уровне многоквартирного жилого дома, где во всех квартирах есть индивидуальные газовые котлы.

(11) В целях реализации положений пункта с) части (4) и части (6) статьи 26⁵:

а) теплоэнергетическим предприятиям, управляющим системами централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, не отвечающим критериям, предъявляемым к эффективной системе централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, в шестимесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона разработать и утвердить планы мер по улучшению показателей эффективности управляемых систем таким образом, чтобы к 31 декабря 2029 года они соответствовали критериям, установленным для эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения;

б) теплоэнергетической единице обновлять план мер один раз в четыре года или чаще, если определенные факторы, принятые во внимание при разработке компонентов, указанных в части (7) статьи 26⁵, изменились в такой степени, в какой они влияют на ожидаемую эффективность системы.

(12) В целях реализации положений части (1) статьи 26⁷ Правительство при определении доли энергии из возобновляемых источников в конечном энергопотреблении в транспортном секторе учитывает следующее:

а) доля биогорючего и биожидкостей, а также топлива из биомассы, потребленных на транспорте, произведенных из пищевых и кормовых культур, в конечном энергопотреблении на автомобильном транспорте и в секторе железнодорожного транспорта ограничивается 2 процентами;

б) доля биогорючего и биогаза, произведенного из отработанного пищевого масла и животных жиров, ограничивается 1,7 процента;

с) доля усовершенствованного биогорючего и биогаза, произведенного из сырья, указанного в Положении о расчете потребления энергии из возобновляемых источников, составляет не менее 1 процента в 2025 году и 3,5 процента в 2030 году;

д) доля биогорючего, биожидкостей и топлива из биомассы, произведенных из пищевых и кормовых культур, сопряженных с высокими рисками с точки зрения косвенного изменения назначения земель, составляет 0 процентов к 2030 году с учетом исключения, установленного в пункте d) части (1) статьи 26⁷.

(13) В целях применения принципов максимальной прозрачности,

эффективности, а также для обеспечения предсказуемости при внедрении схем поддержки согласно статье 34 Правительству:

а) опубликовать ориентировочный график организации процедур торгов на следующие 3–5 лет с соблюдением содержания и информации, установленных в части (9) статьи 34. График обновлять ежегодно или при необходимости чаще для отражения изменений в планировании организации торгов, вызванных объективными факторами, для учета динамики рынка или для обновления бюджета/оценочной стоимости финансовой поддержки, предоставляемой правомочным производителям;

б) проводить оценку эффективности схемы поддержки для электроэнергии из возобновляемых источников и значительных влияний на разные группы конечных потребителей и на инвестиции в данной сфере в соответствии с положениями части (10) статьи 34 не реже одного раза в пять лет и публиковать ее на своей официальной веб-странице.

(14) Производители электроэнергии, пользующиеся схемой поддержки, установленной до даты вступления в силу Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников №10/2016, могут вернуться в группу балансировки центрального поставщика электроэнергии в соответствии с частью (1³) статьи 34 в трехмесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона, если они не отказались от статуса, предоставленного на основе ранее установленной схемы поддержки, и продают электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников, центральному поставщику электроэнергии до истечения срока, на который им предоставляется поддержка.

(15) В отступление от положений части (1¹) статьи 37 в целях поддержки усилий по развитию проектов по генерации электроэнергии из возобновляемых источников в соответствии с максимальными уровнями мощности, утвержденными Правительством, а также с учетом форс-мажорных обстоятельств, которые не могут быть вменены в вину и которым подверглись правомочные производители, чей статус был подтвержден в 2020 году, срок, установленный для строительства электростанции, продлевается на 24 месяца. Продление срока строительства предполагает увеличение на такой же период срока, установленного в связи с требованиями к возрасту электростанции и сопутствующего оборудования, как предусмотрено частью (2) статьи 37.

(16) В отступление от положений части (3) статьи 37 до истечения нового срока, установленного в части (15) настоящей статьи Национальное агентство по регулированию в энергетике не будет лишать статуса правомочного производителя производителей, которым он был подтвержден в 2020 году.

(17) В целях продвижения распределенной генерации, поощрения инвестиций в малые мощности по генерации электроэнергии из возобновляемых источников и их интеграции в рынок электроэнергии:

а) до 31 декабря 2023 года поставщикам универсальной услуги заключить договоры о применении механизма нетто-учета в пределах установленной мощности на основании решений Национального агентства по регулированию в энергетике,

принятых до вступления в силу настоящего закона;

б) с 1 января 2024 года конечные потребители, в том числе бенефициары механизма нетто-учета, могут предпринимать необходимые действия в целях получения статуса профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников в соответствии с настоящим законом;

с) с 1 января 2024 года конечные потребители, проживающие в многоквартирных жилых домах, могут предпринимать необходимые действия в целях получения статуса профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников согласно части (5) статьи 39¹;

д) в 12-месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона конечные потребители многоквартирных жилых домов, организованные в ассоциации собственников в кондоминиуме, могут предпринимать необходимые действия в целях получения статуса профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников, действующих коллективно;

е) механизм нетто-учета электроэнергии согласно статье 39 применяется до 31 декабря 2027 года. С 1 января 2028 года все бенефициары механизма нетто-учета становятся профессиональными потребителями электроэнергии из возобновляемых источников с обязательством установки за свой счет к 31 декабря 2028 года измерительного оборудования, выполняющего требования, установленные в пункте d) части (1) статьи 39¹. В случаях, когда необходима замена соответствующего измерительного оборудования, поставщик электроэнергии ежемесячно оценивает денежный остаток каждого профессионального потребителя электроэнергии из возобновляемых источников на основе данных о генерации и потреблении, характерных для расширенной группы аналогичных профессиональных потребителей, но не дольше предоставленного 12-месячного срока. По истечении этого периода в случае неисполнения обязательства, предусмотренного настоящим законом, бенефициары механизма нетто-учета утрачивают свой статус профессиональных потребителей. Операторы распределительных систем уведомляют соответствующих профессиональных потребителей об обязательстве установить соответствующее измерительное оборудование;

ф) Национальному агентству по регулированию в энергетике с 1 января 2024 года проводить оценку влияния профессиональных потребителей электроэнергии из возобновляемых источников на финансовую устойчивость оператора распределительной системы, одновременно следя за максимальным увеличением поддержки распределительной электросети путем содействия производству электроэнергии ближе к месту потребления, с одной стороны, и исключения перекрестного субсидирования между пользователями системы, возврата затрат, понесенных операторами распределительных систем на развитие, техническое обслуживание и эксплуатацию распределительных электросетей, с другой стороны. Результаты анализа влияния публиковать на официальной веб-странице Национального агентства по регулированию в энергетике;

г) конечные потребители-бенефициары механизма нетто-учета в случае

увеличения установленной мощности электроцентрали свыше предела 200 кВт или профессиональные конечные потребители в случае увеличения установленной мощности электроцентрали свыше предела, установленного Правительством в соответствии с пунктом е¹) статьи 10, утрачивают статус бенефициаров схемы поддержки.

(18) Владельцам электростанций, которые на дату вступления в силу настоящего закона не соответствуют требованиям, установленным в части (2) статьи 40, и не обеспечивают передачу в режиме реального времени данных о производственной деятельности электростанции, должны в 24-месячный срок оснастить их необходимым оборудованием, обладающим системами связи, совместимыми с системами оператора распределительной системы, к сетям которого подключена станция. Системным операторам своевременно уведомить владельцев электростанций о соответствующей обязанности в разумные сроки.

(19) Настоящий закон вступает в силу со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова, за исключением положений пункта 39 статьи I в части признания утратившей силу части (6) статьи 39, который вступает в силу с 1 января 2024 года.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА Игорь ГРОСУ

№ 331. Кишинэу, 9 ноября 2023 г.